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 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

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

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MAG EXPLORATION LLC 102971
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

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

EXPAND OPERATING LLC 103013
BOBBY YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 299455 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18551 PERF. N/A

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

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	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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

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-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RFE OPERATING, LLC 704776
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 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	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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
84 ENERGY LLC 856467
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 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	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PWX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295010 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

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

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 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	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					120
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					120
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					120
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					120
06	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					120
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					120
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					120
09	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-					120
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					120
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					120
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	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-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

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	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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

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-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 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	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	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					44
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					44
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	2	N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5	1	369	2	N	-0-					44
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	199	178	1			65
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	9	N	75					140
09	3000	N	4690	-0-	1690	1690	106	1	4466	2	N	107					247
							118	9									
10	3100	N	3886	-0-	786	2476	132	1	3698	2	N	51	176	1			122
							56	9									
11	3000	N	2722	-0-	-278	2198	161	1	2478	2	N	75					197
							83	9									
12	3100	N	1248	-0-	-1852	346	1097	2	151	9	N	137	182	1			152

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

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

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-451	-0-	323	2	1	9	N	1	162	1			17
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	540	2	127	9	N	115					132
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					132
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					132
05	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-	75	7			57
06	840	N	564	-0-	-276	-0-	564	2			N	-0-					57
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					57
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					57
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					57
10	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					57
11	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					57
12	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

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

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

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

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

PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 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	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					88
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					88
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					88
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					88
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					88
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					88
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					88
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					88
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					88
*10	775	N	700	-0-	-75	-0-	4	1	696	2	N	-0-					88
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	280	1	1109	2	N	-0-					88
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 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	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1530	2	31	9	N	28					182
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1272	2	31	9	N	28					210
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	N	13	161	1			62
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1405	2	11	9	N	10					72
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1471	2	48	9	N	44	1	8			115
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1313	2	8	9	N	7					122
07	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1292	2	33	9	N	30					152
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25					177
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					177
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1551	2	55	9	N	50					227
11	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1469	2	26	9	N	24	179	1	1	8	71
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28					99

TOTAL GAS PROD: 16,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

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-

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KEM ENERGY, INC. 455126
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					3
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	368	2			N	-0-					3
03	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					3
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					3
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					3
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					3
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					3
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	391	2			N	-0-					3
10	620	N	352	-0-	-268	-0-	352	2			N	-0-					3
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					3
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	589	N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					92
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					92
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					92
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					92
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					92
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					92
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					92
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					92
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					92
10	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					92
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					92
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

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

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

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	31					238
							34	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	3	7			235
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					235
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	N	8					243
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	15	7			228
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					228
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					228
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					228
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					228
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					228
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					228
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					181
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					181
03	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-					181
04	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					181
05	1209	N	441	-0-	-768	-0-	441	2			N	-0-					181
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					181
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					181
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					181
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					181
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					181
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					181
12	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 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	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	153	2	N	8					8
							9	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	233	2	39	9	N	35					43
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					43
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-	31	7			12
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					12
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					12
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					12
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	972	-0-	-330	-0-	43	1	929	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-			-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	879	-0-	-381	-0-	879	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-			-0-
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-			-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-			-0-
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	558	N	56	-0-	-502	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	21	1	5	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

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

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

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

01	3131	X	1126	-0-	-2005	-0-	1126	2			N	-0-					20
02	2828	X	1628	-0-	-1200	-0-	1628	2			N	-0-					20
03	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3054	2			N	-0-					20
04	3030	X	1714	-0-	-1316	-0-	1714	2			N	-0-					20
05	3131	X	1928	-0-	-1203	-0-	1928	2			N	-0-					20
06	2970	X	2405	-0-	-565	-0-	2405	2			N	-0-					20
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					20
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					20
09	2400	X	1322	-0-	-1078	-0-	1322	2			N	-0-					20
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			N	-0-					20
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					20
*12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

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

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

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					102
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					102
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					102
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					13
02	T. A.		873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-					13
03	T. A.		115	-0-	115	988	115	2			Y	-0-					13
04	T. A.		124	-0-	124	1112	124	2			Y	-0-					13
05	T. A.		25	-0-	25	1137	25	2			Y	-0-					13
06	1165	X	28	-0-	-1137	-0-	28	2			Y	-0-					13
07	961	X	84	-0-	-877	-0-	84	2			Y	-0-					13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

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

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 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	3658	X	1447	-0-	-2211	-0-	292	1	1155	2	N	-0-			77
02	3304	X	157	-0-	-3147	-0-	157	1			N	-0-			77
03	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	229	1	2497	2	N	-0-			77
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	370	1	6129	2	N	-0-			77
05	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	213	1	2880	2	N	-0-			77
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	314	1	4644	2	N	-0-			77
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	349	1	5865	2	N	-0-			77
08	3658	X	2150	-0-	-1508	-0-	123	1	2027	2	N	-0-			77
09	3540	X	70	-0-	-3470	-0-	10	1	60	2	N	-0-			77
10	3658	X	1867	-0-	-1791	-0-	307	1	1560	2	N	-0-			77
11	3540	X	1348	-0-	-2192	-0-	116	1	1232	2	N	-0-			77
*12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	248	1	3923	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 34,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	1	1	39	2	N	-0-			18
02	952	N	323	-0-	-629	-0-	20	1	303	2	N	-0-			18
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	115	1	1813	2	N	-0-			18
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	N	-0-			18
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	245	2	N	-0-			18
06	1860	N	52	-0-	-1808	-0-	3	1	49	2	N	-0-			18
07	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	317	1	721	2	N	-0-			18
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-			18
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1015	2	N	-0-			18
10	1023	N	925	-0-	-98	-0-	117	1	808	2	N	-0-			18
11	1080	N	241	-0-	-839	-0-	188	1	53	2	N	-0-			18
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	188	1	2230	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-744	-0-	16	1	759	2	Y	-0-			6
02	1820	X	651	-0-	-1169	-0-	41	1	610	2	Y	-0-			6
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	126	1	1994	2	Y	-0-			6
04	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-			6
05	1271	X	460	-0-	-811	-0-	29	1	431	2	Y	-0-			6
06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-			6
07	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	258	1	587	2	Y	-0-			6
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	2	Y	-0-			6
09	1830	N	1070	-0-	-760	-0-	131	1	939	2	Y	-0-			6
10	837	N	524	-0-	-313	-0-	66	1	458	2	Y	-0-			6
11	1020	N	287	-0-	-733	-0-	224	1	63	2	Y	-0-			6
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1523	-0-	-957	-0-	32	1	1491	2	Y	-0-			6
02	2856	X	615	-0-	-2241	-0-	39	1	576	2	Y	-0-			6
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	2	Y	-0-			6
04	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	153	1	1856	2	Y	-0-			6
05	1953	X	567	-0-	-1386	-0-	36	1	531	2	Y	-0-			6
06	3240	X	1875	-0-	-1365	-0-	104	1	1771	2	Y	-0-			6
07	3348	X	128	-0-	-3220	-0-	39	1	89	2	Y	-0-			6
08	3348	X	1530	-0-	-1818	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-			6
09	2010	X	1529	-0-	-481	-0-	187	1	1342	2	Y	-0-			6
10	1953	X	728	-0-	-1225	-0-	92	1	636	2	Y	-0-			6
11	1890	X	766	-0-	-1124	-0-	597	1	169	2	Y	-0-			6
*12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-1931	-0-	549	2			Y	-0-			33
02	2240	X	1038	-0-	-1202	-0-	1038	2			Y	-0-			33
03	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			Y	-0-			33
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			33
05	1147	X	913	-0-	-234	-0-	913	2			Y	-0-			33
06	1710	X	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			Y	-0-			33
07	1767	X	1104	-0-	-663	-0-	1104	2			Y	-0-			33
08	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	2			Y	-0-			33
09	1590	N	213	-0-	-1377	-0-	213	2			Y	-0-			33
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			33
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			33
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	648	-0-	-1646	-0-	13	1	635	2	N	-0-			30
02	2072	X	2000	-0-	-72	-0-	126	1	1874	2	N	-0-			30
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	198	1	3127	2	N	-0-			30
04	1770	X	1322	-0-	-448	-0-	101	1	1221	2	N	-0-			30
05	2201	N	1190	-0-	-1011	-0-	76	1	1114	2	N	-0-			30
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2143	2	N	-0-			30
07	2294	X	1870	-0-	-424	-0-	571	1	1299	2	N	-0-			30
08	2294	X	1677	-0-	-617	-0-	116	1	1561	2	N	-0-			30
09	2220	X	107	-0-	-2113	-0-	13	1	94	2	N	-0-			30
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			30
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			30
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 14,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			30
02	168	X	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-			30
03	186	X	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-			30
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			30
09	3000	N	6340	-0-	3340	3340	774	1	5566	2	N	-0-			30
10	3100	N	3795	-0-	695	4035	479	1	3316	2	N	-0-			30
11	3000	N	131	-0-	-2869	1166	102	1	29	2	N	-0-			30
*12	7039	X	5873	-0-	-1166	-0-	457	1	5416	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			32
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			75
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			75
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	472	2			N	-0-			75
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			75
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			75
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			75
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			75
08	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-			75
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-			75
10	2139	N	1732	-0-	-407	-0-	1732	2			N	-0-			75
11	1470	N	354	-0-	-1116	-0-	354	2			N	-0-			75
*12	2139	N	938	-0-	-1201	-0-	938	2			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 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	2201	N	1163	-0-	-1038	-0-	24	1	1139	2	N	-0-			42
02	1904	N	1231	-0-	-673	-0-	78	1	1153	2	N	-0-			42
03	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	126	1	1983	2	N	-0-			42
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	2	N	-0-			42
05	1364	N	410	-0-	-954	-0-	26	1	384	2	N	-0-			42
06	2040	N	1618	-0-	-422	-0-	90	1	1528	2	N	-0-			42
07	1457	N	357	-0-	-1100	-0-	109	1	248	2	N	-0-			42
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	80	1	1076	2	N	-0-			42
09	1620	N	682	-0-	-938	-0-	83	1	599	2	N	-0-			42
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	198	1	1368	2	N	-0-			42
11	1110	N	108	-0-	-1002	-0-	84	1	24	2	N	-0-			42
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	143	1	1697	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 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	2387	X	2088	-0-	-299	-0-	394	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	376	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	448	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	464	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	473	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	228	1	1014	2	Y	16					16
							18	9									
07	1705	N	1175	-0-	-530	-0-	142	1	1031	2	Y	2					18
							2	9									
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	175	1	1357	2	Y	-0-					18
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	152	1	1070	2	Y	-0-					18
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	182	1	1379	2	Y	-0-					18
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	162	1	1313	2	Y	-0-					18
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	323	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	457	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	543	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	535	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	274	1	1183	2	Y	11					11
							12	9									
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	188	1	1350	2	Y	2					13
							2	9									
08	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	150	1	1150	2	Y	-0-					13
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	157	1	1186	2	Y	-0-					13
10	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	147	1	1086	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	163	1	1397	2	Y	-0-					13
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	132	1	1582	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 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	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	588	1	2526	2	N	-0-					27
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	700	1	2351	2	N	-0-					27
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	888	1	2691	2	N	-0-					27
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	858	1	2182	2	N	-0-					27
05	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	913	1	2382	2	N	-0-					27
06	3270	X	1910	-0-	-1360	-0-	351	1	1559	2	N	-0-					27
07	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	401	1	2894	2	N	33					60
							36	9									
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	549	1	4189	2	N	-0-					60
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	463	1	3312	2	N	-0-					60
10	3317	X	2572	-0-	-745	-0-	307	1	2265	2	N	-0-					60
11	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	304	1	2459	2	N	-0-					60
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	323	1	3503	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 38,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-252	-0-	532	1	2285	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2289	-0-	-259	-0-	526	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	683	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	730	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	769	1	2006	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	405	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2319	-0-	-440	-0-	281	1	2036	2	Y	2					2
							2	9									
08	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	221	1	1697	2	Y	-0-					2
09	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	260	1	1858	2	Y	-0-					2
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	225	1	1689	2	Y	-0-					2
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	212	1	1765	2	Y	-0-					2
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	172	1	1952	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	669	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	806	1	2703	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	806	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1044	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1083	1	2829	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2531	-0-	-1219	-0-	473	1	2058	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2481	-0-	-1394	-0-	303	1	2178	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	1987	-0-	-1919	-0-	229	1	1758	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2391	-0-	-1389	-0-	290	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	410	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	312	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	259	1	2872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	432	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	501	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1774	-0-	-582	-0-	440	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	709	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	772	1	2014	2	Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	387	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	256	1	1855	2	Y	2					2
							2	9									
08	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	212	1	1619	2	Y	-0-					2
09	2040	N	1648	-0-	-392	-0-	205	1	1443	2	Y	-0-					2
10	2108	N	1007	-0-	-1101	-0-	120	1	887	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3399	-0-	399	399	354	1	3045	2	Y	-0-					2
12	2471	N	2072	-0-	-399	-0-	159	1	1913	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	345	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	327	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	399	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	470	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	469	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	242	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	150	1	1075	2	Y	1					1
							1	9									
08	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	128	1	978	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	148	1	1061	2	Y	-0-					1
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	103	1	764	2	Y	-0-					1
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	187	1	1561	2	Y	-0-					1
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	130	1	1418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	363	1	1561	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1919	-0-	-13	-0-	441	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	447	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	573	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	524	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	362	1	1626	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1723	-0-	-385	-0-	207	1	1515	2	Y	1					1
							1	9									
08	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	177	1	1370	2	Y	-0-					1
09	1980	N	1527	-0-	-453	-0-	190	1	1337	2	Y	-0-					1
10	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	169	1	1237	2	Y	-0-					1
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	2	Y	-0-					1
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	148	1	1730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 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	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	522	1	2241	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2338	-0-	-322	-0-	537	1	1801	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	711	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2659	-0-	-11	-0-	750	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	739	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2210	-0-	-580	-0-	403	1	1763	2	Y	40					40
							44	9									
07	2759	N	2340	-0-	-419	-0-	285	1	2053	2	Y	2					42
							2	9									
08	2666	N	2304	-0-	-362	-0-	267	1	2037	2	Y	-0-					42
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	250	1	1809	2	Y	-0-					42
10	2325	N	1323	-0-	-1002	-0-	154	1	1169	2	Y	-0-					42
11	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	207	1	1663	2	Y	-0-					42
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	175	1	2223	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 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	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	472	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	486	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	539	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	647	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	564	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	417	1	1763	2	Y	12					12
							13	9									
07	2356	N	1693	-0-	-663	-0-	205	1	1486	2	Y	2					14
							2	9									
08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	222	1	1701	2	Y	-0-					14
09	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	234	1	1679	2	Y	-0-					14
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	237	1	1786	2	Y	-0-					14
11	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	172	1	1467	2	Y	-0-					14
12	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	116	1	1208	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-349	-0-	75	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	200	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	540	-0-	-328	-0-	134	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	140	-0-	-250	-0-	39	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	13	-0-	-948	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	48	-0-	-462	-0-	1	1	3	2	Y	40					40
							44	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					40
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	2	Y	-0-					40
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1099	2	Y	-0-					40
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	107	1	898	2	Y	-0-					40
12	899	X	716	-0-	-183	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	648	1	2784	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2459	-0-	-117	-0-	565	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2850	-0-	-746	-0-	707	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2573	-0-	-907	-0-	726	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	608	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2079	-0-	-1251	-0-	389	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	298	1	2149	2	Y	2					2
							2	9									
08	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	257	1	1963	2	Y	-0-					2
09	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	290	1	2064	2	Y	-0-					2
10	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	276	1	2044	2	Y	-0-					2
11	2370	X	2139	-0-	-231	-0-	236	1	1903	2	Y	-0-					2
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	200	1	2262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

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

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

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

01	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	329	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1320	-0-	-388	-0-	303	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	359	1	1088	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	446	1	1134	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	346	1	905	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	207	1	904	2	N	-0-			-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	222	1	1589	2	N	1			1
							1	9							
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	186	1	1433	2	N	-0-			1
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	172	1	1237	2	N	-0-			1
10	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	174	1	1315	2	N	-0-			1
11	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	135	1	1107	2	N	-0-			1
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

01	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	552	1	2368	2	Y	-0-			-0-
02	2352	N	2318	-0-	-34	-0-	532	1	1786	2	Y	-0-			-0-
03	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	691	1	2096	2	Y	-0-			-0-
04	2760	N	2757	-0-	-3	-0-	778	1	1979	2	Y	-0-			-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	738	1	1927	2	Y	-0-			-0-
06	2700	N	1949	-0-	-751	-0-	361	1	1577	2	Y	10			10
							11	9							
07	2852	N	2001	-0-	-851	-0-	245	1	1754	2	Y	2			12
							2	9							
08	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	259	1	1973	2	Y	-0-			12
09	2760	X	1751	-0-	-1009	-0-	213	1	1538	2	Y	-0-			12
10	2666	X	2348	-0-	-318	-0-	280	1	2068	2	Y	-0-			12
11	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	185	1	1560	2	Y	-0-			12
12	2232	X	900	-0-	-1332	-0-	66	1	834	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 26,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2911	-0-	-654	-0-	550	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2315	-0-	-625	-0-	532	1	1783	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	728	1	2207	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2258	-0-	-832	-0-	637	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1019	1	2659	2	Y	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	1098	1	1748	2	Y	10					10
							11	9									
07	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	976	1	1887	2	Y	3					13
							3	9									
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1009	1	2410	2	Y	-0-					13
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	956	1	1906	2	Y	-0-					13
10	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	875	1	1578	2	Y	-0-					13
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	889	1	1684	2	Y	-0-					13
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	889	1	2188	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1786	-0-	-539	-0-	337	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	331	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	640	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	627	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	455	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	255	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	149	1	1081	2	Y	2					2
							2	9									
08	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	135	1	1034	2	Y	-0-					2
09	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	125	1	904	2	Y	-0-					2
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	Y	-0-					2
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	168	1	1389	2	Y	-0-					2
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	128	1	1506	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 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	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		18	-0-	18	18	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	18	X	-0-	-0-	-18	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1438	-0-	-174	-0-	19	1	1410	2	Y	8					8
							9	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					8
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					8
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					8
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	128	1	1448	2	Y	-0-					8
06	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	275	1	914	2	Y	-0-					8
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	361	1	1285	2	Y	-0-					8
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	450	1	1404	2	Y	-0-					8
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	361	1	847	2	Y	-0-					8
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	292	1	783	2	Y	-0-					8
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	195	1	763	2	Y	-0-					8
12	1178	N	780	-0-	-398	-0-	170	1	610	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1425	-0-	-218	-0-	269	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1209	-0-	-219	-0-	278	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	346	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	387	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	420	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	791	-0-	-559	-0-	146	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	808	-0-	-618	-0-	98	1	709	2	Y	1					1
							1	9									
08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	127	1	975	2	Y	-0-					1
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	132	1	946	2	Y	-0-					1
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	140	1	1020	2	Y	-0-					1
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	116	1	978	2	Y	-0-					1
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	90	1	1003	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	16	1	1232	2	Y	8					8
							9	9									
02	1092	N	629	-0-	-463	-0-	629	2			Y	-0-					8
03	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			Y	-0-					8
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			Y	-0-					8
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-					8
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	191	1	600	2	Y	-0-					8
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	252	1	791	2	Y	-0-					8
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	235	1	855	2	Y	-0-					8
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	278	1	788	2	Y	-0-					8
10	1054	N	901	-0-	-153	-0-	315	1	586	2	Y	-0-					8
11	1050	N	833	-0-	-217	-0-	165	1	668	2	Y	-0-					8
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	216	1	987	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	281	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	283	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	370	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	301	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	433	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	208	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	141	1	1025	2	Y	1					1
							1	9									
08	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	139	1	1063	2	Y	-0-					1
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	143	1	1028	2	Y	-0-					1
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	126	1	944	2	Y	-0-					1
11	1170	N	799	-0-	-371	-0-	87	1	712	2	Y	-0-					1
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	118	1	1382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	488	2	Y	4					4
							4	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					4
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					4
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	50	1	252	2	Y	-0-					4
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	2	Y	-0-					4
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	Y	-0-					4
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	106	1	400	2	Y	-0-					4
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					4
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	436	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 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	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	14					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	546	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	638	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3141	-0-	41	41	779	1	2362	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	674	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	790	1	2064	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	377	1	1658	2	Y	15					15
							17	9									
07	2604	X	2010	-0-	-594	-0-	243	1	1767	2	Y	-0-					15
08	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	243	1	1865	2	Y	-0-					15
09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	265	1	1888	2	Y	-0-					15
10	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	197	1	1461	2	Y	-0-					15
11	2040	X	2033	-0-	-7	-0-	219	1	1814	2	Y	-0-					15
12	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	141	1	1623	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	1063	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	855	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1185	1	3592	2	N	-0-					-0-
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1595	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1727	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	913	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	571	1	4118	2	N	-0-					-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	478	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	504	1	3587	2	N	-0-					-0-
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	483	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	400	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	340	1	3870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	372	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	380	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	476	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	519	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	511	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	237	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	325	-0-	-1566	-0-	39	1	285	2	N	1					1
							1	9									
08	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	187	1	1477	2	N	-0-					1
09	1260	N	930	-0-	-330	-0-	114	1	816	2	N	-0-					1
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	165	1	1222	2	N	-0-					1
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	151	1	1221	2	N	-0-					1
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	117	1	1323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	361	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	413	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	435	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	506	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	536	1	1398	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1165	-0-	-545	-0-	211	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	177	1	1266	2	Y	1					1
							1	9									
08	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	171	1	1320	2	Y	-0-					1
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	172	1	1234	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	150	1	1112	2	Y	-0-					1
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	-0-					1
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	141	1	1551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	249	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	996	-0-	-264	-0-	229	1	767	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	252	1	765	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	359	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	384	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	208	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	129	1	927	2	N	1					1
							1	9									
08	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	138	1	1058	2	N	-0-					1
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	126	1	898	2	N	-0-					1
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	139	1	1034	2	N	-0-					1
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	132	1	1087	2	N	-0-					1
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1277	-0-	-1110	-0-	241	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	506	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	868	-0-	-279	-0-	215	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	760	-0-	-470	-0-	214	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	490	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	330	1	1368	2	Y	10					10
							11	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	-0-					10
08	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	176	1	1338	2	Y	-0-					10
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	205	1	1474	2	Y	-0-					10
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	189	1	1400	2	Y	-0-					10
11	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	120	1	976	2	Y	-0-					10
12	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	101	1	1256	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	111	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	134	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	654	-0-	-121	-0-	162	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	215	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	239	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	131	1	581	2	Y	6					6
							7	9									
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	77	1	562	2	Y	1					7
							1	9									
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	69	1	530	2	Y	-0-					7
09	720	N	364	-0-	-356	-0-	45	1	319	2	Y	-0-					7
10	651	N	296	-0-	-355	-0-	35	1	261	2	Y	-0-					7
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	47	1	394	2	Y	-0-					7
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 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	1457	X	1298	-0-	-159	-0-	245	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	214	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	244	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	436	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	332	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	226	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	156	1	1111	2	Y	1					1
							1	9									
08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	120	1	926	2	Y	-0-					1
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	159	1	1130	2	Y	-0-					1
10	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	132	1	973	2	Y	-0-					1
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	106	1	879	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	92	1	1063	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	100	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	190	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	194	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	196	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	141	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	99	1	734	2	Y	1					1
							1	9									
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	111	1	822	2	Y	3					4
							3	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	120	1	1028	2	Y	-0-					4
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	110	1	702	2	Y	-0-					4
11	900	N	657	-0-	-243	-0-	99	1	558	2	Y	-0-					4
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	135	1	890	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	220	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	300	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	231	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	271	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	154	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	587	-0-	-643	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	636	-0-	-635	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	601	-0-	-484	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	-0-			-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	154	1	701	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	107	1	584	2	Y	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	173	1	805	2	Y	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	699	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			-0-
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 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	1271	N	841	-0-	-430	-0-	99	1	742	2	Y	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	239	1	1085	2	Y	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	196	1	1066	2	Y	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	191	1	886	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	674	-0-	-721	-0-	96	1	578	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	987	-0-	-243	-0-	987	2			Y	-0-			-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			Y	-0-			-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	332	1	1423	2	Y	-0-			-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	1200	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	424	1	1287	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	462	1	1175	2	Y	-0-			-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	616	1	1609	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	299	1	1305	2	Y	10			10
							11	9							
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	248	1	1799	2	Y	-0-			10
08	2232	N	1778	-0-	-454	-0-	205	1	1573	2	Y	-0-			10
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236	1	1706	2	Y	-0-			10
10	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	202	1	1513	2	Y	-0-			10
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	201	1	1665	2	Y	-0-			10
12	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	142	1	1617	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 21,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 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	1395	N	966	-0-	-429	-0-	114	1	852	2	Y	-0-			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	293	1	1332	2	Y	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	211	1	1151	2	Y	-0-			-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	304	1	1413	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	157	1	941	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-
07	1302	N	434	-0-	-868	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
08	1085	N	140	-0-	-945	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2462	-0-	-119	-0-	291	1	2171	2	Y	-0-			-0-
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	351	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	446	1	2428	2	Y	-0-			-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	367	1	1707	2	Y	-0-			-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	397	1	2384	2	Y	-0-			-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	284	1	2102	2	Y	2			2
							2	9							
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	257	1	1898	2	Y	2			4
							2	9							
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	238	1	1918	2	Y	-0-			4
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	325	1	2020	2	Y	-0-			4
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	302	1	1781	2	Y	-0-			4
12	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	254	1	1760	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 27,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	643	-0-	-1775	-0-	121	1	522	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1615	-0-	-233	-0-	371	1	1244	2	Y	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	453	1	1374	2	Y	-0-			-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	633	1	1611	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3884	-0-	784	784	1076	1	2808	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3259	-0-	259	1043	610	1	2630	2	Y	17			17
							19	9							
07	3100	N	3830	-0-	730	1773	465	1	3363	2	Y	2			19
							2	9							
08	5318	X	3545	-0-	-1773	-0-	410	1	3135	2	Y	-0-			19
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	390	1	2792	2	Y	-0-			19
10	2387	X	2032	-0-	-355	-0-	243	1	1789	2	Y	-0-			19
11	2310	X	1484	-0-	-826	-0-	158	1	1326	2	Y	-0-			19
12	2387	X	795	-0-	-1592	-0-	65	1	730	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 28,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-572	-0-	160	1	1190	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	221	1	1002	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	192	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	875	-0-	-445	-0-	155	1	720	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	233	-0-	-1131	-0-	33	1	200	2	N	-0-			-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	394	-0-	-1106	-0-	394	2			N	-0-			-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1151	-0-	-554	-0-	136	1	1015	2	N	-0-			27
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	233	1	1059	2	N	-0-			27
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	175	1	953	2	N	-0-			27
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	193	1	899	2	N	-0-			27
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	226	1	1359	2	N	-0-			27
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			27
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			27
08	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			N	-0-			27
09	1170	N	510	-0-	-660	-0-	510	2			N	-0-			27
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-			27
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			27
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-566	-0-	116	1	496	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	484	-0-	-496	-0-	111	1	373	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	491	-0-	-160	-0-	122	1	369	2	Y	-0-			-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	195	1	498	2	Y	-0-			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	391	1	1020	2	Y	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	89	1	422	2	Y	7			7
							8	9							
07	713	N	381	-0-	-332	-0-	48	1	333	2	Y	-0-			7
08	1085	N	244	-0-	-841	-0-	28	1	216	2	Y	-0-			7
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	60	1	438	2	Y	-0-			7
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	Y	-0-			7
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-			7
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	34	1	392	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	334	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	345	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1176	-0-	-653	-0-	292	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	16	-0-	-1694	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	13	-0-	-1661	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	350	1	2559	2	Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	180	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	206	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

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	1884	-0-	-38	-0-	356	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	396	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	543	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	597	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	528	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1579	-0-	-551	-0-	293	1	1275	2	N	10					10
							11	9									
07	2201	N	1694	-0-	-507	-0-	206	1	1486	2	N	2					12
							2	9									
08	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	202	1	1560	2	N	-0-					12
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	192	1	1336	2	N	-0-					12
10	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	183	1	1376	2	N	-0-					12
11	1710	N	1374	-0-	-336	-0-	144	1	1230	2	N	-0-					12
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	134	1	1563	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	115	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	118	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	123	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	153	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	151	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	79	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	53	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	44	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	43	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	28	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 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	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	837	1	6241	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	2198	-0-	-1666	-0-	396	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1023	1	5567	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4456	-0-	-134	-0-	789	1	3667	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	653	1	3920	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3085	-0-	-1505	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3351	-0-	-1392	-0-	330	1	3017	2	Y	4					4
							4	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	345	1	3044	2	Y	-0-					4
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	332	1	3823	2	Y	-0-					4
10	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	278	1	2325	2	Y	-0-					4
11	3270	X	2635	-0-	-635	-0-	289	1	2346	2	Y	-0-					4
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	324	1	3243	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 47,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 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	3472	X	2634	-0-	-838	-0-	498	1	2136	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2780	-0-	-216	-0-	638	1	2142	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	763	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	739	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	740	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	506	1	2190	2	Y	10					10
							11	9									
07	3069	X	2355	-0-	-714	-0-	285	1	2070	2	Y	-0-					10
08	3069	X	2346	-0-	-723	-0-	272	1	2074	2	Y	-0-					10
09	2700	X	1995	-0-	-705	-0-	248	1	1747	2	Y	-0-					10
10	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	284	1	2117	2	Y	-0-					10
11	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	244	1	2115	2	Y	-0-					10
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	214	1	2418	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 30,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	205	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	262	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	340	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	290	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	820	-0-	-358	-0-	227	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	358	-0-	-782	-0-	70	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	18	-0-	-1036	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			260
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			260

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	128	1	1985	2	N	-0-					192
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	121	1	1870	2	N	-0-					192
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	-0-					192
04	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	88	1	1360	2	N	-0-					192
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	N	-0-					192
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	147	1	2271	2	N	-0-					192
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	114	1	1759	2	N	-0-					192
08	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	121	1	1874	2	N	-0-					192
09	2250	N	1869	-0-	-381	-0-	113	1	1756	2	N	-0-					192
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	121	1	1876	2	N	-0-					192
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	N	-0-					192
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	129	1	2004	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 24,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	149	1	1253	2	N	-0-					93
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	119	1	1003	2	N	-0-					93
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	201	1	1697	2	N	-0-					93
04	1320	N	653	-0-	-667	-0-	69	1	584	2	N	-0-					93
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	2	N	-0-					93
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	149	1	1259	2	N	-0-					93
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	N	-0-					93
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	178	1	1510	2	N	-0-					93
09	1320	N	950	-0-	-370	-0-	100	1	850	2	N	-0-					93
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	185	1	1572	2	N	-0-					93
11	1320	N	900	-0-	-420	-0-	95	1	805	2	N	-0-					93
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	113	1	954	2	N	16					109
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					34
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					34
03	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					34
04	780	N	527	-0-	-253	-0-	527	2			N	-0-					34
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					34
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					34
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					34
08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			N	-0-					34
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					34
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					34
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					34
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					25
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					25
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					25
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					25
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					25
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					25
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 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	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	2			Y	-0-					92
02	1092	X	443	-0-	-649	-0-	443	2			Y	-0-					92
03	682	X	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-					92
04	600	X	99	-0-	-501	-0-	99	2			Y	-0-					92
05	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					92
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					92
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					92
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					92
09	570	X	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					92
10	899	X	349	-0-	-550	-0-	349	2			Y	-0-					92
11	870	X	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-					92
12	899	X	211	-0-	-688	-0-	211	2			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-574	-0-	356	2			N	-0-					38
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					38
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					38
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					38
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					38
06	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					38
07	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					38
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					38
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					38
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					38
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-					38
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	Y	-0-			33
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	-0-			33
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2	Y	-0-			33
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2	Y	-0-			33
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	Y	-0-			33
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	Y	-0-			33
07	1147	N	807	-0-	-340	-0-	807	2	Y	-0-			33
08	1147	X	761	-0-	-386	-0-	761	2	Y	-0-			33
09	1860	X	982	-0-	-878	-0-	982	2	Y	-0-			33
10	1922	X	891	-0-	-1031	-0-	891	2	Y	-0-			33
11	1860	X	864	-0-	-996	-0-	864	2	Y	-0-			33
12	806	X	703	-0-	-103	-0-	703	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 12,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			12
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			12
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			12
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			12
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			12
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			12
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			12
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			12
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			12
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			12
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			12
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	1	4 1		5
							1	9					
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	47	1	Y	-0-			5
							959	2					
03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	52	1	Y	-0-			5
							1076	2					
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	48	1	Y	-0-			5
							977	2					
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	47	1	Y	-0-			5
							983	2					
06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	42	1	Y	-0-			5
							822	2					
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	48	1	Y	18			23
							20	9					
							926	2					
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	51	1	Y	-0-			23
							967	2					
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	38	1	Y	2	2 1		23
							2	9					
							723	2					
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-			23
							1063	2					
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			23
							1015	2					
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			23
							1013	2					

TOTAL GAS PROD: 12,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1885	-0-	-471	-0-	90	1	1794	2	Y	1	3	1			19
							1	9									
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	72	1	1451	2	Y	-0-					19
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	111	1	2298	2	Y	-0-					19
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-					19
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-					19
06	2340	N	1830	-0-	-510	-0-	89	1	1741	2	Y	-0-					19
07	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	95	1	1831	2	Y	-0-					19
08	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	95	1	1807	2	Y	-0-					19
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	99	1	1853	2	Y	2	2	1			19
							2	9									
10	1953	N	1180	-0-	-773	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					19
11	1830	N	971	-0-	-859	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					19
12	2015	N	1165	-0-	-850	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 20,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	113	1	2263	2	N	11					45
							12	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	106	1	2139	2	N	-0-					45
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	N	-0-					45
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	123	1	2511	2	N	-0-					45
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	158	1	3290	2	N	-0-					45
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	138	1	2703	2	N	-0-					45
07	3100	N	3446	-0-	346	346	169	1	3277	2	N	-0-					45
08	1853	X	1507	-0-	-346	-0-	75	1	1432	2	N	-0-					45
09	360	X	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	2	N	-0-					45
10	372	X	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	N	-0-					45
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					45
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 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	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	105	1	2096	2	N	-0-	1	1			13
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1921	2	N	-0-					13
03	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	99	1	2061	2	N	-0-					13
04	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	86	1	1758	2	N	-0-					13
05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	96	1	1993	2	N	-0-					13
06	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	98	1	1907	2	N	-0-					13
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	98	1	1893	2	N	-0-					13
08	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					13
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	105	1	1966	2	N	-0-					13
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	106	1	1996	2	N	-0-					13
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	100	1	1926	2	N	-0-					13
12	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	103	1	1998	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-273	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
02	280	N	36	-0-	-244	-0-	2	1	34	2	N	-0-					16
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	N	-0-					16
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	N	-0-					16
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	N	-0-					16
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	N	-0-					16
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	N	-0-					16
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	N	-0-					16
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	N	-0-					16
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	N	-0-					16
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-					16
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	196	1	3907	2	N	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	189	1	3830	2	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	214	1	4444	2	N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	160	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	230	1	4786	2	N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	181	1	3547	2	N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	232	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	221	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	222	1	4167	2	N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	219	1	4211	2	N	-0-					-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	175	1	3384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	126	1	2525	2	Y	2	4	1			42
							2	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2197	2	Y	-0-					42
03	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	120	1	2492	2	Y	-0-					42
04	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	113	1	2318	2	Y	-0-					42
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	Y	14	49	1			7
							15	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	130	1	2539	2	Y	-0-					7
07	3100	N	3988	-0-	888	888	196	1	3792	2	Y	-0-					7
08	3100	N	4170	-0-	1070	1958	207	1	3963	2	Y	-0-					7
09	3000	N	2548	-0-	-452	1506	129	1	2417	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	3729	X	2223	-0-	-1506	-0-	112	1	2111	2	Y	-0-					7
11	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	106	1	2041	2	Y	-0-					7
12	2790	X	2170	-0-	-620	-0-	107	1	2063	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 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	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	482	1	2705	2	N	-0-					140
02	2744	X	2025	-0-	-719	-0-	374	1	1651	2	N	-0-					140
03	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	496	1	2237	2	N	-0-					140
04	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	479	1	2146	2	N	1	128	1			13
							1	9									
05	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	496	1	2361	2	N	-0-					13
06	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	475	1	2116	2	N	-0-					13
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	495	1	2497	2	N	-0-					13
08	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	495	1	2260	2	N	-0-					13
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	467	1	2303	2	N	-0-					13
10	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	496	1	2325	2	N	-0-					13
11	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	467	1	2227	2	N	-0-					13
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	454	1	2106	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	355	1	4853	2	N	-0-					15
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	345	1	3226	2	N	-0-					15
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	341	1	3119	2	N	-0-					15
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	350	1	3293	2	N	-0-					15
05	4185	X	3325	-0-	-860	-0-	368	1	2957	2	N	-0-					15
06	4050	X	1580	-0-	-2470	-0-	149	1	1431	2	N	-0-					15
07	3968	X	2929	-0-	-1039	-0-	344	1	2585	2	N	-0-					15
08	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	406	1	3290	2	N	-0-					15
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	445	1	3404	2	N	-0-					15
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	529	1	2959	2	N	-0-					15
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	400	1	3146	2	N	-0-					15
12	3875	X	3415	-0-	-460	-0-	393	1	3022	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 41,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2128	-0-	-73	-0-	101	1	2027	2	Y	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1	2000	2	Y	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	108	1	2253	2	Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	104	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	105	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	104	1	2024	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	110	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	111	1	2113	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	106	1	2000	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	111	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	107	1	2075	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	470	1	6415	2	N	-0-					32
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	448	1	4193	2	N	-0-					32
03	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	469	1	4291	2	N	-0-					32
04	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	436	1	4103	2	N	16					48
							18	9									
05	5332	X	4477	-0-	-855	-0-	495	1	3982	2	N	-0-					48
06	5160	X	2510	-0-	-2650	-0-	237	1	2273	2	N	-0-					48
07	5146	X	3749	-0-	-1397	-0-	440	1	3309	2	N	-0-					48
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	538	1	4357	2	N	-0-					48
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	584	1	4467	2	N	14					62
							15	9									
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	706	1	3952	2	N	-0-					62
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	551	1	4329	2	N	-0-					62
12	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	536	1	4125	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 55,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	676	1	2674	2	N	-0-					8
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	762	1	2425	2	N	-0-					8
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	873	1	2676	2	N	-0-					8
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	841	1	2520	2	N	-0-					8
05	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	783	1	2550	2	N	-0-					8
06	3300	X	2121	-0-	-1179	-0-	397	1	1724	2	N	-0-					8
07	3410	X	2813	-0-	-597	-0-	694	1	2119	2	N	-0-					8
08	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	638	1	2234	2	N	-0-					8
09	3300	X	2410	-0-	-890	-0-	678	1	1732	2	N	-0-					8
10	3348	X	2529	-0-	-819	-0-	744	1	1785	2	N	-0-					8
11	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	748	1	1661	2	N	-0-					8
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	892	1	2009	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 34,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 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	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	149	1	2975	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	2632	X	2555	-0-	-77	-0-	120	1	2435	2	Y	-0-					5
03	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	131	1	2723	2	Y	-0-					5
04	3090	X	2527	-0-	-563	-0-	118	1	2409	2	Y	-0-					5
05	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	128	1	2666	2	Y	-0-					5
06	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	126	1	2458	2	Y	-0-					5
07	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	134	1	2592	2	Y	-0-					5
08	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	134	1	2553	2	Y	-0-					5
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	134	1	2527	2	Y	51	48	1			8
							56	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	Y	-0-					8
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	Y	-0-					8
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	153	1	2961	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 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	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-

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

01	3100	N	3294	-0-	194	194	157	1	3136	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	2156	N	1707	-0-	-449	-0-	80	1	1627	2	Y	-0-					7
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	2	Y	-0-					7
04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	100	1	2053	2	Y	-0-					7
05	2511	X	1631	-0-	-880	-0-	75	1	1556	2	Y	-0-					7
06	2430	X	1727	-0-	-703	-0-	84	1	1643	2	Y	-0-					7
07	2263	X	1723	-0-	-540	-0-	85	1	1638	2	Y	-0-					7
08	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					7
09	2190	X	1671	-0-	-519	-0-	84	1	1585	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	80	1	1513	2	Y	-0-					7
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	80	1	1532	2	Y	-0-					7
12	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	94	1	1881	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
02	1820	N	1794	-0-	-26	-0-	84	1	1710	2	Y	-0-					12
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	100	1	2086	2	Y	-0-					12
04	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-					12
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-					12
06	2130	N	1841	-0-	-289	-0-	90	1	1751	2	Y	-0-					12
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	105	1	2034	2	Y	-0-					12
08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	102	1	1944	2	Y	-0-					12
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	40	2	1			50
							44	9									
10	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	100	1	1880	2	Y	-0-					50
11	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-					50
12	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	92	1	1780	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 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	868	N	863	-0-	-5	-0-	41	1	821	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					10
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	-0-					10
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					10
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					10
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					10
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					10
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					10
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	Y	-0-					10
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	-0-					10
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	42	1	813	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2220	-0-	-291	-0-	106	1	2114	2	Y	-0-	1	1			13
02	2324	N	2238	-0-	-86	-0-	105	1	2133	2	Y	-0-					13
03	2790	N	2612	-0-	-178	-0-	120	1	2492	2	Y	-0-					13
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	118	1	2423	2	Y	-0-					13
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	119	1	2328	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	120	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	120	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	123	1	2322	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	119	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	119	1	2282	2	Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	127	1	2466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 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	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	80	1	1603	2	Y	-0-	3	1			10
02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	74	1	1504	2	Y	-0-					10
03	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	79	1	1634	2	Y	-0-					10
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	73	1	1486	2	Y	-0-					10
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	Y	-0-					10
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1639	2	Y	-0-					10
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					10
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	90	1	1728	2	Y	-0-					10
09	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	78	1	1468	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-					10
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1712	2	Y	-0-					10
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1802	-0-	-58	-0-	86	1	1715	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	-0-					7
03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-					7
04	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	80	1	1630	2	Y	-0-					7
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	91	1	1889	2	Y	-0-					7
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	84	1	1633	2	Y	-0-					7
07	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					7
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	88	1	1647	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-					7
11	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-					7
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	152	1	3031	2	Y	-0-					3
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	139	1	2812	2	Y	-0-					3
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	149	1	3106	2	Y	-0-					3
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137	1	2810	2	Y	-0-					3
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	149	1	3101	2	Y	-0-					3
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	141	1	2757	2	Y	-0-					3
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	156	1	3017	2	Y	-0-					3
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	151	1	2893	2	Y	-0-					3
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	150	1	2822	2	Y	-0-					3
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	151	1	2859	2	Y	-0-					3
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2752	2	Y	-0-					3
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	149	1	2879	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	97	1	1942	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	89	1	1794	2	Y	-0-					4
03	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	92	1	1919	2	Y	-0-					4
04	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-					4
05	2108	N	935	-0-	-1173	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					4
06	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					4
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	Y	-0-					4
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1737	2	Y	1					5
							1	9									
09	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	80	1	1497	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	2046	N	1608	-0-	-438	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					5
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					5
12	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	74	1	1423	2	Y	10					15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	928	-0-	-126	-0-	44	1	883	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	-0-					7
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					7
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	2	Y	-0-					7
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	-0-					7
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					7
07	1271	N	928	-0-	-343	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					7
08	1302	N	992	-0-	-310	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					7
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					7
11	960	N	614	-0-	-346	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					7
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1099	2	Y	10					17
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	108	1	2165	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	2	Y	-0-					9
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	108	1	2247	2	Y	-0-					9
04	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	99	1	2034	2	Y	-0-					9
05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	93	1	1938	2	Y	-0-					9
06	2310	N	1974	-0-	-336	-0-	96	1	1878	2	Y	-0-					9
07	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	106	1	2048	2	Y	-0-					9
08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					9
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
10	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-					9
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	102	1	1952	2	Y	-0-					9
12	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	101	1	1944	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 25,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	112	1	2245	2	N	23	71	1			10
							25	9									
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	N	-0-					10
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	113	1	2349	2	N	-0-					10
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	107	1	2184	2	N	-0-					10
05	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	113	1	2357	2	N	-0-					10
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	114	1	2233	2	N	-0-					10
07	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	115	1	2232	2	N	-0-					10
08	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	115	1	2200	2	N	-0-					10
09	2370	N	2103	-0-	-267	-0-	106	1	1997	2	N	-0-					10
10	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	118	1	2237	2	N	-0-					10
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	N	-0-					10
12	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	104	1	2019	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 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	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	51	1	1024	2	Y	1	3	1			24
							1	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	2	Y	-0-					24
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-					24
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	-0-					24
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-					24
06	1110	N	599	-0-	-511	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					24
07	1147	N	748	-0-	-399	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					24
08	1147	N	659	-0-	-488	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					24
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	21	1	402	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					24
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					24
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 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	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	135	1	2698	2	Y	1	4	1			17
							1	9									
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	131	1	2663	2	Y	-0-					17
03	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	134	1	2777	2	Y	-0-					17
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	132	1	2691	2	Y	-0-					17
05	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	138	1	2879	2	Y	-0-					17
06	3030	X	1989	-0-	-1041	-0-	97	1	1892	2	Y	-0-					17
07	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					17
08	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	145	1	2776	2	Y	-0-					17
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	152	1	2860	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
10	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	141	1	2666	2	Y	-0-					17
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	152	1	2915	2	Y	-0-					17
12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	150	1	2901	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 33,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2226	-0-	-68	-0-	106	1	2119	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	122	1	2473	2	Y	-0-					9
03	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	103	1	2131	2	Y	-0-					9
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	91	1	1867	2	Y	-0-					9
05	2883	N	2292	-0-	-591	-0-	105	1	2187	2	Y	-0-					9
06	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	103	1	2022	2	Y	-0-					9
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-					9
08	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	96	1	1829	2	Y	-0-					9
09	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	95	1	1783	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	111	1	2107	2	Y	-0-					9
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					9
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	88	1	1699	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 26,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2700	-0-	-59	-0-	129	1	2571	2	Y	-0-					4
02	2492	X	2384	-0-	-108	-0-	112	1	2272	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	125	1	2602	2	Y	-0-					4
04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	118	1	2409	2	Y	-0-					4
05	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-					4
06	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	130	1	2532	2	Y	-0-					4
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	2	Y	-0-					4
08	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	130	1	2477	2	Y	-0-					4
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	140	1	2625	2	Y	-0-					4
10	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	133	1	2522	2	Y	-0-					4
11	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	121	1	2325	2	Y	-0-					4
12	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	124	1	2401	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 31,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-24	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-					1
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	75	1	1515	2	Y	-0-					1
03	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	79	1	1645	2	Y	-0-					1
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-					1
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	79	1	1535	2	Y	-0-					1
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					1
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	81	1	1552	2	Y	-0-					1
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	77	1	1479	2	Y	-0-					1
12	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	80	1	1539	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2336	-0-	-268	-0-	111	1	2225	2	Y	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	114	1	2311	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2491	-0-	-268	-0-	114	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	117	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	114	1	2375	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	117	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	121	1	2351	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	122	1	2332	2	Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	125	1	2359	2	Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	121	1	2332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1979	-0-	-36	-0-	93	1	1852	2	Y	31	3	1			78
							34	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	86	1	1746	2	Y	22					100
							24	9									
03	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	90	1	1880	2	Y	27					127
							30	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	88	1	1809	2	Y	36	155	1			8
							40	9									
05	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	94	1	1951	2	Y	27					35
							30	9									
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	106	1	2062	2	Y	25					60
							28	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	107	1	2063	2	Y	29					89
							32	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2147	2	Y	29					118
							32	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	Y	23	120	1			21
							25	9									
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	118	1	2224	2	Y	19					40
							21	9									
11	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	91	1	1755	2	Y	11					51
							12	9									
12	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	96	1	1850	2	Y	17					68
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3078	-0-	-1169	-0-	147	1	2930	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
02	3668	X	2513	-0-	-1155	-0-	118	1	2395	2	Y	-0-					8
03	4061	X	2979	-0-	-1082	-0-	137	1	2842	2	Y	-0-					8
04	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	137	1	2807	2	Y	-0-					8
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	170	1	3536	2	Y	-0-					8
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	213	1	4156	2	Y	3					11
							3	9									
07	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	136	1	2634	2	Y	-0-					11
08	3751	X	2593	-0-	-1158	-0-	129	1	2464	2	Y	-0-					11
09	4110	X	2713	-0-	-1397	-0-	137	1	2574	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
10	4247	X	2929	-0-	-1318	-0-	147	1	2782	2	Y	-0-					11
11	4110	X	2700	-0-	-1410	-0-	134	1	2566	2	Y	-0-					11
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-161	-0-	75	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	78	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1523	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	77	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	78	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	167	1	3328	2	Y	-0-	3	1			15
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	151	1	3054	2	Y	-0-					15
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	153	1	3173	2	Y	-0-					15
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	141	1	2883	2	Y	-0-					15
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	2	Y	-0-					15
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-					15
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2852	2	Y	-0-					15
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	146	1	2798	2	Y	-0-					15
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	146	1	2750	2	Y	19	2	1			32
							21	9									
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	155	1	2919	2	Y	-0-					32
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	156	1	2990	2	Y	-0-					32
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	161	1	3106	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 37,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

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	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					6
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	67	1	1362	2	Y	-0-					6
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	2	Y	-0-					6
04	1380	N	938	-0-	-442	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					6
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1729	2	Y	-0-					6
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	77	1	1506	2	Y	-0-					6
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	2	Y	-0-					6
08	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	80	1	1523	2	Y	-0-					6
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	76	1	1423	2	Y	-0-					6
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	2	Y	-0-					6
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	-0-					6
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

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	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					11
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	78	1	1585	2	Y	-0-					11
03	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					11
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-					11
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	85	1	1774	2	Y	-0-					11
06	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					11
07	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	90	1	1735	2	Y	-0-					11
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	90	1	1722	2	Y	-0-					11
09	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	91	1	1716	2	Y	-0-					11
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	Y	-0-					11
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	Y	-0-					11
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 21,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	99	1	1968	2	Y	-0-					3
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	102	1	2057	2	Y	-0-					3
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	113	1	2349	2	Y	-0-					3
04	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	81	1	1648	2	Y	-0-					3
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	2	Y	-0-					3
06	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					3
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-					3
08	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	86	1	1639	2	Y	-0-					3
09	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	87	1	1645	2	Y	-0-					3
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	119	1	2255	2	Y	-0-					3
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	140	1	2679	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3119	-0-	19	19	153	1	2966	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1365	-0-	-185	-0-	65	1	1300	2	Y	-0-					3
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	60	1	1209	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-					3
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					3
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1963	2	Y	-0-					3
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	77	1	1495	2	Y	-0-					3
08	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					3
09	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	69	1	1289	2	Y	-0-					3
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	75	1	1414	2	Y	-0-					3
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	-0-					3
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2327	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1961	-0-	-147	-0-	93	1	1866	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	Y	-0-					9
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	104	1	2159	2	Y	-0-					9
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	Y	-0-					9
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	93	1	1943	2	Y	-0-					9
06	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	98	1	1916	2	Y	2					11
							2	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-					11
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					11
09	2040	N	1745	-0-	-295	-0-	88	1	1656	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	2294	N	1364	-0-	-930	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-					11
11	2160	N	1517	-0-	-643	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					11
12	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	81	1	1558	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

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	2077	N	1953	-0-	-124	-0-		93	1	1858	2	Y	2	4	1			4
								2	9									
02	1932	N	1800	-0-	-132	-0-		85	1	1715	2	Y	-0-					4
03	2170	N	1980	-0-	-190	-0-		91	1	1889	2	Y	-0-					4
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		91	1	1857	2	Y	-0-					4
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		92	1	1925	2	Y	-0-					4
06	1950	N	1870	-0-	-80	-0-		91	1	1779	2	Y	-0-					4
07	2046	N	1913	-0-	-133	-0-		94	1	1819	2	Y	-0-					4
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-		94	1	1804	2	Y	-0-					4
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-		95	1	1787	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		97	1	1826	2	Y	-0-					4
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		92	1	1763	2	Y	-0-					4
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		96	1	1863	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

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	3289	-0-	-59	-0-		157	1	3132	2	Y	-0-					12
02	3136	X	3038	-0-	-98	-0-		143	1	2895	2	Y	-0-					12
03	3472	X	3283	-0-	-189	-0-		151	1	3132	2	Y	-0-					12
04	3360	X	3149	-0-	-211	-0-		147	1	3002	2	Y	-0-					12
05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-		148	1	3090	2	Y	-0-					12
06	3270	X	2972	-0-	-298	-0-		145	1	2827	2	Y	-0-					12
07	3379	X	3013	-0-	-366	-0-		148	1	2865	2	Y	-0-					12
08	3317	X	2936	-0-	-381	-0-		146	1	2790	2	Y	-0-					12
09	3180	X	3173	-0-	-7	-0-		160	1	3013	2	Y	-0-					12
10	3286	X	3126	-0-	-160	-0-		157	1	2969	2	Y	-0-	6	1			6
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-		155	1	2971	2	Y	-0-					6
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-		164	1	3168	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 37,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

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	2356	X	2175	-0-	-181	-0-		104	1	2070	2	Y	1	4	1			5
								1	9									
02	2128	X	2075	-0-	-53	-0-		98	1	1977	2	Y	-0-					5
03	2387	X	2366	-0-	-21	-0-		109	1	2257	2	Y	-0-					5
04	2310	X	2235	-0-	-75	-0-		104	1	2131	2	Y	-0-					5
05	2387	X	2219	-0-	-168	-0-		102	1	2117	2	Y	-0-					5
06	2310	X	2135	-0-	-175	-0-		104	1	2031	2	Y	-0-					5
07	2387	X	2202	-0-	-185	-0-		107	1	2075	2	Y	18					23
								20	9									
08	2232	N	2141	-0-	-91	-0-		106	1	2035	2	Y	-0-					23
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-		107	1	2008	2	Y	2	2	1			23
								2	9									
10	2232	N	2168	-0-	-64	-0-		109	1	2059	2	Y	-0-					23
11	2070	N	1940	-0-	-130	-0-		96	1	1844	2	Y	-0-					23
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-		109	1	2102	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2661	-0-	-408	-0-	127	1	2533	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	2772	X	2373	-0-	-399	-0-	112	1	2261	2	Y	-0-					5
03	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	113	1	2343	2	Y	-0-					5
04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	131	1	2674	2	Y	-0-					5
05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	135	1	2815	2	Y	-0-					5
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	133	1	2605	2	Y	-0-					5
07	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	137	1	2648	2	Y	18					23
							20	9									
08	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	137	1	2623	2	Y	-0-					23
09	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	130	1	2441	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
10	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	126	1	2373	2	Y	-0-					23
11	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					23
12	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	134	1	2597	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 32,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1807	-0-	-177	-0-	86	1	1719	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	1820	N	1814	-0-	-6	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					4
03	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-					4
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	2	Y	-0-					4
05	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	88	1	1842	2	Y	-0-					4
06	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					4
07	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					4
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	91	1	1740	2	Y	-0-					4
09	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	88	1	1646	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	88	1	1658	2	Y	-0-					4
11	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	76	1	1465	2	Y	-0-					4
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 21,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	45	1	902	2	N	2	4	1			17
							2	9									
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	41	1	833	2	N	-0-					17
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	43	1	884	2	N	-0-					17
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	43	1	876	2	N	-0-					17
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	44	1	910	2	N	-0-					17
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	43	1	840	2	N	-0-					17
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	45	1	869	2	N	-0-					17
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	46	1	872	2	N	-0-					17
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	44	1	823	2	N	2	2	1			17
							2	9									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	N	-0-					17
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	44	1	841	2	N	-0-					17
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	44	1	842	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	209	1	4168	2	Y	-0-					6
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	208	1	4207	2	Y	-0-					6
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	215	1	4463	2	Y	-0-					6
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	193	1	3952	2	Y	-0-					6
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	224	1	4674	2	Y	-0-					6
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	213	1	4171	2	Y	-0-					6
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	218	1	4210	2	Y	-0-					6
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	211	1	4036	2	Y	-0-					6
09	4110	X	4093	-0-	-17	-0-	207	1	3886	2	Y	-0-					6
10	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	206	1	3894	2	Y	-0-					6
11	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	189	1	3622	2	Y	-0-					6
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	217	1	4205	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 51,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	54	1	1088	2	Y	1	3	1			82
							1	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	953	2	Y	-0-					82
03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	44	1	907	2	Y	-0-					82
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	2	Y	55					137
							61	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					137
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	Y	-0-					137
07	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	53	1	1027	2	Y	-0-					137
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					137
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	2	2	1			137
							2	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	1	73	1			65
							1	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	Y	-0-					65
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	272	1	5425	2	Y	2	4	1			44
							2	9									
02	5040	X	5024	-0-	-16	-0-	236	1	4788	2	Y	-0-					44
03	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	237	1	4925	2	Y	-0-					44
04	5520	X	4830	-0-	-690	-0-	225	1	4605	2	Y	-0-					44
05	5704	X	5134	-0-	-570	-0-	235	1	4899	2	Y	-0-					44
06	5520	X	5051	-0-	-469	-0-	246	1	4805	2	Y	-0-					44
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	281	1	5445	2	Y	-0-					44
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	308	1	5895	2	Y	-0-					44
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	316	1	5935	2	Y	2	2	1			44
							2	9									
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	329	1	6209	2	Y	-0-	35	1			9
11	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	275	1	5272	2	Y	-0-					9
12	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	243	1	4703	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 66,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3769	-0-	-571	-0-	180	1	3588	2	Y	1	4	1			41
							1	9									
02	3920	X	3859	-0-	-61	-0-	182	1	3677	2	Y	-0-					41
03	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	197	1	4100	2	Y	-0-					41
04	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	171	1	3496	2	Y	-0-					41
05	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	147	1	3055	2	Y	-0-					41
06	4200	X	3344	-0-	-856	-0-	163	1	3181	2	Y	-0-					41
07	4340	X	3499	-0-	-841	-0-	172	1	3327	2	Y	-0-					41
08	4340	X	3534	-0-	-806	-0-	176	1	3358	2	Y	-0-					41
09	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	185	1	3477	2	Y	2	2	1			41
							2	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	206	1	3897	2	Y	-0-					41
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	197	1	3786	2	Y	-0-					41
12	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	164	1	3177	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 44,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4384	-0-	-49	-0-	885	1	3499	2	N	-0-					23
02	4004	X	3011	-0-	-993	-0-	720	1	2291	2	N	-0-					23
03	4433	X	2818	-0-	-1615	-0-	693	1	2125	2	N	-0-					23
04	4230	X	2996	-0-	-1234	-0-	749	1	2247	2	N	-0-					23
05	4371	X	3228	-0-	-1143	-0-	758	1	2470	2	N	-0-					23
06	4230	X	2008	-0-	-2222	-0-	376	1	1632	2	N	-0-					23
07	3348	X	2674	-0-	-674	-0-	660	1	2014	2	N	-0-					23
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	782	1	2740	2	N	-0-					23
09	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	824	1	2104	2	N	-0-					23
10	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	895	1	2149	2	N	-0-					23
11	3420	X	2475	-0-	-945	-0-	768	1	1707	2	N	-0-					23
12	3534	X	2207	-0-	-1327	-0-	679	1	1528	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 35,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6063	-0-	-354	-0-	289	1	5774	2	N	-0-					14
02	5796	X	5794	-0-	-2	-0-	273	1	5521	2	N	-0-					14
03	6479	X	6359	-0-	-120	-0-	292	1	6067	2	N	-0-					14
04	6240	X	5853	-0-	-387	-0-	273	1	5580	2	N	-0-					14
05	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	282	1	5883	2	N	-0-					14
06	6270	X	5809	-0-	-461	-0-	283	1	5526	2	N	-0-					14
07	6479	X	5994	-0-	-485	-0-	295	1	5699	2	N	-0-					14
08	6417	X	5921	-0-	-496	-0-	294	1	5627	2	N	-0-					14
09	6030	X	5844	-0-	-186	-0-	295	1	5549	2	N	-0-					14
10	6231	X	5871	-0-	-360	-0-	295	1	5576	2	N	-0-					14
11	5820	X	5595	-0-	-225	-0-	277	1	5318	2	N	-0-					14
12	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	291	1	5625	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 71,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1895	-0-	-337	-0-	90	1	1804	2	Y	1	3	1			42
							1	9									
02	2016	X	1383	-0-	-633	-0-	65	1	1318	2	Y	-0-					42
03	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	102	1	2113	2	Y	-0-					42
04	2310	X	1917	-0-	-393	-0-	89	1	1828	2	Y	-0-					42
05	2387	X	1922	-0-	-465	-0-	88	1	1834	2	Y	-0-					42
06	2160	X	1820	-0-	-340	-0-	89	1	1731	2	Y	-0-					42
07	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	94	1	1813	2	Y	-0-					42
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	95	1	1824	2	Y	-0-					42
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	2	Y	2	2	1			42
							2	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	102	1	1931	2	Y	-0-	34	1			8
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	99	1	1907	2	Y	-0-					8
12	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	82	1	1581	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A 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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	91	-0-	-989	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	73	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	733	-0-	-538	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	Y	3					3
							3	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
12	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	86	1	1158	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	237	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	237	1	3213	2	N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	216	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-					-0-
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	143	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	540	X	113	-0-	-427	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	267	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	129	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	206	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	276	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	284	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	184	1	2480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	867	2	109	9	N	99	116	1			26
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	841	2	96	9	N	87	85	1			28
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	870	2	95	9	N	86	79	1			35
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	860	2	76	9	N	69	52	1			52
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	845	2	98	9	N	89	106	1			35
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	59	54	1			40
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	805	2	83	9	N	75	80	1			35
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	724	2	118	9	N	107	113	1			29
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	715	2	78	9	N	71	54	1			46
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	789	2	70	9	N	64	81	1			29
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	794	2	144	9	N	131	107	1			53
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1073	2	97	9	N	88	84	1			57

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	270	1	1188	2	N	45	180	1			104
							50	9									
02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	240	1	1107	2	N	83					187
							91	9									
03	3100	N	3273	-0-	173	173	290	1	2874	2	N	99					286
							109	9									
04	1062	N	889	-0-	-173	-0-	290	1	598	2	N	1					287
							1	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	245	1	1522	2	N	32	180	1			139
							35	9									
06	2910	X	352	-0-	-2558	-0-	275	1	77	9	N	70					209
07	3007	X	1854	-0-	-1153	-0-	220	1	1603	2	N	28					237
							31	9									
08	3007	X	1766	-0-	-1241	-0-	285	1	1451	2	N	27					264
							30	9									
09	1740	X	1020	-0-	-720	-0-	250	1	770	2	N	-0-					264
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-					264
11	1800	X	910	-0-	-890	-0-	240	1	670	2	N	-0-					264
12	1054	N	724	-0-	-330	-0-	241	1	483	2	N	-0-					264

TOTAL GAS PROD: 17,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2468	-0-	-384	-0-	305	1	2073	2	N	82					189
							90	9									
02	2352	X	2312	-0-	-40	-0-	260	1	2022	2	N	27					216
							30	9									
03	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	308	1	2097	2	N	18					234
							20	9									
04	3060	X	2402	-0-	-658	-0-	300	1	2021	2	N	74	177	1			131
							81	9									
05	3162	X	2262	-0-	-900	-0-	280	1	1943	2	N	35					166
							39	9									
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	285	1	2193	2	N	99	171	1			94
							109	9									
07	2573	X	2529	-0-	-44	-0-	310	1	2064	2	N	141	168	1			67
							155	9									
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	290	1	2312	2	N	79					146
							87	9									
09	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	280	1	2149	2	N	76	177	1			45
							84	9									
10	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	310	1	1857	2	N	77					122
							85	9									
11	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	230	1	1944	2	N	100	172	1			50
							110	9									
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	300	1	2588	2	N	200	173	1			77
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 29,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3293	2	255	9	N	232	173	1			194
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2897	2	212	9	N	193	182	1			205
03	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2452	2	168	9	N	153	179	1			179
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2893	2	204	9	N	185	179	1			185
05	3534	X	3077	-0-	-457	-0-	2881	2	196	9	N	178	179	1			184
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	119	179	1			124
07	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	2957	2	212	9	N	193	178	1			139
08	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	2839	2	213	9	N	194	173	1			160
09	3090	X	1852	-0-	-1238	-0-	1736	2	116	9	N	105	178	1			87
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3479	2	230	9	N	209	179	1			117
11	3060	X	2807	-0-	-253	-0-	2622	2	185	9	N	168	176	1			109
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2730	2	216	9	N	196	178	1			127

TOTAL GAS PROD: 32,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1218	2	87	9	N	79	93	1			21
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1332	2	72	9	N	65	64	1			22
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1313	2	76	9	N	69	63	1			28
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1251	2	61	9	N	55	41	1			42
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1369	2	72	9	N	65	82	1			25
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	48	41	1			32
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1336	2	66	9	N	60	64	1			28
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1281	2	78	9	N	71	77	1			22
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1121	2	62	9	N	56	42	1			36
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1349	2	37	9	N	34	56	1			14
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1526	2	39	9	N	35	35	1			14
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	N	4	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 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	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2115	2	110	9	N	100	118	1			26
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2427	2	94	9	N	85	82	1			29
03	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2341	2	88	9	N	80	77	1			32
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2247	2	79	9	N	72	51	1			53
05	2604	N	2244	-0-	-360	-0-	2144	2	100	9	N	91	108	1			36
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	60	55	1			41
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2375	2	86	9	N	78	83	1			36
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2457	2	120	9	N	109	116	1			29
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2103	2	81	9	N	74	56	1			47
10	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2337	2	81	9	N	74	87	1			34
11	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2312	2	87	9	N	79	82	1			31
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2247	2	96	9	N	87	54	1			64

TOTAL GAS PROD: 26,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3441	-0-	-186	-0-	3307	2	134	9	N	122	144	1			32
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3111	2	112	9	N	102	99	1			35
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3241	2	117	9	N	106	98	1			43
04	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	3148	2	95	9	N	86	64	1			65
05	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3210	2	121	9	N	110	132	1			43
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	74	67	1			50
07	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3206	2	102	9	N	93	100	1			43
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3212	2	146	9	N	133	140	1			36
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3226	2	97	9	N	88	67	1			57
10	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	2916	2	98	9	N	89	105	1			41
11	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	3032	2	144	9	N	131	116	1			56
12	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	2894	2	190	9	N	173	102	1			127

TOTAL GAS PROD: 35,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	904	2	17	9	N	15	18	1			4
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	787	2	14	9	N	13	13	1			4
03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	860	2	14	9	N	13	12	1			5
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	2	12	9	N	11	8	1			8
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	805	2	14	9	N	13	16	1			5
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	9	8	1			6
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	2	12	9	N	11	12	1			5
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18	9	N	16	17	1			4
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	N	10	8	1			6
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	850	2	12	9	N	11	12	1			5
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17	16	1			6
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	806	2	15	9	N	14	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

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	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2299	2	149	9	N	135	148	1			35
02	2436	X	2311	-0-	-125	-0-	2186	2	125	9	N	114	110	1			39
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2343	2	130	9	N	118	109	1			48
04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2284	2	105	9	N	95	71	1			72
05	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	2299	2	134	9	N	122	146	1			48
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	82	74	1			56
07	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2278	2	113	9	N	103	111	1			48
08	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2115	2	131	9	N	119	130	1			37
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2128	2	108	9	N	98	73	1			62
10	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	2133	2	98	9	N	89	111	1			40
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	N	57	84	1			13
12	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2037	2	9	9	N	8	14	1			7

TOTAL GAS PROD: 25,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2406	2	91	9	N	83	77	1			25
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2090	2	95	9	N	86	83	1			28
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2179	2	92	9	N	84	78	1			34
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2097	2	75	9	N	68	51	1			51
05	2418	N	2195	-0-	-223	-0-	2099	2	96	9	N	87	104	1			34
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	54	50	1			38
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2027	2	74	9	N	67	74	1			31
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2028	2	116	9	N	105	108	1			28
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1966	2	77	9	N	70	53	1			45
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	1980	2	77	9	N	70	83	1			32
11	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1930	2	121	9	N	110	97	1			45
12	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1797	2	152	9	N	138	82	1			101

TOTAL GAS PROD: 23,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100

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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

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

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

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

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

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	707	1	3037	2	N	-0-					52
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	633	1	2124	2	N	-0-					52
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	619	1	1876	2	N	98					150
							108	9									
04	2970	X	2281	-0-	-689	-0-	616	1	1569	2	N	87					237
							96	9									
05	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	659	1	1719	2	N	-0-	162	1			75
06	2970	X	2266	-0-	-704	-0-	411	1	1776	2	N	72					147
							79	9									
07	3038	X	1156	-0-	-1882	-0-	143	1	1011	2	N	2					149
							2	9									
08	2604	X	10	-0-	-2594	-0-	1	1	9	2	N	-0-					149
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					149
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					149
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-68	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. B. HOLT 1092 WELL #: 1 RRCID -> 296264 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDITT OU A WELL #: 1 RRCID -> 300285 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8198 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	34	-0-	-566	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
10	620	X	19	-0-	-601	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	600	X	6	-0-	-594	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	620	X	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

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

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 300608 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8404 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	30	-0-	-420	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
10	465	X	13	-0-	-452	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
11	450	X	5	-0-	-445	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	465	X	15	-0-	-450	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

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

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7584 - 11387

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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					192
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					192
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					192
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					192
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					192
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					192
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					192
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					192
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					192
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					192
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					192
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	570	-0-	-4080	-0-	562	2	8	9	N	7	19	1			99
02	4312	#	370	-0-	-3942	-0-	362	2	8	9	N	7					106
03	4898		386	-0-	-4512	-0-	379	2	7	9	N	6	1	8			111
04	4740		391	-0-	-4349	-0-	391	2			N	-0-					111
05	4898		284	-0-	-4614	-0-	281	2	3	9	N	3	1	8			113
06	540	#	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-	17	1			96
07	403	#	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					96
08	403	#	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-					96
09	390	#	47	-0-	-343	-0-	47	2			N	-0-					96
10	279	#	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					96
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					96
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	2	1			94

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 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	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-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

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

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	266	2	N	1					18
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	30 8	1 9	327	2	N	7					25
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	68 6	1 9	326	2	N	5					30
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	73	1	311	2	N	-0-					30
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	2	N	-0-					30
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

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

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

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

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

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 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-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 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	775 N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-	142	1			47
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	55	1	407	2	N	-0-					47
03	961 N	703	-0-	-258	-0-	681	2	22	9	N	20					67
04	420 N	333	-0-	-87	-0-	35	1	298	2	N	-0-					67
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	103	1	760	2	N	-0-					67
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	606	2	N	-0-					67
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	40	7			27
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	28					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

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

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

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

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

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-771	-0-	934	2			N	-0-					37
02	1148	N	776	-0-	-372	-0-	116	1	660	2	N	-0-					37
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					37
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	78	1	411	2	N	13					50
							14	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	5					55
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	99					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 99

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 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	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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 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	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-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

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

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					30
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

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

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

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

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

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

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

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2					65
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	120	1	684	2	N	-0-					65
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	28	1	743	2	N	-0-					65
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	-0-					65
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	152	1	892	2	N	-0-					65
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	147	1	756	2	N	-0-					65
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 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	558	N	399	-0-	-159	-0-	8	1	389	2	N	2					12
							2	9									
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	56	1	207	2	N	-0-					12
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	1					13
							1	9									
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	58	1	242	2	N	2					15
							2	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	330	2	N	5					20
							6	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	N	-0-					20
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	20	7			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

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

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

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-

HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 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	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-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					147
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					147
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					147
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					147
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					147
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					147
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					147
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					147
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					147
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					147
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					147
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUSE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

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

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1632	2	29	9	N	26					180
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					195
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	2	28	9	N	25					220
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3	168	1			55
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	N	9					64
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1668	2	34	9	N	31					95
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1628	2	30	9	N	27					122
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1736	2	31	9	N	28					150
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1639	2	63	9	N	57					207
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	2	12	9	N	11	168	1			50
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	N	40					90
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	N	32					122

TOTAL GAS PROD: 19,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	2	9	9	N	8					108
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1022	2	36	9	N	33					141
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7	100	1			48
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					53
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					53
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1063	2	23	9	N	21					74
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23					97
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					99
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					99
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					99
11	1080	N	597	-0-	-483	-0-	597	2			N	-0-					99
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	909	2	29	9	N	26					125

TOTAL GAS PROD: 12,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

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

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 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-					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 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	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		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

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

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

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

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

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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	248	-0-	248	248	248	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248				Y	-0-			-0-
09	426 X	178	-0-	-248	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	X	-0-	-0-		-52	-0-					Y	-0-					220
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					220
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					220

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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	40					70
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					70
04	203	N	203	-0-		-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21	79	1			12
05	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	2			Y	-0-					12
06	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			Y	-0-					12
07	217	N	173	-0-		-44	-0-	120	2	53	9	Y	48					60
08	186	N	128	-0-		-58	-0-	128	2			Y	-0-					60
09	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			Y	-0-					60
10	186	N	166	-0-		-20	-0-	90	2	76	9	Y	69					129
11	225	N	225	-0-		-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	67	1			63
12	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	566	-0-		-85	-0-	566	2			N	-0-					15
02	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			N	-0-					15
03	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	2			N	-0-					15
04	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	2			N	-0-					15
05	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	2			N	-0-					15
06	601	N	601	-0-		-0-	-0-	507	2	94	9	N	85					100
07	558	N	543	-0-		-15	-0-	543	2			N	-0-					100
08	558	N	533	-0-		-25	-0-	533	2			N	-0-					100
09	600	N	518	-0-		-82	-0-	515	2	3	9	N	3	86	1			17
10	558	N	549	-0-		-9	-0-	549	2			N	-0-					17
11	562	N	562	-0-		-0-	-0-	504	2	58	9	N	53					70
12	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 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-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

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

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

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

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

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

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

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

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	811	-0-	-305	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	648	-0-	-437	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					30
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	N	23	30	1			23
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					23
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					25
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1834	2	57	9	N	52					77
08	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-	70	1			7
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					7
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					7
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					7
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	346	-0-	-460	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 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	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		141	-0-	141	248	141	2			Y	-0-					-0-
07	313	X	65	-0-	-248	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					9
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					9
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					9
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	44	2	39	9	Y	35					36
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	141	2	15	9	Y	14	41	1			9
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	85	2	74	9	Y	67					76
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 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	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					44
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	478	2	41	9	Y	37	58	1			23
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					23
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2					25
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					25
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	437	2			Y	-0-					25
07	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-					25
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					25
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					25
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	2	66	9	Y	60					85
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	447	2	1	9	Y	1	45	1			41
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	62	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 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	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	92	-0-	-298	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-86	-0-	50	1	298	2	Y	-0-					8
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	Y	14					22
							15	9									
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	20	1	197	2	Y	48					70
							53	9									
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	21	1	254	2	Y	6					76
							7	9									
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	183	2	Y	14	76	1			14
							15	9									
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					14
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	30	1	180	2	Y	16					30
							18	9									
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					30
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	173	2	Y	32					62
							35	9									
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	127	2	Y	36	79	1			19
							40	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	24					43
							26	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					123
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					123
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					123
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	85	2	54	9	Y	49					172
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	42	2	19	9	Y	17	126	1			63
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					63
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	32					95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	23					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	164	1	971	2	Y	-0-					1
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	149	1	796	2	Y	6					7
							7	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	14					21
							15	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1003	2	Y	29					50
							32	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	148	1	1001	2	Y	12	52	1			10
							13	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	111	1	756	2	Y	-0-					10
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	146	1	884	2	Y	16					26
							18	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	125	1	785	2	Y	-0-					26
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	100	1	453	2	Y	23					49
							25	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	Y	27	61	1			15
							30	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	90	1	1148	2	Y	17					32
							19	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	478	2	25	9	Y	23					65
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10					75
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					75
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	454	2	14	9	Y	13					88
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	397	2	26	9	Y	24	72	1			40
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					40
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					40
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	311	2	28	9	Y	25					65
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	310	2	34	9	Y	31	49	1			47
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					47
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					47
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2769	-0-	-52	-0-	2769	2			Y	-0-					59
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2469	2	89	9	Y	81	124	1			16
03	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			Y	-0-					16
04	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	2907	2	74	9	Y	67					83
05	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2907	2	33	9	Y	30	111	1			2
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					2
07	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	2921	2	65	9	Y	59					61
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	2	8	9	Y	7	57	1			11
09	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2788	2			Y	-0-					11
10	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			Y	-0-					11
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2561	2	33	9	Y	30					41
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 31,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	235	-0-	-292	-0-	33	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	52	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

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

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

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 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	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					28
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					28
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1396	2	77	9	Y	70					98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	87	1			18
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			Y	-0-					18
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1341	2	63	9	Y	57					75
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			Y	-0-					75
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					75
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			Y	-0-					75
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1323	2	50	9	Y	45					120
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	2	8	9	Y	7	119	1			8
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

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-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	40	5	5			51
							44	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	Y	15	5	5			61
							17	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	Y	7	52	1			16
							8	9									
06	1530	N	435	-0-	-1095	-0-	56	1	379	2	Y	-0-	5	5			11
07	1271	N	282	-0-	-989	-0-	39	1	234	2	Y	8	1	5			18
							9	9									
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	34	1	210	2	Y	-0-					18
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	49	1	222	2	Y	13					31
							14	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	139	1	1575	2	Y	14	36	1			9
							15	9									
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1089	2	Y	9					18
							10	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

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-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					2
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					2
06	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					2
07	14B2 EXT		111	-0-	111	216	111	2			Y	-0-					2
08	14B2 EXT		133	-0-	133	349	133	2			Y	-0-					2
09	14B2 EXT		117	-0-	117	466	117	2			Y	-0-					2
10	466	X	-0-	-0-	-466	-0-					Y	53					55
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	28	1			27
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 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	1116	N	957	-0-	-159	-0-	956	2	1	9	Y	1					5
02	1008	N	807	-0-	-201	-0-	800	2	7	9	Y	6	1	8			10
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	988	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					13
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					13
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	Y	5	11	1			7
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	Y	8	10	1			5
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	2	4	9	Y	4					9
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					10
10	1178	N	835	-0-	-343	-0-	829	2	6	9	Y	5	11	1			4
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					4
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1108	2	7	9	Y	6					10

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 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	10416	X	9853	-0-	-563	-0-	9828	2	25	9	Y	23					100
02	9240	X	8591	-0-	-649	-0-	8484	2	107	9	Y	97	9	8			188
03	10230	X	9637	-0-	-593	-0-	9567	2	70	9	Y	64	160	1			92
04	9810	X	9034	-0-	-776	-0-	8918	2	116	9	Y	105					197
05	9858	X	8670	-0-	-1188	-0-	8670	2			Y	-0-					197
06	9540	X	9305	-0-	-235	-0-	9220	2	85	9	Y	77	164	1			110
07	9641	X	9561	-0-	-80	-0-	9437	2	124	9	Y	113	153	1			70
08	9641	X	9453	-0-	-188	-0-	9381	2	72	9	Y	65	1	8			134
09	9300	X	8716	-0-	-584	-0-	8701	2	15	9	Y	14	1	8			147
10	9610	X	9292	-0-	-318	-0-	9174	2	118	9	Y	107	160	1	3	8	91
11	9300	X	8526	-0-	-774	-0-	8526	2			Y	-0-					91
12	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8710	2	88	9	Y	80					171

TOTAL GAS PROD: 109,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

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

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					14
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

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

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	482	3	42	9	N	38	85	1		137
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1196	3	44	9	N	40				177
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	984	3	22	9	N	20	84	1		113
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12	9	N	11				124
05	1271	N	741	-0-	-530	-0-	731	3	10	9	N	9	79	1		54
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1155	3	19	9	N	17				71
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1037	3	18	9	N	16				87
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	N	13				100
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1352	3	23	9	N	21				121
10	1054	N	715	-0-	-339	-0-	708	3	7	9	N	6	86	1		41
11	1020	N	832	-0-	-188	-0-	819	3	13	9	N	12				53
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				53

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3034	3	3	9	Y	3				30
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2534	3	10	9	Y	9	32	1		7
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2821	3	9	9	Y	8				15
04	3000	N	3001	-0-	1	1	2993	3	8	9	Y	7				22
05	2819	N	2818	-0-	-1	-0-	2808	3	10	9	Y	9				31
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	9	Y	6				37
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	3	3	9	Y	3	32	1		8
08	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			Y	-0-				8
09	3000	X	2266	-0-	-734	-0-	2264	3	2	9	Y	2				10
10	2852	X	1739	-0-	-1113	-0-	1738	3	1	9	Y	1				11
11	2760	X	1200	-0-	-1560	-0-	1200	3			Y	-0-				11
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT				11

TOTAL GAS PROD: 26,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	3	9	9	Y	8					89
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	3	30	9	Y	27	96	1			20
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	3	28	9	Y	25					45
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1024	3	24	9	Y	22					67
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1083	3	28	9	Y	25					92
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	990	3	22	9	Y	20					112
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1040	3	8	9	Y	7	96	1			23
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1020	3	1	9	Y	1					24
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	3	7	9	Y	6					30
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	3	3	9	Y	3					33
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	Y	1					34
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2208	3	25	9	N	23					85
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2419	3	39	9	N	35					120
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2526	3	33	9	N	30					150
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2437	3	39	9	N	35					185
05	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	2503	3	61	9	N	55	177	1			63
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2678	3	40	9	N	36					99
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2883	3	44	9	N	40					139
08	3100	N	3104	-0-	4	4	3057	3	47	9	N	43					182
09	3000	N	3022	-0-	22	26	2991	3	31	9	N	28					210
10	3100	N	3096	-0-	-4	22	3055	3	41	9	N	37	180	1			67
11	2906	N	2884	-0-	-22	-0-	2834	3	50	9	N	45					112
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 30,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3308	3	4	9	Y	4					39
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2967	3	13	9	Y	12	42	1			9
03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3126	3	11	9	Y	10					19
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2836	3	11	9	Y	10					29
05	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3070	3	11	9	Y	10					39
06	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2908	3	10	9	Y	9					48
07	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3007	3	4	9	Y	4	42	1			10
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	3			Y	-0-					10
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3417	3	3	9	Y	3					13
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	3	1	9	Y	1					14
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5069	3	1	9	Y	1					15
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 37,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					23
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					23
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					23
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					23
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					23
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-					23
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					23
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					23
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-					23
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					23
*11	300	N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	2	N	-0-					23
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	679	-0-	-468	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	652	1	1371	2	Y	-0-					-0-
*10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	956	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	348	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*12	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	516	1	1624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	261	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	326	2	Y	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	124	1	344	2	Y	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	487	-0-	-293	-0-	117	1	370	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	389	-0-	-355	-0-	103	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	350	-0-	-400	-0-	44	1	306	2	Y	-0-					-0-
*12	496	N	423	-0-	-73	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 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	1023	N	862	-0-	-161	-0-	852	3	10	9	Y	9					38
02	1204	N	822	-0-	-382	-0-	810	3	12	9	Y	11					49
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	947	3	10	9	Y	9	37	1			21
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	952	3	15	9	Y	14					35
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	947	3	20	9	Y	18	11	1			42
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	3	11	9	Y	10					52
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	945	3	7	9	Y	6					58
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	743	3	1	9	Y	1					59
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	294	1	934	2	Y	-0-					59
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	403	1	1124	2	Y	-0-					59
11	720	N	414	-0-	-306	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					59
*12	1023	N	426	-0-	-597	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1035	-0-	-0-	-0-	1014	3	21	9	Y	19					81
02	1176	N	986	-0-	-190	-0-	961	3	25	9	Y	23					104
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	3	23	9	Y	21	80	1			45
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1207	3	34	9	Y	31					76
05	1085	N	979	-0-	-106	-0-	936	3	43	9	Y	39	24	1			91
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1012	3	23	9	Y	21					112
07	1271	N	752	-0-	-519	-0-	738	3	14	9	Y	13					125
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	Y	1					126
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	358	1	1142	2	Y	-0-					126
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	400	1	1116	2	Y	-0-					126
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	163	1	1133	2	Y	-0-					126
*12	1178	N	828	-0-	-350	-0-	54	1	774	2	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

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-

DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

01	341	N	135	-0-	-206	-0-	123	3	12	9	Y	11					143
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	209	3			Y	-0-					143
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					143
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					143
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4	124	1			23
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	Y	4					27
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	269	3	1	9	Y	1					28
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	3	2	9	Y	2					30
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	212	1	446	2	Y	-0-					30
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	324	1	362	2	Y	-0-					30
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	170	1	491	2	Y	-0-					30
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

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	127	-0-	127	127	3	1	124	2	N	-0-					15
*10	14B2	EXT	395	-0-	395	522	395	2			N	-0-					15
11	T. A.		137	-0-	137	659	57	1	80	2	N	-0-					15
*12	728	X	69	-0-	-659	-0-	1	1	68	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					38
11	14B2 EXT	50	-0-	50	132	21	1	29	2	N	-0-					38
*12	14B2 EXT	57	-0-	57	189	1	1	56	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

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

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

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					32
11	14B2 EXT	2	-0-	2	107	1	1	1	2	N	-0-					32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					32

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					39
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					39
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	274	3	11	9	N	10					30
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					30
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					30
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					30
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					30
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					30
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					30
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					30
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					30
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					30
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	76	1	105	2	N	-0-					30
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 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	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					20
02	560	N	342	-0-	-218	-0-	342	3			N	-0-					20
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	473	3	28	9	N	25					45
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					53
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					53
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					53
07	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	3			N	-0-					53
08	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					53
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	280	1	891	2	N	-0-					53
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	264	1	739	2	N	-0-					53
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	121	1	844	2	N	-0-					53
*12	930	N	570	-0-	-360	-0-	37	1	533	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					40
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					40
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					40
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					40
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					40
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					40
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					40
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					40
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-					40
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	76	1	107	2	N	-0-					40
*12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					88
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					88
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					88
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	841	3	92	9	N	84					172
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	3	19	9	N	17	154	1			35
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1962	3	53	9	N	48					83
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2924	3	52	9	N	47					130
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	3	35	9	N	32					162
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	159	1	1905	2	N	-0-					162
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	161	1	1894	2	N	-0-					162
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	200	1	2077	2	N	-0-					162
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	131	1	1798	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 18,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					60
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					60
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					60
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					60
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					60
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					39
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-					39
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					39
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					39
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					39
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					39
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					39
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					39
*10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					39
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	56	1	77	2	N	-0-					39
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

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	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					18
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					18

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

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	3	17	9	N	15					60
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	521	3	6	9	N	5					65
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	3	11	9	N	10					75
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					83
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	551	3	11	9	N	10					93
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	819	3	4	9	N	4					97
07	868	N	671	-0-	-197	-0-	664	3	7	9	N	6					103
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					103
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	313	1	998	2	N	-0-					103
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	309	1	864	2	N	-0-					103
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	148	1	1036	2	N	-0-					103
*12	868	N	381	-0-	-487	-0-	25	1	356	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1411	3	37	9	N	34					117
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	842	3	11	9	N	10					127
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					127
04	1410	N	704	-0-	-706	-0-	704	3			N	-0-					127
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	3	7	9	N	6					133
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					133
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					133
08	1550	N	708	-0-	-842	-0-	708	3			N	-0-					133
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	433	1	1377	2	N	-0-					133
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	339	1	948	2	N	-0-					133
11	690	N	151	-0-	-539	-0-	19	1	132	2	N	-0-					133
*12	1550	N	620	-0-	-930	-0-	40	1	580	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 11,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					53
02	784	N	375	-0-	-409	-0-	375	3			N	-0-					53
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	782	3	21	9	N	19					72
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					72
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3					75
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	631	3	3	9	N	3					78
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	672	3	10	9	N	9					87
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					87
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	246	1	780	2	N	-0-					87
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	280	1	780	2	N	-0-					87
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	136	1	950	2	N	-0-					87
*12	961	N	602	-0-	-359	-0-	39	1	563	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					33
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					33
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	3	10	9	N	9					42
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					48
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5					53
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					55
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	N	8					63
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	195	1	621	2	N	-0-					63
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	236	1	660	2	N	-0-					63
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	110	1	765	2	N	-0-					63
*12	527	N	376	-0-	-151	-0-	24	1	352	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	904	-0-	-150	-0-	904	3			N	-0-					56
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					56
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					56
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	N	2					58
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1331	3	58	9	N	53					111
06	1320	N	983	-0-	-337	-0-	975	3	8	9	N	7					118
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	N	2					120
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	1013	3	1	9	N	1					121
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	26	1	1293	2	N	-0-					121
*10	1457	N	439	-0-	-1018	-0-	439	2			N	-0-					121
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	1069	1	1490	2	N	-0-					121
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	27	1	1312	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 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	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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 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	1147	N	843	-0-	-304	-0-	826	3	17	9	Y	15					61
02	1008	N	636	-0-	-372	-0-	616	3	20	9	Y	18					79
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	773	3	18	9	Y	16	61	1			34
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	944	3	25	9	Y	23					57
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1522	3	33	9	Y	30	18	1			69
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	3	17	9	Y	15					84
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	3	11	9	Y	10					94
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	Y	1					95
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	327	1	1043	2	Y	-0-					95
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	298	1	831	2	Y	-0-					95
11	1020	N	397	-0-	-623	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					95
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

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

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	173	-0-	-75	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	241	-0-	-179	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					48
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					63
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					63
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					63
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					63
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N	7					70
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					70
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					70
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

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-

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				69
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-				69
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3				N	-0-				69
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-				69
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3				N	-0-				69
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3				N	-0-				69
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3				N	-0-				69
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				69
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-				69
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1				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: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 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	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-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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	527	X	373	-0-	-154	-0-	57	1	316	2	N	-0-					56
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	103	1	697	2	N	-0-					56
03	744	X	326	-0-	-418	-0-	44	1	282	2	N	-0-					56
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	127	1	801	2	N	-0-					56
05	899	X	778	-0-	-121	-0-	124	1	654	2	N	-0-					56
06	870	X	627	-0-	-243	-0-	86	1	541	2	N	-0-					56
07	961	X	311	-0-	-650	-0-	59	1	252	2	N	-0-					56
08	775	N	450	-0-	-325	-0-	71	1	379	2	N	-0-					56
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	98	1	478	2	N	-0-					56
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	44	1	176	2	N	-0-					56
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	2	N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	86	1	1087	2	N	14					22
							15	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	2	N	6	21	1			7
							7	9									
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	67	1	1163	2	N	-0-					7
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	2	N	17	19	1			5
							19	9									
05	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	73	1	1189	2	N	5	6	1			4
							6	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	71	1	1088	2	N	-0-					4
07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	68	1	994	2	N	-0-					4
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	65	1	998	2	N	-0-					4
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1093	2	N	-0-					4
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	2	N	45					49
							50	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

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

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

01	1432	N	790	-0-	-642	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	810	-0-	-182	-0-	47	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	50	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

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

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

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 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	3100	N	1888	-0-	-1212	6504	138	1	1750	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	5432	100	1	1628	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2346	-0-	-754	4678	127	1	2219	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2242	-0-	-758	3920	128	1	2114	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2381	-0-	-719	3201	138	1	2243	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2339	-0-	-661	2540	142	1	2197	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2364	-0-	-736	1804	151	1	2213	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2406	-0-	-694	1110	146	1	2260	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2364	-0-	-636	474	157	1	2207	2	Y	-0-			-0-
10	2864	N	2390	-0-	-474	-0-	137	1	2253	2	Y	-0-			-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	135	1	1971	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

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

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	42	1	610	2	Y	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	33	1	540	2	Y	-0-			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

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

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

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	49	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	854	-0-	-107	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	42	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					3
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	775	N	609	-0-	-166	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					3
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	651	N	396	-0-	-255	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	308	-0-	-312	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	107	-0-	-403	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	202	-0-	-201	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	78	-0-	-312	-0-	5	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	143	-0-	-322	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	896	-0-	-1648	-0-	65	1	831	2	Y	-0-			-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	-0-			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	Y	-0-			-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-			-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	946	2	Y	-0-			-0-
08	1054	X	931	-0-	-123	-0-	57	1	874	2	Y	-0-			-0-
09	1170	X	893	-0-	-277	-0-	59	1	834	2	Y	-0-			-0-
10	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-			-0-
11	1170	X	988	-0-	-182	-0-	63	1	925	2	Y	-0-			-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1127	-0-	-609	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-					4
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	136	1	2223	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-					2
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	163	1	2702	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	172	1	2803	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	164	1	2535	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	161	1	2363	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		2387	-0-	2387	2387	144	1	2228	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	4148	X	1761	-0-	-2387	-0-	116	1	1626	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
10	2976	X	1616	-0-	-1360	-0-	92	1	1510	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
11	2700	X	1158	-0-	-1542	-0-	72	1	1052	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		675	-0-	675	762	49	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1615	-0-	1615	2377	93	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		143	-0-	143	2520	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		159	-0-	159	2679	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2679					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2679					Y	-0-					-0-
07	T. A.		51	-0-	51	2730	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		315	-0-	315	3045	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3045					Y	-0-					-0-
10	T. A.		42	-0-	42	3087	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3087					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	607	X	607	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	31	8	1			23
							34	9									
03	310	X	110	-0-	-200	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					23
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	23	1			-0-
05	682	X	6	-0-	-676	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	61	-0-	-599	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	N	2079	-0-	-1014	-0-	151	1	1913	2	Y	14					19
							15	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	7	21	1			5
							8	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	158	1	2442	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	168	1	2472	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	162	1	2500	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	14	12	1			5
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	11	12	1			4
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	164	1	2398	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

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

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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

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

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

01	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	161	1	2049	2	Y	27					52
							30	9									
02	2716	X	1928	-0-	-788	-0-	110	1	1804	2	Y	13	41	1			24
							14	9									
03	2697	X	2156	-0-	-541	-0-	117	1	2039	2	Y	-0-					24
04	2370	X	2030	-0-	-340	-0-	114	1	1879	2	Y	34	38	1			20
							37	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	143	1	2332	2	Y	8	11	1			17
							9	9									
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	165	1	2547	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	172	1	2525	2	Y	27	25	1			20
							30	9									
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	150	1	2316	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
09	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	152	1	2131	2	Y	20	17	1			21
							22	9									
10	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	131	1	2148	2	Y	16	17	1			20
							18	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	Y	36	35	1			21
							40	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 25,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	465	-0-	-682	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	259	-0-	-251	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	297	-0-	-168	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	43	-0-	-347	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					92
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	124	1	2028	2	Y	-0-					92
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	1	93	1			-0-
							1	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1221	-0-	-391	-0-	71	1	1150	2	Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	83	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1127	-0-	-609	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1325	-0-	-355	-0-	88	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1445	-0-	-43	-0-	83	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1164	-0-	-276	-0-	74	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

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

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

01	T. A.		3091	-0-	3091	7128	473	1	2618	2	N	-0-					80
02	T. A.		2048	-0-	2048	9176	264	1	1784	2	N	-0-					80
03	T. A.		1741	-0-	1741	10917	237	1	1504	2	N	-0-					80
04	T. A.		2401	-0-	2401	13318	329	1	2072	2	N	-0-					80
05	T. A.		2043	-0-	2043	15361	326	1	1717	2	N	-0-					80
06	T. A.		2205	-0-	2205	17566	303	1	1902	2	N	-0-					80
07	19637	X	2071	-0-	-17566	-0-	394	1	1677	2	N	-0-					80
08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	305	1	1637	2	N	-0-					80
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	379	1	1840	2	N	-0-					80
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	448	1	1773	2	N	-0-					80
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	492	1	2463	2	N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 24,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	Y	-0-					15
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	257	1	1735	2	Y	-0-					15
03	3100	N	4907	-0-	1807	1807	668	1	4239	2	Y	-0-					15
04	1889	N	82	-0-	-1807	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					15
05	713	N	113	-0-	-600	-0-	18	1	95	2	Y	-0-					15
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	151	1	951	2	Y	-0-					15
07	713	X	167	-0-	-546	-0-	32	1	135	2	Y	-0-					15
08	4898	X	465	-0-	-4433	-0-	73	1	392	2	Y	-0-					15
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					15
10	1147	X	551	-0-	-596	-0-	111	1	440	2	Y	-0-					15
11	1110	X	884	-0-	-226	-0-	147	1	737	2	Y	-0-					15
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					10
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1297	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					3
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1147	N	920	-0-	-227	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	45	1	662	2	Y	-0-					1
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	52	1	806	2	Y	-0-					1
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	-0-					1
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					1
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	124	-0-	-874	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					2
02	532	N	332	-0-	-200	-0-	53	1	279	2	Y	-0-					2
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	213	1	1167	2	Y	-0-					2
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-					2
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	132	1	678	2	Y	-0-					2
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	Y	-0-					2
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-					2
08	1395	X	248	-0-	-1147	-0-	43	1	205	2	Y	-0-					2
09	780	X	218	-0-	-562	-0-	38	1	180	2	Y	-0-					2
10	806	X	192	-0-	-614	-0-	33	1	159	2	Y	-0-					2
*11	450	X	167	-0-	-283	-0-	29	1	138	2	Y	-0-					2
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2637	-0-	-863	-0-	152	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	167	1	2907	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3069	-0-	-681	-0-	175	1	2894	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	157	1	2558	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	143	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2224	-0-	-938	-0-	142	1	2082	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2274	-0-	-888	-0-	138	1	2136	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1989	-0-	-1071	-0-	132	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1383	-0-	-987	-0-	88	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	613	-0-	-255	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	601	-0-	-209	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	562	-0-	-275	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	495	-0-	-315	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	4150					Y	-0-					8
02	4150	X	-0-	-0-	-4150	-0-					Y	-0-					8
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					8
05	620	X	191	-0-	-429	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					8
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					8
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					8
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					8
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	N	1094	-0-	-1100	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-					18
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	356	1	1021	2	Y	-0-					18
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1339	1	969	2	Y	-0-					18
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1177	1	988	2	Y	-0-					18
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	698	1	881	2	Y	-0-					18
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	676	1	792	2	Y	-0-					18
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1218	1	892	2	Y	-0-					18
08	2294	X	2080	-0-	-214	-0-	1339	1	741	2	Y	-0-					18
09	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1296	1	696	2	Y	-0-					18
10	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	1339	1	599	2	Y	-0-					18
11	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	1296	1	590	2	Y	-0-					18
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 19,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	163	2	Y	-0-					7
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					7
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	27	1	148	2	Y	-0-	6	1			1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	28	1	148	2	Y	-0-					1
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					1
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	27	1	139	2	Y	-0-					1
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	29	1	149	2	Y	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					1
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	28	1	131	2	Y	-0-					1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	29	1	140	2	Y	-0-					1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	89	79	1			10
							98	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					10
05	1147	N	272	-0-	-875	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					10
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					10
07	961	N	155	-0-	-806	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					10
08	1147	X	104	-0-	-1043	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					10
09	930	X	286	-0-	-644	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					10
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1775	2	Y	-0-					10
11	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					10
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	84	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	855	-0-	-106	-0-	81	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	813	-0-	-357	-0-	85	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	90	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	544	-0-	-448	-0-	70	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	654	-0-	-306	-0-	81	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	423	-0-	-569	-0-	49	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	519	-0-	-231	-0-	63	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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

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

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

01	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	350	1	1774	2	Y	-0-			20
02	2436	N	2283	-0-	-153	-0-	366	1	1917	2	Y	-0-			20
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	365	1	2001	2	Y	-0-			20
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	-0-			20
05	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	301	1	1543	2	Y	-0-			20
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	350	1	1818	2	Y	-0-			20
07	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	264	1	1354	2	Y	-0-			20
08	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	262	1	1258	2	Y	-0-			20
09	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	313	1	1484	2	Y	-0-			20
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	334	1	1609	2	Y	-0-			20
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	279	1	1314	2	Y	-0-			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

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

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	847	-0-	-773	-0-	74 2	1 9	771	2	Y	2					149
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-					149
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-	78	1			71
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					71
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					71
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	2	Y	-0-					71
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	85	1	652	2	Y	-0-					71
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	82	1	553	2	Y	-0-					71
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	Y	-0-					71
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	73	1	557	2	Y	-0-					71
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	Y	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	-490	-0-	100	1	1270	2	Y	-0-					1
02	1736	X	1055	-0-	-681	-0-	61	1	994	2	Y	-0-					1
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	147	1	2556	2	Y	-0-					1
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2215	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	160	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	164	1	2527	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	170	1	2493	2	Y	-0-					-0-
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	177	1	2744	2	Y	-0-					-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	180	1	2537	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2059	-0-	-390	-0-	118	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

01	1900	N	1236	-0-	-664	-0-	90	1	1137	2	Y	8					22
							9	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	5	11	1			16
							6	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	-0-					16
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	49	1	806	2	Y	7	9	1			14
							8	9									
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	45	1	735	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	1			13
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	128	1	1972	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
09	450	N	236	-0-	-214	-0-	15	1	207	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	23	23	1			17
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	5					25
							6	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	-0-	15	1			10
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					10
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					10
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-	2	1			10
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	12	9	1			13
							13	9									
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	20	18	1			15
							22	9									
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	23	20	1			18
							25	9									
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	19	20	1			17
							21	9									
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 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	899	N	843	-0-	-56	-0-	61	1	776	2	Y	5					7
							6	9									
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	47	1	765	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-					2
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	62	1	954	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	992	-0-	-465	-0-	57	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2092	-0-	-1008	4962	153	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1661	-0-	-1139	3823	96	1	1565	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2810	-0-	-290	3533	152	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2518	-0-	-482	3051	144	1	2374	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2776	-0-	-324	2727	161	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2363	-0-	-637	2090	144	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2430	-0-	-670	1420	155	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	4196	X	2776	-0-	-1420	-0-	169	1	2607	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2536	-0-	-164	-0-	168	1	2368	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	130	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2293	-0-	-807	5236	200	1	2093	2	Y	-0-					22
02	2800	N	1947	-0-	-853	4383	185	1	1762	2	Y	-0-					22
03	3100	N	1994	-0-	-1106	3277	190	1	1804	2	Y	-0-					22
04	3000	N	1764	-0-	-1236	2041	185	1	1579	2	Y	-0-					22
05	3100	N	2145	-0-	-955	1086	225	1	1920	2	Y	-0-					22
06	3000	N	2108	-0-	-892	194	233	1	1875	2	Y	-0-					22
07	2464	N	2270	-0-	-194	-0-	260	1	2010	2	Y	-0-					22
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	268	1	1818	2	Y	-0-					22
09	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	253	1	1793	2	Y	-0-					22
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	255	1	1955	2	Y	-0-					22
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	208	1	1497	2	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 22,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

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

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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

01	3100	N	1474	-0-	-1626	3172	108	1	1366	2	Y	-0-					89
02	2800	N	1077	-0-	-1723	1449	62	1	1015	2	Y	-0-					89
03	3100	N	1981	-0-	-1119	330	107	1	1874	2	Y	-0-					89
04	2344	N	2014	-0-	-330	-0-	112	1	1849	2	Y	48	117	1			20
							53	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	2	Y	-0-					20
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	119	1	1832	2	Y	-0-					20
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	134	1	1963	2	Y	-0-					20
08	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	114	1	1762	2	Y	-0-					20
09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	126	1	1765	2	Y	-0-					20
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	116	1	1899	2	Y	-0-					20
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 20,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

01	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	445	1	1895	2	Y	30					90
							33	9									
02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	517	1	1980	2	Y	-0-					90
03	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	463	1	1928	2	Y	84	156	1			18
							92	9									
04	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	552	1	2121	2	Y	-0-					18
05	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	518	1	2092	2	Y	-0-					18
06	2670	X	2123	-0-	-547	-0-	444	1	1679	2	Y	-0-					18
07	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	434	1	1622	2	Y	-0-					18
08	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	414	1	1485	2	Y	-0-					18
09	2670	X	1724	-0-	-946	-0-	386	1	1338	2	Y	-0-					18
10	2604	X	589	-0-	-2015	-0-	152	1	437	2	Y	-0-					18
11	2130	X	441	-0-	-1689	-0-	114	1	327	2	Y	-0-					18
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

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

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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

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

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

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2888	N	813	-0-	-2075	-0-	59 7	1 9	747	2	Y	6					11
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	53 3	1 9	870	2	Y	3	11	1			3
03	1364	N	745	-0-	-619	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					3
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	1196	2	Y	5	6	1			2
05	1023	N	570	-0-	-453	-0-	33 1	1 9	536	2	Y	1	1	1			2
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					2
07	1302	N	390	-0-	-912	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					2
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					2
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					2
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					2
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	80	1	1170	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 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	3100	N	962	-0-	-2138	109	962	2			Y	-0-					118
02	1073	N	964	-0-	-109	-0-	964	2			Y	-0-					118
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					118
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					118
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					118
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					118
07	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1218	2			Y	-0-					118
08	1333	N	703	-0-	-630	-0-	703	2			Y	-0-					118
09	1290	N	500	-0-	-790	-0-	500	2			Y	-0-					118
10	1209	N	449	-0-	-760	-0-	449	2			Y	-0-					118
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3059	-0-	-41	8205	582	1	2477	2	Y	-0-					16
02	2800	N	2315	-0-	-485	7720	479	1	1836	2	Y	-0-					16
03	3100	N	2967	-0-	-133	7587	574	1	2393	2	Y	-0-					16
04	3000	N	2218	-0-	-782	6805	458	1	1760	2	Y	-0-					16
05	3100	N	2678	-0-	-422	6383	531	1	2147	2	Y	-0-					16
06	3000	N	2236	-0-	-764	5619	467	1	1769	2	Y	-0-					16
07	3100	N	2288	-0-	-812	4807	483	1	1805	2	Y	-0-					16
08	3100	N	2718	-0-	-382	4425	593	1	2125	2	Y	-0-					16
09	3000	N	2757	-0-	-243	4182	618	1	2139	2	Y	-0-					16
10	3100	N	2769	-0-	-331	3851	715	1	2054	2	Y	-0-					16
11	3000	N	2822	-0-	-178	3673	731	1	2091	2	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3673					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 28,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 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	2926	N	1246	-0-	-1680	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	117	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	100	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	124	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	114	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	117	1	1716	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					1
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	898	-0-	-94	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	853	-0-	-107	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	841	-0-	-89	-0-	48	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	434	-0-	-226	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	92	1	1503	2	Y	27	7	1			20
							30	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	979	2	Y	-0-					20
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	Y	104	75	1			29
							114	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	81	88	1			22
							89	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	1023	X	560	-0-	-463	-0-	34	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	346	-0-	-615	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	650	-0-	-70	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	259	1	1314	2	Y	3					28
							3	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	196	1	1026	2	Y	-0-					28
03	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	183	1	1003	2	Y	2	25	1			5
							2	9									
04	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	182	1	961	2	Y	-0-					5
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	188	1	964	2	Y	-0-					5
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	172	1	896	2	Y	-0-					5
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	178	1	911	2	Y	-0-					5
08	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	178	1	854	2	Y	-0-					5
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	171	1	812	2	Y	-0-					5
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	177	1	850	2	Y	-0-					5
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	173	1	813	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 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	3100	N	1900	-0-	-1200	3707	139	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1385	-0-	-1415	2292	80	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1810	-0-	-1290	1002	98	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	2620	N	1618	-0-	-1002	-0-	92	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	121	1	1961	2	Y	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2082	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	136	1	2003	2	Y	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	131	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	965	-0-	-2135	188	148	1	817	2	Y	-0-					3
02	1383	N	1195	-0-	-188	-0-	154	1	1041	2	Y	-0-					3
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	120	1	761	2	Y	-0-					3
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	224	1	1414	2	Y	-0-					3
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	197	1	1039	2	Y	-0-					3
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	159	1	996	2	Y	-0-					3
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	223	1	948	2	Y	-0-					3
08	1705	X	921	-0-	-784	-0-	145	1	776	2	Y	-0-					3
09	1650	X	1214	-0-	-436	-0-	207	1	1007	2	Y	-0-					3
10	1240	X	846	-0-	-394	-0-	171	1	675	2	Y	-0-					3
11	1170	X	558	-0-	-612	-0-	93	1	465	2	Y	-0-					3
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	615	1	3119	2	Y	3					35
							3	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	553	1	2895	2	Y	-0-					35
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	594	1	3258	2	Y	3	32	1			6
							3	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	599	1	3160	2	Y	-0-					6
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	645	1	3309	2	Y	-0-					6
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	624	1	3248	2	Y	-0-					6
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	657	1	3364	2	Y	-0-					6
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	676	1	3244	2	Y	-0-					6
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	644	1	3054	2	Y	-0-					6
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	673	1	3241	2	Y	-0-					6
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	668	1	3141	2	Y	-0-					6
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 41,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2291	-0-	-1987	-0-	351	1	1940	2	Y	-0-					40
02	3696	X	3357	-0-	-339	-0-	433	1	2924	2	Y	-0-					40
03	3937	X	2903	-0-	-1034	-0-	395	1	2508	2	Y	-0-					40
04	3810	X	2365	-0-	-1445	-0-	324	1	2041	2	Y	-0-					40
05	3813	X	2508	-0-	-1305	-0-	400	1	2108	2	Y	-0-					40
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	594	1	3728	2	Y	-0-					40
07	3720	X	2537	-0-	-1183	-0-	483	1	2054	2	Y	-0-					40
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	542	1	2906	2	Y	-0-					40
09	4320	X	2073	-0-	-2247	-0-	354	1	1719	2	Y	-0-					40
10	4464	X	1828	-0-	-2636	-0-	369	1	1459	2	Y	-0-					40
11	4320	X	2003	-0-	-2317	-0-	334	1	1669	2	Y	-0-					40
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 29,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	1544	-0-	-755	-0-	134	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	152	1	1444	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	90	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	86	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	470	-0-	-491	-0-	54	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	351	-0-	-517	-0-	45	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	393	-0-	-387	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	142	-0-	-323	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-			13
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-			13
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	Y	-0-			13
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	26	1	218	2	Y	-0-			13
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	33	1	281	2	Y	-0-			13
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	-0-			13
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-			13
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	2	Y	-0-			13
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-			13
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	181	1	1391	2	Y	-0-			13
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	-0-			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

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

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

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1910	-0-	-1190	5656	553	1	1357	2	Y	-0-					23
02	2800	N	1831	-0-	-969	4687	353	1	1478	2	Y	-0-					23
03	3100	N	2432	-0-	-668	4019	734	1	1654	2	Y	40					63
							44	9									
04	3000	N	1676	-0-	-1324	2695	696	1	934	2	Y	42	84	1			21
							46	9									
05	3100	N	1942	-0-	-1158	1537	704	1	1238	2	Y	-0-					21
06	3000	N	1716	-0-	-1284	253	720	1	996	2	Y	-0-					21
07	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	744	1	1373	2	Y	-0-					21
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	739	1	1736	2	Y	-0-					21
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	713	1	1758	2	Y	-0-					21
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	744	1	1607	2	Y	-0-					21
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	720	1	1599	2	Y	-0-					21
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					2
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-					5
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	Y	-0-	3	1			2
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	66	1	1081	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	968	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	71	1	1039	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	T. A.		1099	-0-	1099	1099	66	1	1021	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
09	T. A.		1172	-0-	1172	2271	77	1	1082	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	T. A.		1066	-0-	1066	3337	60	1	994	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
11	T. A.		825	-0-	825	4162	51	1	750	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4162					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2439	-0-	-568	-0-	464	1	1975	2	Y	-0-					11
02	2716	X	2424	-0-	-292	-0-	502	1	1922	2	Y	-0-					11
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	667	1	2780	2	Y	-0-					11
04	3000	N	3085	-0-	85	85	637	1	2448	2	Y	-0-					11
05	3100	N	3269	-0-	169	254	648	1	2621	2	Y	-0-					11
06	3000	N	3337	-0-	337	591	697	1	2640	2	Y	-0-					11
07	4127	X	3536	-0-	-591	-0-	747	1	2789	2	Y	-0-					11
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	697	1	2498	2	Y	-0-					11
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	741	1	2564	2	Y	-0-					11
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	775	1	2229	2	Y	-0-					11
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	790	1	2259	2	Y	-0-					11
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 34,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

01	3100	N	1660	-0-	-1440	1934	316	1	1344	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1006	-0-	-1794	140	208	1	798	2	Y	-0-					4
03	1071	N	931	-0-	-140	-0-	180	1	751	2	Y	-0-					4
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	213	1	818	2	Y	-0-					4
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	236	1	954	2	Y	-0-					4
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	Y	-0-					4
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	168	1	627	2	Y	-0-					4
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	145	1	519	2	Y	-0-					4
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	151	1	521	2	Y	-0-					4
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	180	1	517	2	Y	-0-					4
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	133	1	380	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2548	-0-	2548	12590	485	1	2063	2	Y	-0-					11
02	T. A.		1757	-0-	1757	14347	364	1	1393	2	Y	-0-					11
03	T. A.		2108	-0-	2108	16455	408	1	1700	2	Y	-0-					11
04	T. A.		1730	-0-	1730	18185	357	1	1373	2	Y	-0-					11
05	19995	X	1810	-0-	-18185	-0-	359	1	1451	2	Y	-0-					11
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	438	1	1657	2	Y	-0-					11
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	460	1	1717	2	Y	-0-					11
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	443	1	1588	2	Y	-0-					11
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	322	1	1115	2	Y	-0-					11
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	470	1	1351	2	Y	-0-					11
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	449	1	1285	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 21,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		993	-0-	993	1956	152	1	841	2	N	-0-					60
02	T. A.		690	-0-	690	2646	89	1	601	2	N	-0-					60
03	T. A.		435	-0-	435	3081	59	1	376	2	N	-0-					60
04	T. A.		1264	-0-	1264	4345	173	1	1091	2	N	-0-					60
05	T. A.		911	-0-	911	5256	145	1	766	2	N	-0-					60
06	T. A.		630	-0-	630	5886	87	1	543	2	N	-0-					60
07	T. A.		566	-0-	566	6452	108	1	458	2	N	-0-					60
08	7491	X	1039	-0-	-6452	-0-	163	1	876	2	N	-0-					60
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	222	1	1077	2	N	-0-					60
10	899	X	780	-0-	-119	-0-	157	1	623	2	N	-0-					60
11	630	X	582	-0-	-48	-0-	97	1	485	2	N	-0-					60
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		61	-0-	61	64	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	T. A.		37	-0-	37	101	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	367	-0-	-101	-0-	58	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

01	3100	N	1796	-0-	-1304	4108	275	1	1521	2	Y	-0-					73
02	2800	N	1375	-0-	-1425	2683	177	1	1198	2	Y	-0-					73
03	3100	N	1214	-0-	-1886	797	165	1	1049	2	Y	-0-					73
04	2749	N	1952	-0-	-797	-0-	262	1	1648	2	Y	38	88	1			23
							42	9									
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	240	1	1263	2	Y	-0-					23
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	141	1	888	2	Y	-0-					23
07	2015	N	1168	-0-	-847	-0-	222	1	946	2	Y	-0-					23
08	2015	X	1254	-0-	-761	-0-	197	1	1057	2	Y	-0-					23
09	1950	X	1138	-0-	-812	-0-	194	1	944	2	Y	-0-					23
10	1488	X	1027	-0-	-461	-0-	207	1	820	2	Y	-0-					23
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	247	1	1235	2	Y	-0-					23
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 14,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	55	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	44	-0-	-266	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

01	3100	N	1005	-0-	-2095	529	166	1	839	2	Y	-0-					12
02	1131	N	602	-0-	-529	-0-	97	1	505	2	Y	-0-					12
03	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	134	1	736	2	Y	-0-	9	1			3
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	193	1	1018	2	Y	-0-					3
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	112	1	573	2	Y	-0-					3
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	159	1	827	2	Y	-0-					3
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	176	1	901	2	Y	-0-					3
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	145	1	696	2	Y	-0-					3
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	118	1	559	2	Y	-0-					3
10	806	N	570	-0-	-236	-0-	98	1	472	2	Y	-0-					3
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	93	1	438	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 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	13702	X	12353	-0-	-1349	-0-	900	1	11425	2	Y	25					41
							28	9									
02	12376	X	10718	-0-	-1658	-0-	618	1	10086	2	Y	13	39	1			15
							14	9									
03	13733	X	13196	-0-	-537	-0-	716	1	12480	2	Y	-0-					15
04	13290	X	11359	-0-	-1931	-0-	646	1	10674	2	Y	35	39	1			11
							39	9									
05	13733	X	12713	-0-	-1020	-0-	736	1	11965	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	748	1	11544	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
07	13206	X	12362	-0-	-844	-0-	785	1	11540	2	Y	34	31	1			13
							37	9									
08	13206	X	12337	-0-	-869	-0-	748	1	11563	2	Y	24	26	1			11
							26	9									
09	12300	X	12105	-0-	-195	-0-	802	1	11273	2	Y	27	23	1			15
							30	9									
10	12710	X	12488	-0-	-222	-0-	715	1	11748	2	Y	23	24	1			14
							25	9									
11	12300	X	11589	-0-	-711	-0-	738	1	10795	2	Y	51	50	1			15
							56	9									
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 133,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	233	1	2953	2	Y	26					37
							29	9									
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1454	2	Y	8	33	1			12
							9	9									
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	312	1	5439	2	Y	-0-					12
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	235	1	3885	2	Y	-0-	6	1			6
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	341	1	5553	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	225	1	3465	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	229	1	3370	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
08	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	230	1	3557	2	Y	25	21	1			12
							28	9									
09	6338	X	2523	-0-	-3815	-0-	166	1	2328	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
10	5797	X	3802	-0-	-1995	-0-	217	1	3560	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	227	1	3325	2	Y	49	49	1			15
							54	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 41,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 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	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	290 26	1 9	3683	2	Y	24					35
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	213 13	1 9	3470	2	Y	12	38	1			9
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	222	1	3863	2	Y	-0-					9
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221 37	1 9	3657	2	Y	34	37	1			6
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	229 11	1 9	3716	2	Y	10	13	1			3
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	232 19	1 9	3581	2	Y	17	15	1			5
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	270 36	1 9	3966	2	Y	33	31	1			7
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	241 28	1 9	3722	2	Y	25	26	1			6
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	266 30	1 9	3743	2	Y	27	23	1			10
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	259 24	1 9	4259	2	Y	22	23	1			9
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	252 55	1 9	3688	2	Y	50	50	1			9
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 44,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 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	9455	X	7694	-0-	-1761	-0-	559	1	7104	2	N	28					40
							31	9									
02	8540	X	6784	-0-	-1756	-0-	391	1	6379	2	N	13	36	1			17
							14	9									
03	8649	X	8641	-0-	-8	-0-	469	1	8172	2	N	-0-					17
04	8370	X	8347	-0-	-23	-0-	474	1	7836	2	N	34	39	1			12
							37	9									
05	8649	X	8102	-0-	-547	-0-	469	1	7621	2	N	11	13	1			10
							12	9									
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	513	1	7911	2	N	16	15	1			11
							18	9									
07	8649	X	8467	-0-	-182	-0-	537	1	7893	2	N	34	31	1			14
							37	9									
08	8649	X	8499	-0-	-150	-0-	515	1	7956	2	N	25	26	1			13
							28	9									
09	8430	X	8336	-0-	-94	-0-	552	1	7755	2	N	26	23	1			16
							29	9									
10	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	487	1	7999	2	N	23	24	1			15
							25	9									
11	8430	X	8094	-0-	-336	-0-	514	1	7524	2	N	51	50	1			16
							56	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 89,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

01	T. A.		2881	-0-	2881	20665	208	1	2638	2	Y	32					36
							35	9									
02	T. A.		2518	-0-	2518	23183	145	1	2373	2	Y	-0-	32	1			4
03	T. A.		3282	-0-	3282	26465	178	1	3104	2	Y	-0-					4
04	T. A.		3828	-0-	3828	30293	216	1	3565	2	Y	43	36	1			11
							47	9									
05	33483	X	3190	-0-	-30293	-0-	185	1	3005	2	Y	-0-	7	1			4
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					4
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					4
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					4
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					4
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	417	1	6860	2	Y	-0-					4
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	262	1	3837	2	Y	-0-					4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 27,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

TGNR PANOLA LLC 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2528	-0-	-802	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

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	6117	X	6117	-0-		-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-		-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5483	-0-		-190	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	2325	-0-		-3165	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	949	-0-		-4724	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	955	-0-		-4535	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	1081	-0-		-4592	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-		-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-		-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-		-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

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	4557	X	4395	-0-		-162	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3507	-0-		-609	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4308	-0-		-187	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4223	-0-		-97	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4309	-0-		-124	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4050	-0-		-210	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4365	-0-		-6	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4309	X	4309	-0-		-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4268	-0-		-103	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4303	-0-		-77	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

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	5952	X	5810	-0-		-142	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4995	-0-		-381	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5466	-0-		-486	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5442	-0-		-168	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5336	-0-		-461	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5520	-0-		-90	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5441	-0-		-170	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-		-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-		-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	5519	-0-		-185	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5294	-0-		-226	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5051	-0-		-405	-0-	5051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 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	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-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 10132 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

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

WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	X	1598	-0-	-0-	-0-	1586	3	12	9	Y	11					137
02	1372	X	977	-0-	-395	-0-	964	3	13	9	Y	12	1	8			148
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	3	4	9	Y	4	3	8			149
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1690	3	2	9	Y	2					151
05	1612	X	941	-0-	-671	-0-	941	3			Y	-0-					151
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1939	3	17	9	Y	15	3	8			163
07	1767	X	1708	-0-	-59	-0-	1699	3	9	9	Y	8					171
08	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	1032	3	13	9	Y	12	1	8			182
09	1950	X	1603	-0-	-347	-0-	1577	3	26	9	Y	24	1	8			205
10	2015	X	1643	-0-	-372	-0-	1634	3	9	9	Y	8	1	8			212
11	1950	X	1475	-0-	-475	-0-	1472	3	3	9	Y	3	89	1	3	8	123
12	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	999	3	9	9	Y	8					131

TOTAL GAS PROD: 17,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-					Y	11					144
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	140	3	12	9	Y	11					155
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	3	1	9	Y	1					156
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					158
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					158
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	3	13	9	Y	12					170
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	46	3	9	9	Y	8					178
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	451	3	12	9	Y	11					189
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	3	25	9	Y	23					212
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	81	3	8	9	Y	7					219
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-	89	1			130
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9	9	Y	8					138

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		422	-0-	422	422	421	2	1	9	Y	1					5
03	626	N	204	-0-	-422	-0-	204	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	1	8			5
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					5
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		302	-0-	302	302	300	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ G-10		330	-0-	330	632	329	2	1	9	Y	1	6	1			2
10	DLQ G-10		203	-0-	203	835	203	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		249	-0-	249	1084	249	2			Y	-0-					2
12	1399	N	315	-0-	-1084	-0-	315	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

01	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	175	-0-	-269	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		164	-0-	164	376	164	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	456	80	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		92	-0-	92	548	92	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	38	-0-	-548	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2					17
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	209	2	6	9	Y	5					22
03	456	N	241	-0-	-215	-0-	226	2	15	9	Y	14	16	1			20
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	Y	17	5	8			32
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7					39
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					39
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	771	2	1	9	Y	1					40
08	DLQ G-10		838	-0-	838	838	831	2	7	9	Y	6	1	8			45
09	DLQ G-10		839	-0-	839	1677	836	2	3	9	Y	3	37	1	1	8	10
10	DLQ G-10		813	-0-	813	2490	810	2	3	9	Y	3					13
11	DLQ G-10		621	-0-	621	3111	620	2	1	9	Y	1					14
*12	3100	N	831	-0-	-2269	842	828	2	3	9	Y	3	3	8			14

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		78	-0-	78	89	78	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		86	-0-	86	175	86	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		76	-0-	76	251	76	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

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

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

CRATON OPERATING LLC 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 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	1209	X	228	-0-	-981	-0-	228	2			Y	-0-					104
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					104
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					104
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					104
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					104
06	1980	N	429	-0-	-1551	-0-	429	2			Y	-0-					104
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					104
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					104
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					104
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					129
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					129
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					129
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 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	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2			Y	-0-					1
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					1
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					1
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					1
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					1
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					1
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					1
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					33
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					33
03	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			Y	-0-					33
04	1022	N	801	-0-	-221	-0-	801	2			Y	-0-					33
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					33
06	2040	X	71	-0-	-1969	-0-	71	2			Y	-0-					33
07	2108	X	211	-0-	-1897	-0-	211	2			Y	-0-					33
08	2108	X	11	-0-	-2097	-0-	11	2			Y	-0-					33
09	810	X	527	-0-	-283	-0-	527	2			Y	-0-					33
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					33
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 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	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-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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	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-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 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	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	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					32
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9	N	28	60	1			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					65
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					65
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	975	2	2	9	N	2					67
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9	N	5					72
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	N	3					75
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					75
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	2			N	-0-	67	7			8
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					8
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					8
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					8
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1331	2			N	-0-					21
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					21
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					21
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					21
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	N	2					23
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2					25
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					25
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	2	11	9	N	10					35
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	N	1					36
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4					40
11	990	N	705	-0-	-285	-0-	704	2	1	9	N	1					41
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 16,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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

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

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 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	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-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					37
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					37
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					37
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	32	1			5
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					5
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					5
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					5
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					5
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					5
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

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	1612	N	1432	-0-	-180	-0-		1432	2			N	-0-					63
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	2			N	-0-					63
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	2			N	-0-					63
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		1495	2			N	-0-	45	1			18
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		1578	2	2	9	N	2					20
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		1530	2	3	9	N	3					23
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-		1510	2	2	9	N	2					25
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-		1482	2	2	9	N	2					27
09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-		1483	2	6	9	N	5					32
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-		1464	2			N	-0-					32
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-		1419	2			N	-0-					32
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 17,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	6					13

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1					62
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2					64
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7					71
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1408	2	12	9	N	11					82
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1430	2	8	9	N	7					89
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					89
07	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-	73	7			16
08	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					16
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					16
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					16
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1307	2	22	9	N	20					36
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 16,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	671	-0-	-1282	-0-	671	2			N	-0-					28
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	N	14					42
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					42
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	39	1			3
05	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1383	2	4	9	N	4					7
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3	9	N	3					10
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					10
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1575	2	24	9	N	22					32
09	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	1093	2			N	-0-					32
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					32
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					32
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 16,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					25
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					25
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					25
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					28
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					28
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2					30
07	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2317	2	8	9	N	7					37
08	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-					37
09	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					37
10	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2253	2	9	9	N	8					45
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	2			N	-0-					45
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 26,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	35	1			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-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					28
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					28
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					28
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					28
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2					30
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					50
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					50
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					50
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					50
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					50
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1251	2			N	-0-					30
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					30
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					30
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					30
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					30
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7					37
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			N	-0-	35	7			2
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	N	3					5
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					5
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					5
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1299	2	11	9	N	10					15
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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-

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					5
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			N	-0-					5
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					5
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					5
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					5
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					5
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					5
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					5
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					5
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					7
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					7
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					3
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

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

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					9
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					9
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					9
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					9
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					9
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	N	3					12
07	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					12
08	992	N	432	-0-	-560	-0-	432	2			N	-0-					12
09	960	N	360	-0-	-600	-0-	360	2			N	-0-					12
10	682	N	329	-0-	-353	-0-	329	2			N	-0-					12
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					12
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					61
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					61
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					61
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-	54	1			7
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					7
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					7
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	549	2	12	9	N	11					18
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					22
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					23
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					23
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					25
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

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	17143	X	15709	-0-	-1434	-0-	4056	1	11632	3	N	19	180	1			8
							21	9									
02	15232	X	14117	-0-	-1115	-0-	3543	1	10496	3	N	71					79
							78	9									
03	16523	X	15401	-0-	-1122	-0-	3689	1	11689	3	N	21					100
							23	9									
04	15960	X	15195	-0-	-765	-0-	3845	1	11261	3	N	81					181
							89	9									
05	16151	X	14884	-0-	-1267	-0-	3159	1	11690	3	N	32	179	1			34
							35	9									
06	15210	X	14594	-0-	-616	-0-	3614	1	10910	3	N	64					98
							70	9									
07	15717	X	14599	-0-	-1118	-0-	4197	1	10349	3	N	48					146
							53	9									
08	15717	X	14422	-0-	-1295	-0-	3880	1	10500	3	N	38	172	1			12
							42	9									
09	15210	X	13713	-0-	-1497	-0-	3581	1	10132	3	N	-0-					12
10	15066	X	14151	-0-	-915	-0-	3671	1	10389	3	N	83					95
							91	9									
11	14580	X	13464	-0-	-1116	-0-	3627	1	9676	3	N	146					241
							161	9									
12	14601	X	13631	-0-	-970	-0-	3466	1	10165	3	N	-0-	182	1	22	7	37

TOTAL GAS PROD: 173,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

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	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	725	1	3228	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3472	-0-	-168	-0-	712	1	2760	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	838	1	3285	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	763	1	3083	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	694	1	3199	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	676	1	3033	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	700	1	3085	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3728	-0-	-395	-0-	689	1	3039	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	668	1	2945	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	696	1	3038	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	681	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	688	1	2820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	14531	-0-	-380	-0-	3742	1	10752	3	N	34					124
							37	9									
02	13216	X	12792	-0-	-424	-0-	3165	1	9620	3	N	6					130
							7	9									
03	14694	X	13867	-0-	-827	-0-	3225	1	10638	3	N	4					134
							4	9									
04	14220	X	12490	-0-	-1730	-0-	3038	1	9399	3	N	48					182
							53	9									
05	14694	X	12331	-0-	-2363	-0-	2517	1	9735	3	N	72	168	1			86
							79	9									
06	14070	X	11425	-0-	-2645	-0-	2740	1	8667	3	N	16					102
							18	9									
07	14167	X	11236	-0-	-2931	-0-	3129	1	8072	3	N	32					134
							35	9									
08	13857	X	11193	-0-	-2664	-0-	2963	1	8190	3	N	36					170
							40	9									
09	12480	X	10207	-0-	-2273	-0-	2610	1	7555	3	N	38	134	1			74
							42	9									
10	12338	X	12034	-0-	-304	-0-	3072	1	8925	3	N	34					108
							37	9									
11	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	3073	1	8426	3	N	54					162
							59	9									
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	3087	1	9299	3	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 146,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19414	-0-	-1759	-0-	5004	1	14377	3	N	30					138
							33	9									
02	18844	X	16066	-0-	-2778	-0-	3977	1	12089	3	N	-0-					138
03	20553	X	17492	-0-	-3061	-0-	4069	1	13423	3	N	-0-					138
04	19740	X	16915	-0-	-2825	-0-	4128	1	12770	3	N	15					153
							17	9									
05	20367	X	17249	-0-	-3118	-0-	3537	1	13680	3	N	29					182
							32	9									
06	18780	X	16228	-0-	-2552	-0-	3886	1	12294	3	N	44	160	1			66
							48	9									
07	17794	X	16328	-0-	-1466	-0-	4559	1	11762	3	N	6					72
							7	9									
08	17484	X	16267	-0-	-1217	-0-	4311	1	11914	3	N	38					110
							42	9									
09	16920	X	15507	-0-	-1413	-0-	3971	1	11496	3	N	36					146
							40	9									
10	17236	X	15783	-0-	-1453	-0-	4035	1	11722	3	N	24					170
							26	9									
11	16230	X	15443	-0-	-787	-0-	4116	1	11285	3	N	38					208
							42	9									
12	16337	X	15783	-0-	-554	-0-	3934	1	11849	3	N	-0-	175	1	1	7	32

TOTAL GAS PROD: 198,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 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	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					36
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					36
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					36
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					36
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					36
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					36
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					36
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					36
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					36
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					36
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-	15	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1174	-0-	-717	-0-	1174	2			Y	-0-					54
02	1624	X	1052	-0-	-572	-0-	1052	2			Y	-0-					54
03	1240	X	938	-0-	-302	-0-	938	2			Y	-0-					54
04	1140	X	907	-0-	-233	-0-	907	2			Y	-0-					54
05	1178	X	880	-0-	-298	-0-	880	2			Y	-0-					54
06	1140	X	927	-0-	-213	-0-	927	2			Y	-0-					54
07	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			Y	-0-					54
08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					54
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					54
10	961	X	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-					54
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-	26	1			28
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 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	2139	X	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			Y	-0-					107
02	1792	X	1014	-0-	-778	-0-	1014	2			Y	-0-					107
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					107
04	2310	X	2059	-0-	-251	-0-	2059	2			Y	-0-					107
05	2387	X	1998	-0-	-389	-0-	1998	2			Y	-0-					107
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					107
07	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	2460	2			Y	-0-					107
08	2914	X	1635	-0-	-1279	-0-	1635	2			Y	-0-					107
09	2070	X	1899	-0-	-171	-0-	1899	2			Y	-0-					107
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					107
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4	9	Y	4	56	1			55
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 23,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					36
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					36
03	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	2081	2			Y	-0-					36
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			Y	-0-					36
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					36
06	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			Y	-0-					36
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					36
08	2294	X	1830	-0-	-464	-0-	1830	2			Y	-0-					36
09	2220	X	1855	-0-	-365	-0-	1855	2			Y	-0-					36
10	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			Y	-0-					36
11	2070	X	1523	-0-	-547	-0-	1516	2	7	9	Y	6	35	1			7
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 21,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					15
02	1540	N	1528	-0-	-12	-0-	1527	2	1	9	N	1					16
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1978	2	17	9	N	15					31
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	N	20					51
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					51
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	2	N	-0-					51
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					51
08	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	1251	2			N	-0-					51
09	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			N	-0-					51
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					51
11	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	1544	2			N	-0-					51
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 16,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	315	1	925	3	N	35					182
							39	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	219	1	633	3	N	-0-					182
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	239	1	748	3	N	-0-					182
06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	257	1	790	3	N	-0-					182
07	868	N	642	-0-	-226	-0-	165	1	477	3	N	-0-					182
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	588	1	1600	3	N	-0-					182
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	610	1	1676	3	N	-0-					182
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	370	1	1164	3	N	-0-					182
11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	222	1	712	3	N	7					189
							8	9									
*12	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	289	1	885	3	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-130	-0-	49	1	131	3	Y	-0-					74
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	54	1	136	3	Y	-0-					74
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	105	1	352	3	Y	-0-					74
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	129	1	347	3	Y	-0-					74
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	Y	-0-					74
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	86	1	383	3	Y	-0-					74
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	146	1	393	3	Y	-0-					74
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	91	1	248	3	Y	-0-					74
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					74
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					74
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					74
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	533	1	1350	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	160	1	353	3	N	-0-			32
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	255	3	N	-0-			32
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			32
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	3	N	-0-			32
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	113	1	348	3	N	-0-			32
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	117	1	352	3	N	-0-			32
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	122	1	346	3	N	-0-			32
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	114	1	308	3	N	-0-			32
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	148	1	397	3	N	-0-			32
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	405	3	N	-0-			32
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	149	1	427	3	N	-0-			32
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	159	1	430	3	N	4			36
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-			19
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-			19
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	17	1	59	3	Y	-0-			19
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-			19
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	3	Y	-0-			19
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-			19
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	Y	-0-			19
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	27	1	75	3	Y	-0-			19
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			19
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	623	1	1377	3	N	-0-			56
02	420	N	37	-0-	-383	-0-	11	1	26	3	N	-0-			56
03	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-			56
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	420	1	1191	3	N	-0-			56
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	154	1	471	3	N	-0-			56
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	3	N	-0-			56
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	78	1	223	3	N	-0-			56
08	465	N	236	-0-	-229	-0-	64	1	172	3	N	-0-			56
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	315	1	849	3	N	-0-			56
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	N	-0-			56
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	307	1	878	3	N	-0-			56
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	264	1	716	3	N	7			63
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-115	-0-	109	1	241	3	N	-0-					52
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	69	1	174	3	N	-0-					52
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	N	-0-					52
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	78	1	237	3	N	-0-					52
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	3	N	-0-					52
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	83	1	236	3	N	-0-					52
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	78	1	210	3	N	-0-					52
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	101	1	271	3	N	-0-					52
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	99	1	276	3	N	-0-					52
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	102	1	291	3	N	-0-					52
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	299	3	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	3000	N	3098	-0-	98	98	928	1	2167	3	N	3					100
							3	9									
05	1863	N	1765	-0-	-98	-0-	496	1	1269	3	N	-0-					100
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	67	1	165	3	N	-0-					100
07	186	X	165	-0-	-21	-0-	48	1	111	3	N	5					105
							6	9									
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	41	1	94	3	N	-0-					105
09	180	X	39	-0-	-141	-0-	12	1	27	3	N	-0-					105
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	457	1	1136	3	N	62					167
							68	9									
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	217	1	509	3	N	45					212
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

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

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

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					90
07	14B2	EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	3	N	-0-					90
08	14B2	EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	3	N	-0-					90
09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90

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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					113
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	3	Y	-0-					113
03	403	X	191	-0-	-212	-0-	44	1	147	3	Y	-0-					113
04	390	X	187	-0-	-203	-0-	51	1	136	3	Y	-0-					113
05	403	X	186	-0-	-217	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					113
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					113
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	57	1	154	3	Y	-0-					113
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	36	1	97	3	Y	-0-					113
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					113
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					113
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					113
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

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

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					35
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					35
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	19	1	64	3	Y	-0-					35
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					35
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					35
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					35
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	3	Y	-0-					35
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	27	1	73	3	Y	-0-					35
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					35
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					35
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					132
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					132
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					132
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					132
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					132
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					132
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					82
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					82
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					82
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					82
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					82
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					82
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					82
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					82
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					82
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					82
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					82
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	257	2			N	-0-					7
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					7
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					7
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					7
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					7
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					7
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					7
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					7
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					7
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					7
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-359	-0-	106	2			Y	-0-					25
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					25
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					25
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					25
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					25
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					25
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					25
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					25
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					25
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					25
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					25
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			280
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			280
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			280
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			280
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			280
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			280
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			280
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			280
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			280
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			280
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			280
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			280

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498				Y	-0-			71
02	498	X	-0-	-0-	-498	-0-				Y	-0-			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
02	528	X	-0-	-0-	-528	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					8
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					8
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					8
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					8
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					8
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					8
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					8
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					8
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					8
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					33
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					33
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					33
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					33
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					33
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					33
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					33
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					33
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					33
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	66	2	75	9	Y	68					68
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					68
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 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	558	X	401	-0-	-157	-0-	401	2			Y	-0-					1
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					1
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					1
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					1
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					1
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					1
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	X	1	-0-	-575	-0-	1	2			Y	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					75
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					75
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					75
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					75
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					75
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					75
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					75
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					75
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					75
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					75
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					75
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	57	-0-	-98	-0-	57	2		Y	-0-			3
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			3
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			3
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			3
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			3
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			3
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			3
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			3
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			3
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2		Y	-0-			3
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2		Y	-0-			3
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.		25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.		48	-0-	48	73	48	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.		37	-0-	37	110	37	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.		25	-0-	25	135	25	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	149	14	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.		23	-0-	23	172	23	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.		52	-0-	52	224	52	2		Y	-0-			-0-
09	281	X	57	-0-	-224	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					5
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					5
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					5
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					5
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					5
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					5
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					5
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					5
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					5
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					39
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 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	651	X	182	-0-	-469	-0-	182	2			Y	-0-					19
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					19
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					19
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					19
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					19
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					19
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					19
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					19
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					19
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					19
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					19
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 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	403	X	237	-0-	-166	-0-	237	2		Y	-0-			10
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			10
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2		Y	-0-			10
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2		Y	-0-			10
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2		Y	-0-			10
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			10
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			10
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			10
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			10
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2		Y	-0-			10
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			10
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			5
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			5
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			5
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			5
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			5
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			5
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			5
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			5
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			5
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			5
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			5
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			5

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 09/04/2020

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

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			12
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			12
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			12
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			12
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			12
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-			12
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			12
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	388	2		Y	-0-			28
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			28
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			28
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			28
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			28
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			28
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			28
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			28
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			28
10	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2		Y	-0-			28
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			28
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			77
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-			77
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			77
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			77
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			77
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			77
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			77
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			77
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			77
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			77
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			77
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			354
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			354
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			354
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			354
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			354
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			354
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			354
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			354
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			354
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2		Y	-0-			354
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			354
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2		Y	-0-			354

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					401
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					401
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					401
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					401
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					401
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					401
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					401
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					401
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					401
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					401
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					401

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

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					134
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					134
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					134
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					134
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					134
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					134
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					134
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					134
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					134
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	59	2	67	9	Y	61					61
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					61
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 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	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					1
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					1
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					139
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					139
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					139
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					139
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					139
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					139
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					139
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					139
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					139
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					139
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					139
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 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	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					5
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					5
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					5
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					5
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					5
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					5
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					5
10	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			Y	-0-					5
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					5
12	434	N	90	-0-	-344	-0-	90	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					20
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					20
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					20
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					20
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					20
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					20
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

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	X	292	-0-	-111	-0-	292	2			Y	-0-					3
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					3
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					3
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					3
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					3
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					3
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					3
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					3
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					3
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					5
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					5
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					5
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			Y	-0-					5
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					5
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					5
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					5
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					5
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					5
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					5
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					9
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					9
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					9
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					9
05	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	2			Y	-0-					9
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					9
07	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	2			Y	-0-					9
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					9
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					9
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					9
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					9
12	403	N	99	-0-	-304	-0-	99	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7	9	Y	6					194
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-					194
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1966	2	163	9	Y	148	104	1			238
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					238
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					238
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2			Y	-0-					238
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1717	2	119	9	Y	108	109	1			237
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					237
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					237
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					237
11	1560	N	1219	-0-	-341	-0-	1219	2			Y	-0-					237
12	1612	N	570	-0-	-1042	-0-	570	2			Y	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 18,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

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	868	N	790	-0-	-78	-0-	782	2	8	9	Y	7					126
02	1148	N	615	-0-	-533	-0-	615	2			Y	-0-					126
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	655	2	34	9	Y	31	71	1			86
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					86
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					86
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					86
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1025	2	52	9	Y	47	59	1			74
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			Y	-0-					74
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			Y	-0-					74
10	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	2			Y	-0-					74
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2			Y	-0-					74
12	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					6
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-	4	1			2
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					2
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	186	2	18	9	Y	16	2	1			16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					16
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					16
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 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-					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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			Y	-0-					1
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					1
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	Y	8					9
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					9
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					9
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	4	1			7
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					7
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

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, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

01	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					87
02	896	N	239	-0-	-657	-0-	239	2			N	-0-					87
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1	46	7			42
04	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					42
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					42
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					42
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-1295	-0-	565	2			N	-0-					112
02	868	N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-					112
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					112
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					112
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					3
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					5
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					6
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					8
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	303	2	2	9	Y	2					10
07	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-					10
08	372	N	108	-0-	-264	-0-	107	2	1	9	Y	1					11
09	300	N	5	-0-	-295	-0-	4	2	1	9	Y	1	9	1			3
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					4
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					6
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					14

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	312	2	12	9	Y	11					12
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					13
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					13
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	4	1			10
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					10
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					11
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4062	-0-	-743	-0-	4027	2	35	9	Y	32	24	1			37
02	4060	X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-					37
03	4495	X	4231	-0-	-264	-0-	4199	2	32	9	Y	29					66
04	4110	X	4084	-0-	-26	-0-	4080	2	4	9	Y	4					70
05	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	4181	2	29	9	Y	26	3	1			93
06	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	3322	2	34	9	Y	31					124
07	4216	X	2885	-0-	-1331	-0-	2863	2	22	9	Y	20					144
08	4154	X	668	-0-	-3486	-0-	667	2	1	9	Y	1					145
09	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	3733	2	22	9	Y	20	105	1			60
10	4154	X	2637	-0-	-1517	-0-	2629	2	8	9	Y	7					67
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3767	2	13	9	Y	12					79
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5379	2	29	9	Y	26					105

TOTAL GAS PROD: 42,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	556	-0-	-126	-0-	552	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					5
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	596	2	4	9	Y	4					9
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					9
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	552	2	3	9	Y	3					12
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	447	2	6	9	Y	5					17
07	651	N	92	-0-	-559	-0-	92	2			Y	-0-					17
08	558	N	271	-0-	-287	-0-	270	2	1	9	Y	1					18
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	Y	3	14	1			7
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					8
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5					13
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					92
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2329	-0-	-926	-0-	2329	2			N	-0-					149
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	N	8					157
03	3038	X	2552	-0-	-486	-0-	2552	2			N	-0-					157
04	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2702	2	2	9	N	2					159
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	2213	2			N	-0-					159
06	3150	X	1022	-0-	-2128	-0-	1022	2			N	-0-					159
07	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	2276	2			N	-0-					159
08	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					159
09	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	2259	2			N	-0-					159
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					159
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2810	2	3	9	N	3					162
12	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2251	2	2	9	N	2					164

TOTAL GAS PROD: 29,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	6394	-0-	-5479	-0-	6394	2			Y	-0-	72	1			107
02	10668	X	3042	-0-	-7626	-0-	3042	2			Y	-0-					107
03	11811	X	8665	-0-	-3146	-0-	8549	2	116	9	Y	105					212
04	7440	X	5845	-0-	-1595	-0-	5844	2	1	9	Y	1					213
05	7688	X	5556	-0-	-2132	-0-	5530	2	26	9	Y	24	132	1			105
06	8400	X	4646	-0-	-3754	-0-	4646	2			Y	-0-					105
07	8680	X	6	-0-	-8674	-0-	6	2			Y	-0-					105
08	6758	X	188	-0-	-6570	-0-	186	2	2	9	Y	2					107
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	26	1			81
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					81
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					81
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	81	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5962	-0-	-6438	-0-	5962	2			Y	-0-	74	1			65
02	9520	X	3677	-0-	-5843	-0-	3677	2			Y	-0-					65
03	10540	X	9239	-0-	-1301	-0-	9161	2	78	9	Y	71					136
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7848	2	1	9	Y	1					137
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8318	2	29	9	Y	26	76	1			87
06	8940	X	6951	-0-	-1989	-0-	6927	2	24	9	Y	22					109
07	9238	X	6014	-0-	-3224	-0-	6014	2			Y	-0-					109
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			Y	-0-					109
09	8100	X	6837	-0-	-1263	-0-	6836	2	1	9	Y	1	24	1			86
10	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			Y	-0-					86
11	9780	X	6650	-0-	-3130	-0-	6569	2	81	9	Y	74					160
12	10106	X	4916	-0-	-5190	-0-	480	1	4245	2	Y	174	279	1			55
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 86,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 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	53909	X	41596	-0-	-12313	-0-	41177	2	419	9	N	381	344	1			453
02	45976	X	32196	-0-	-13780	-0-	32043	2	153	9	N	139	274	1			318
03	50902	X	33925	-0-	-16977	-0-	33677	2	248	9	N	225	296	1			247
04	46590	X	31980	-0-	-14610	-0-	31743	2	237	9	N	215	91	1			371
05	43090	X	30233	-0-	-12857	-0-	30211	2	22	9	N	20	191	1			200
06	40260	X	24066	-0-	-16194	-0-	24036	2	30	9	N	27					227
07	35650	X	31767	-0-	-3883	-0-	31766	2	1	9	N	1					228
08	33914	X	29062	-0-	-4852	-0-	29049	2	13	9	N	12					240
09	31980	X	28672	-0-	-3308	-0-	28607	2	65	9	N	59					299
10	31775	X	27864	-0-	-3911	-0-	27864	2			N	-0-	93	1			206
*11	30750	X	28458	-0-	-2292	-0-	28294	2	164	9	N	149	333	1			22
12	31775	X	25834	-0-	-5941	-0-	25827	2	7	9	N	6					28

TOTAL GAS PROD: 365,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	27577	-0-	-13622	-0-	27326	2	251	9	N	228	173	1			528
02	32256	X	26017	-0-	-6239	-0-	25850	2	167	9	N	152	256	1			424
03	28768	X	26669	-0-	-2099	-0-	26447	2	222	9	N	202	391	1			235
04	26700	X	23851	-0-	-2849	-0-	23748	2	103	9	N	94	68	1			261
05	28799	X	22428	-0-	-6371	-0-	22416	2	12	9	N	11	130	1			142
06	27870	X	20627	-0-	-7243	-0-	20595	2	32	9	N	29					171
07	28799	X	22101	-0-	-6698	-0-	22100	2	1	9	N	1					172
08	26660	X	21076	-0-	-5584	-0-	21067	2	9	9	N	8					180
09	23850	X	19554	-0-	-4296	-0-	19502	2	52	9	N	47					227
10	22413	X	18724	-0-	-3689	-0-	18723	2	1	9	N	1	69	1			159
11	21390	X	19528	-0-	-1862	-0-	19309	2	219	9	N	199	331	1			27
12	22103	X	17742	-0-	-4361	-0-	17742	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 265,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYATT A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300497 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 10197 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
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11122	-0-	-131	-0-	1310	1	9783	2	N	26	26	8			32
							29	9									
02	10164	X	9764	-0-	-400	-0-	1092	1	8655	2	N	15	15	8			32
							17	9									
03	11191	X	11082	-0-	-109	-0-	1248	1	9747	2	N	79	16	8			95
							87	9									
04	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	1192	1	9373	2	N	54	22	8			127
							59	9									
05	11191	X	10954	-0-	-237	-0-	1260	1	9616	2	N	71	172	1	6	8	20
							78	9									
06	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1302	1	9592	2	N	10	10	8			20
							11	9									
*07	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	1180	1	9907	2	N	30	13	8			37
							33	9									
*08	11067	X	10750	-0-	-317	-0-	1088	1	9625	2	N	34	1	8			70
							37	9									
09	10890	X	10591	-0-	-299	-0-	1097	1	9453	2	N	37					107
							41	9									
10	11253	X	11079	-0-	-174	-0-	1226	1	9751	2	N	93	185	1			15
							102	9									
11	10890	X	10308	-0-	-582	-0-	1196	1	9112	2	N	-0-					15
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1234	1	10622	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 130,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

01	0	N	-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	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-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.		32	-0-	32	35	32	2			Y	-0-					-0-
06	47	X	12	-0-	-35	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5462	-0-	2362	2362	5462	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4239	-0-	1139	3501	4239	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3898	-0-	898	4399	3898	2			Y	-0-					-0-
10	8149	X	3750	-0-	-4399	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	2996	2	397	9	Y	361	160	1			201

TOTAL GAS PROD: 24,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1363	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	476	N	41	-0-	-435	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	607	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	1200	N	45	-0-	-1155	-0-	34	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1400	N	1312	-0-	-88	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1513	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1372	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1349	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1352	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1779	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1137	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1230	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1253	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
09	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2521	1194	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3731	1210	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1216	-0-	1216	4947	1216	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1267	-0-	-1833	3114	1191	2	76	9	Y	69	69	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 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	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2357	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	1820	X	1554	-0-	-266	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1749	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	1950	X	1779	-0-	-171	-0-	1760	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1758	-0-	-192	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1627	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	DLQ G-10		1554	-0-	1554	3195	1554	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1588	-0-	1588	4783	1588	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1541	-0-	1541	6324	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1668	-0-	-1432	4892	1654	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	128	2	25	9	N	23	23	1			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	483	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1895	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1072	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1221	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	4	1			14

TOTAL GAS PROD: 13,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

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

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2410	2	200	9	N	182	182	1			-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	2015	-0-	-253	-0-	1930	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3387	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3368	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3837	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3657	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3419	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
*12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4882	2	58	9	Y	53	12	1			41

TOTAL GAS PROD: 45,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3240	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3278	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3222	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3187	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3239	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3213	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3013	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
*12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3399	2	58	9	Y	53	12	1			41

TOTAL GAS PROD: 39,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 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	T. A.		1390	-0-	1390	4404	1390	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1302	-0-	-1498	2906	1302	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1211	-0-	-1889	1017	1198	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	2439	N	1422	-0-	-1017	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1428	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	1094	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1152	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	1160	2	3	9	Y	3	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	671	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	648	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	680	2	29	9	Y	26	6	1			20

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
08	14B2	EXT	776	-0-	776	776	172	1	604	3	N	-0-	5	5			57
09	14B2	EXT	209	-0-	209	985	46	1	163	3	N	-0-					57
10	14B2	EXT	2506	-0-	2506	3491	405	1	2101	3	N	-0-	5	5			52
11	3572	X	81	-0-	-3491	-0-	20	1	61	3	N	-0-	5	5			47
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

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-	5	5			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	271	1	1399	3	Y	35					51
							39	9									
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	232	1	995	3	Y	2					53
							2	9									
03	DLQ G-10		1736	-0-	1736	2965	290	1	1433	3	Y	12	40	1			25
							13	9									
04	3000	N	1305	-0-	-1695	1270	228	1	1073	3	Y	4					29
							4	9									
05	2672	N	1402	-0-	-1270	-0-	241	1	1148	3	Y	12					41
							13	9									
06	1680	X	1494	-0-	-186	-0-	266	1	1214	3	Y	13					54
							14	9									
07	1364	X	1039	-0-	-325	-0-	188	1	851	3	Y	-0-					54
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	232	1	1077	3	Y	-0-	45	1	4	5	5
09	1500	N	931	-0-	-569	-0-	176	1	754	3	Y	1					6
							1	9									
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	196	1	843	3	Y	6					12
							7	9									
11	1260	N	766	-0-	-494	-0-	168	1	595	3	Y	3					15
							3	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 13,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-193	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	24	1	373	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
03	899	N	526	-0-	-373	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
10	775	N	627	-0-	-148	-0-	37	1	590	3	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	182	1	941	3	Y	21					116
							23	9									
02	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	216	1	928	3	Y	17					133
							19	9									
03	DLQ G-10		1615	-0-	1615	2778	272	1	1343	3	Y	-0-	37	1			96
04	3000	N	1812	-0-	-1188	1590	314	1	1478	3	Y	18					114
							20	9									
05	3100	N	1696	-0-	-1404	186	293	1	1394	3	Y	8					122
							9	9									
06	1680	X	1494	-0-	-186	-0-	267	1	1221	3	Y	5					127
							6	9									
07	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	263	1	1189	3	Y	-0-					127
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	318	1	1476	3	Y	-0-	61	1	5	5	61
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	323	1	1385	3	Y	4					65
							4	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	322	1	1389	3	Y	9					74
							10	9									
11	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	349	1	1232	3	Y	9					83
							10	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 17,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	443	1	2292	3	N	5					97
							6	9									
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	424	1	1820	3	N	16					113
							18	9									
03	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	289	1	1426	3	N	-0-	5	5			108
04	2190	N	1144	-0-	-1046	-0-	200	1	944	3	N	-0-	3	5			105
05	2263	N	1484	-0-	-779	-0-	256	1	1215	3	N	12					117
							13	9									
06	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	196	1	893	3	N	93					210
							102	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	3	N	-0-	5	5			205
08	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	185	1	857	3	N	-0-	117	1	5	5	83
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	206	1	884	3	N	-0-					83
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	225	1	968	3	N	-0-	5	5			78
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	206	1	728	3	N	-0-	5	5			73
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	5	5			80
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	355	1	1349	3	N	-0-	5	5			75
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	371	1	1246	3	N	-0-	5	5			70
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	321	1	978	3	N	-0-	5	5			65
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	336	1	964	3	N	5					70
							6	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	408	1	1148	3	N	3					73
							3	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	424	1	1244	3	N	14					87
							15	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	320	1	1120	3	N	8	57	1			38
							9	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	350	1	1226	3	N	7					45
							8	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	208	1	1081	3	N	-0-					45
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	288	1	884	3	N	10					55
							11	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	392 20	1 9	2023	3	N	18					100
02	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	372 17	1 9	1602	3	N	15					115
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	428 24	1 9	2108	3	N	22	92	1			45
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	525	1	2477	3	N	-0-					45
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	479 24	1 9	2276	3	N	22					67
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	532 11	1 9	2429	3	N	10					77
07	3100	N	3118	-0-	18	18	563 11	1 9	2544	3	N	10					87
08	3011	N	2993	-0-	-18	-0-	526 29	1 9	2438	3	N	26	70	1			43
09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	540 8	1 9	2315	3	N	7					50
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	503 3	1 9	2167	3	N	3					53
11	2250	X	2216	-0-	-34	-0-	485 17	1 9	1714	3	N	15					68
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 29,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

01	434	N	365	-0-	-69	-0-	359	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	Y	4	1	1			3
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	392	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4	2	1			4
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	396	3	2	9	Y	2	5	1			1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	381	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	382	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	84	-0-		-28		-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	91	-0-		-2		-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	122	N	122	-0-		-0-		-0-	121	3	1	9	Y	1					1
05	122	N	122	-0-		-0-		-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	107	N	107	-0-		-0-		-0-	105	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	106	-0-		-18		-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	98	-0-		-26		-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	91	-0-		-29		-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	89	-0-		-4		-0-	87	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	90	N	86	-0-		-4		-0-	86	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-		-0-		-0-	278	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	269	N	269	-0-		-0-		-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	279	N	249	-0-		-30		-0-	247	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	241	-0-		-29		-0-	238	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	386	N	386	-0-		-0-		-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	278	N	278	-0-		-0-		-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	317	N	317	-0-		-0-		-0-	314	3	3	9	Y	3	2	1			3
08	372	N	271	-0-		-101		-0-	270	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	270	N	270	-0-		-0-		-0-	267	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	310	N	260	-0-		-50		-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	270	N	255	-0-		-15		-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	1055	-0-		-1351		-0-	1038	3	17	9	Y	15	11	1			5
02	1020	N	1020	-0-		-0-		-0-	1013	3	7	9	Y	6	7	1			4
03	1233	N	1233	-0-		-0-		-0-	1220	3	13	9	Y	12	15	1			1
04	1268	N	1268	-0-		-0-		-0-	1257	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	1173	N	1173	-0-		-0-		-0-	1161	3	12	9	Y	11	14	1			5
06	1200	N	991	-0-		-209		-0-	982	3	9	9	Y	8	7	1			6
07	1302	N	909	-0-		-393		-0-	900	3	9	9	Y	8	6	1			8
08	1116	N	699	-0-		-417		-0-	695	3	4	9	Y	4	11	1			1
09	990	N	713	-0-		-277		-0-	706	3	7	9	Y	6	4	1			3
10	899	N	547	-0-		-352		-0-	544	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	920	N	920	-0-		-0-		-0-	914	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	1064	N	513	-0-	-551	-0-	510	3	3	9	Y	3	4	1			2
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1			5
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	10	1			4
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	881	3	8	9	Y	7	6	1			5
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	3	10	9	Y	9	6	1			8
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1923	3	11	9	Y	10	15	1			3
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	3	19	9	Y	17	12	1			8
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	1620	N	1216	-0-	-404	-0-	1199	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 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	T. A.		2433	-0-	2433	16850	2398	3	35	9	Y	32	25	1			11
02	18961	X	2111	-0-	-16850	-0-	2096	3	15	9	Y	14	16	1			9
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2574	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2486	3	23	9	Y	21	7	1			17
05	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2253	3	23	9	Y	21	29	1			9
06	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	2162	3	21	9	Y	19	14	1			14
07	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2180	3	22	9	Y	20	14	1			20
08	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1836	3	10	9	Y	9	26	1			3
09	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1687	3	18	9	Y	16	11	1			8
10	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1582	3	9	9	Y	8	11	1			5
11	1800	N	970	-0-	-830	-0-	955	3	15	9	Y	14	12	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1292	3	15	9	Y	14	12	1			6
02	840	X	659	-0-	-181	-0-	653	3	6	9	Y	5	8	1			3
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	946	3	10	9	Y	9	11	1			1
04	1260	X	637	-0-	-623	-0-	631	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	1302	X	349	-0-	-953	-0-	343	3	6	9	Y	5	7	1			2
06	1260	X	699	-0-	-561	-0-	693	3	6	9	Y	5	3	1			4
07	961	X	750	-0-	-211	-0-	742	3	8	9	Y	7	4	1			7
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	Y	4	10	1			1
09	690	N	368	-0-	-322	-0-	359	3	9	9	Y	8	5	1			4
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	840	N	204	-0-	-636	-0-	197	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2489	-0-	-611	6588	2453	3	36	9	Y	33	25	1			11
02	2800	N	2061	-0-	-739	5849	2046	3	15	9	Y	14	16	1			9
03	3100	N	2616	-0-	-484	5365	2588	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	3000	N	2477	-0-	-523	4842	2455	3	22	9	Y	20	7	1			16
05	3100	N	2410	-0-	-690	4152	2386	3	24	9	Y	22	29	1			9
06	3000	N	2144	-0-	-856	3296	2124	3	20	9	Y	18	14	1			13
07	3100	N	2188	-0-	-912	2384	2165	3	23	9	Y	21	14	1			20
08	3100	N	2142	-0-	-958	1426	2131	3	11	9	Y	10	27	1			3
09	3000	N	1967	-0-	-1033	393	1946	3	21	9	Y	19	13	1			9
10	2296	N	1903	-0-	-393	-0-	1892	3	11	9	Y	10	13	1			6
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1926	3	19	9	Y	17	14	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 24,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-144	-0-	133	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2585	3	40	9	Y	36	27	1			12
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2513	3	19	9	Y	17	18	1			11
03	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2896	3	31	9	Y	28	36	1			3
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2766	3	25	9	Y	23	8	1			18
05	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2304	3	24	9	Y	22	31	1			9
06	2820	X	2113	-0-	-707	-0-	2094	3	19	9	Y	17	13	1			13
07	2914	X	1654	-0-	-1260	-0-	1637	3	17	9	Y	15	13	1			15
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	Y	6	19	1			2
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	3	8	9	Y	7	8	1			4
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2030	3	10	9	Y	9	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 24,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3349	3	39	9	Y	35	28	1			12
02	3668	X	3000	-0-	-668	-0-	2977	3	23	9	Y	21	20	1			13
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3587	3	39	9	Y	35	44	1			4
04	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	2675	3	24	9	Y	22	8	1			18
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4034	3	41	9	Y	37	39	1			16
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3688	3	35	9	Y	32	24	1			24
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3909	3	39	9	Y	35	24	1			35
08	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3618	3	20	9	Y	18	48	1			5
09	3660	X	3465	-0-	-195	-0-	3429	3	36	9	Y	33	23	1			15
10	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	3231	3	20	9	Y	18	23	1			10
11	3660	X	3338	-0-	-322	-0-	3307	3	31	9	Y	28	23	1			15
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 38,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

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	143	-0-	-2957	1894	141	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2268	N	161	-0-	-2107	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	713	N	137	-0-	-576	-0-	136	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3	1	1			2
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	330	N	174	-0-	-156	-0-	172	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	115	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

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	1794	-0-	-1306	2849	1768	3	26	9	Y	24	18	1			8
02	2800	N	1630	-0-	-1170	1679	1618	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	3100	N	1788	-0-	-1312	367	1769	3	19	9	Y	17	22	1			2
04	2159	N	1792	-0-	-367	-0-	1775	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	3	18	9	Y	16	21	1			7
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	3	17	9	Y	15	11	1			11
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1736	3	18	9	Y	16	11	1			16
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	3	10	9	Y	9	22	1			3
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	3	17	9	Y	15	11	1			7
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

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	2046	N	1420	-0-	-626	-0-	1400	3	20	9	Y	18	15	1			6
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-	1595	3	12	9	Y	11	10	1			7
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1993	3	21	9	Y	19	24	1			2
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	3	15	9	Y	14	5	1			11
05	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1387	3	13	9	Y	12	18	1			5
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	1522	3	15	9	Y	14	9	1			10
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1629	3	17	9	Y	15	10	1			15
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1291	3	7	9	Y	6	19	1			2
09	1530	N	732	-0-	-798	-0-	720	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	1643	N	618	-0-	-1025	-0-	611	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1071	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	947	-0-		-944	-0-	930	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	1708	X	1572	-0-		-136	-0-	1560	3	12	9	Y	11	9	1			7
03	1826	X	1826	-0-		-0-	-0-	1807	3	19	9	Y	17	22	1			2
04	1765	X	1765	-0-		-0-	-0-	1748	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1736	X	1553	-0-		-183	-0-	1538	3	15	9	Y	14	20	1			6
06	1770	X	1152	-0-		-618	-0-	1141	3	11	9	Y	10	9	1			7
07	1829	X	1745	-0-		-84	-0-	1726	3	19	9	Y	17	8	1			16
08	1550	N	858	-0-		-692	-0-	855	3	3	9	Y	3	18	1			1
09	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	2338	3	9	9	Y	8	5	1			4
10	1736	N	1269	-0-		-467	-0-	1266	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	1425	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	563	-0-		-770	-0-	554	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	1204	X	41	-0-		-1163	-0-	41	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	1333	X	1166	-0-		-167	-0-	1154	3	12	9	Y	11	10	1			1
04	838	X	838	-0-		-0-	-0-	830	3	8	9	Y	7	3	1			5
05	1220	X	1220	-0-		-0-	-0-	1207	3	13	9	Y	12	12	1			5
06	1140	X	698	-0-		-442	-0-	692	3	6	9	Y	5	6	1			4
07	1178	X	463	-0-		-715	-0-	459	3	4	9	Y	4	4	1			4
08	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	9	1			2
09	916	N	916	-0-		-0-	-0-	902	3	14	9	Y	13	9	1			6
10	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	1023	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	1350	N	1259	-0-		-91	-0-	1247	3	12	9	Y	11	9	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2652	-0-		-262	-0-	2613	3	39	9	Y	35	27	1			12
02	2632	X	1982	-0-		-650	-0-	1968	3	14	9	Y	13	17	1			8
03	2883	X	2732	-0-		-151	-0-	2702	3	30	9	Y	27	32	1			3
04	2670	X	1843	-0-		-827	-0-	1826	3	17	9	Y	15	6	1			12
05	2666	X	1469	-0-		-1197	-0-	1454	3	15	9	Y	14	20	1			6
06	2640	X	2047	-0-		-593	-0-	2026	3	21	9	Y	19	11	1			14
07	2728	X	2039	-0-		-689	-0-	2019	3	20	9	Y	18	14	1			18
08	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9	24	1			3
09	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	2095	3	18	9	Y	16	11	1			8
10	2921	N	2921	-0-		-0-	-0-	2912	3	9	9	Y	8	11	1			5
11	2924	N	2924	-0-		-0-	-0-	2909	3	15	9	Y	14	12	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 24,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2915	-0-	-712	-0-	2872	3	43	9	Y	39	31	1			13
02	3388	X	824	-0-	-2564	-0-	818	3	6	9	Y	5	15	1			3
03	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	1728	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	3630	X	2662	-0-	-968	-0-	2639	3	23	9	Y	21	6	1			17
05	3410	X	2426	-0-	-984	-0-	2402	3	24	9	Y	22	30	1			9
06	2820	X	1650	-0-	-1170	-0-	1635	3	15	9	Y	14	13	1			10
07	2759	X	1422	-0-	-1337	-0-	1408	3	14	9	Y	13	10	1			13
08	2759	X	1546	-0-	-1213	-0-	1538	3	8	9	Y	7	18	1			2
09	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1611	3	17	9	Y	15	10	1			7
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1784	3	8	9	Y	7	10	1			4
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1724	3	13	9	Y	12	10	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 20,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1991	-0-	-1109	5841	1961	3	30	9	Y	27	21	1			9
02	8318	X	2477	-0-	-5841	-0-	2459	3	18	9	Y	16	15	1			10
03	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	2664	3	29	9	Y	26	33	1			3
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2258	3	21	9	Y	19	7	1			15
05	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2452	3	25	9	Y	23	28	1			10
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	1627	3	14	9	Y	13	13	1			10
07	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	1809	3	18	9	Y	16	10	1			16
08	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2158	3	12	9	Y	11	24	1			3
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	3	21	9	Y	19	13	1			9
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	Y	11	14	1			6
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2292	3	19	9	Y	17	14	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	53 29	1 9	1754	2	Y	26	3	8			80
02	2352	X	2349	-0-	-3	-0-	77 15	1 9	2257	2	Y	14	68	1	2	8	24
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	81 25	1 9	2235	2	Y	23	2	8			45
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	2317	2	Y	19	5	8			59
05	3100	N	3265	-0-	165	165	86 15	1 9	3164	2	Y	14	1	8			72
06	3000	N	3054	-0-	54	219	75 14	1 9	2965	2	Y	13	1	8			84
07	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	78 3	1 9	2079	2	Y	3	1	8			86
08	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	69 11	1 9	1840	2	Y	10	78	1	2	8	16
09	2670	X	1512	-0-	-1158	-0-	56 8	1 9	1448	2	Y	7					23
10	2759	X	1447	-0-	-1312	-0-	51 7	1 9	1389	2	Y	6					29
11	2670	X	1670	-0-	-1000	-0-	57 11	1 9	1602	2	Y	10					39
12	2170	X	1302	-0-	-868	-0-	46 4	1 9	1252	2	Y	4					43

TOTAL GAS PROD: 25,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	558	2	Y	7					17
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	469	2	Y	2	14	1			5
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	428	2	Y	4					9
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	8	1 2 9	291	2	Y	2					11
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	10	1 2 9	374	2	Y	2					13
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	9	1 1 9	349	2	Y	1					14
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					14
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	8	1 1 9	226	2	Y	1	13	1			2
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	8	1 1 9	199	2	Y	1					3
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	175	2	Y	1					4
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	6	1 1 9	164	2	Y	1					5
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	6	1 1 9	177	2	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	443	-0-	-239	-0-	5	1	438	2	N	-0-					28
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	12	1	1175	2	N	19	1	8			46
							21	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	26	1	2606	2	N	13	9	8			50
							14	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2488	2	N	26	9	8			67
							29	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	15	1	2138	2	N	18	3	8			82
							20	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	15	1	1866	2	N	37	7	8			112
							41	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	18	1	2146	2	N	20	8	8			124
							22	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	N	27	63	1	3	8	85
							30	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	13	1	1759	2	N	2	2	8			85
							2	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	14	1	1598	2	N	24	82	1	1	8	26
							26	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	16	1	1759	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	12	1	1385	2	N	1	1	8			26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	16	1	1330	2	N	16	1	8			142
							18	9									
02	2800	N	3160	-0-	360	360	32	1	3085	2	N	39	2	8			179
							43	9									
03	3100	N	5358	-0-	2258	2618	52	1	5251	2	N	50	190	1	12	8	27
							55	9									
04	3000	N	3955	-0-	955	3573	39	1	3876	2	N	36	8	8			55
							40	9									
05	6698	X	3125	-0-	-3573	-0-	22	1	3075	2	N	25	3	8			77
							28	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	25	1	3036	2	N	16	1	8			92
							18	9									
07	5363	X	3092	-0-	-2271	-0-	26	1	3036	2	N	27	5	8			114
							30	9									
08	5363	X	2961	-0-	-2402	-0-	29	1	2904	2	N	25	109	1	3	8	27
							28	9									
09	3960	X	2289	-0-	-1671	-0-	17	1	2257	2	N	14	1	8			40
							15	9									
10	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	21	1	2348	2	N	25	2	8			63
							28	9									
11	3090	X	2234	-0-	-856	-0-	20	1	2190	2	N	22	2	8			83
							24	9									
12	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	20	1	2310	2	N	26	2	8			107
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12082	-0-	-194	-0-	203	1	11810	2	N	63	178	1			50
							69	9									
02	11088	X	9601	-0-	-1487	-0-	150	1	9396	2	N	50					100
							55	9									
03	12276	X	11244	-0-	-1032	-0-	186	1	10997	2	N	55					155
							61	9									
04	11700	X	11413	-0-	-287	-0-	201	1	11181	2	N	28					183
							31	9									
05	12090	X	11445	-0-	-645	-0-	170	1	11255	2	N	18	174	1			27
							20	9									
06	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	217	1	11826	2	N	50					77
							55	9									
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	221	1	11907	2	N	45					122
							50	9									
08	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	218	1	12040	2	N	47	142	1			27
							52	9									
09	12090	X	11977	-0-	-113	-0-	220	1	11705	2	N	47					74
							52	9									
10	12493	X	11204	-0-	-1289	-0-	212	1	10939	2	N	48	94	1			28
							53	9									
11	12090	X	9451	-0-	-2639	-0-	177	1	9220	2	N	49					77
							54	9									
12	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	260	1	12910	2	N	58					135
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 138,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	327	1	19010	2	Y	47	45	1			14
							52	9									
02	16772	X	16664	-0-	-108	-0-	262	1	16348	2	Y	49	38	1			25
							54	9									
03	18569	X	18548	-0-	-21	-0-	308	1	18194	2	Y	42	55	1			12
							46	9									
04	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	319	1	17783	2	Y	58	50	1			20
							64	9									
05	18569	X	17207	-0-	-1362	-0-	255	1	16905	2	Y	43	39	1			24
							47	9									
06	17970	X	17580	-0-	-390	-0-	315	1	17206	2	Y	54	65	1			13
							59	9									
07	18569	X	17996	-0-	-573	-0-	326	1	17608	2	Y	56	47	1			22
							62	9									
08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	315	1	17341	2	Y	67	76	1			13
							74	9									
09	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	317	1	16885	2	Y	62	57	1			18
							68	9									
10	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	319	1	16473	2	Y	54	53	1			19
							59	9									
11	15360	X	15200	-0-	-160	-0-	285	1	14853	2	Y	56	50	1			25
							62	9									
12	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	320	1	15883	2	Y	81	94	1			12
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 208,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	214 113	1 9	11423	2	Y	103	114	1			17
02	12180	X	9710	-0-	-2470	-0-	173 100	1 9	9437	2	Y	91					108
03	13485	X	11080	-0-	-2405	-0-	210 134	1 9	10736	2	Y	122	112	1			118
04	13050	X	10662	-0-	-2388	-0-	202 97	1 9	10363	2	Y	88	111	1			95
05	12245	X	11122	-0-	-1123	-0-	207 134	1 9	10781	2	Y	122	108	1			109
06	11370	X	10472	-0-	-898	-0-	198 101	1 9	10173	2	Y	92	142	1	13	8	46
07	11067	X	10840	-0-	-227	-0-	206 100	1 9	10534	2	Y	91	112	1	4	8	21
08	11129	X	10991	-0-	-138	-0-	206 76	1 9	10709	2	Y	69					90
09	10770	X	10364	-0-	-406	-0-	194 87	1 9	10083	2	Y	79	110	1			59
10	11129	X	10809	-0-	-320	-0-	209 108	1 9	10492	2	Y	98	112	1			45
11	10650	X	10335	-0-	-315	-0-	204 105	1 9	10026	2	Y	95	108	1			32
12	11005	X	10317	-0-	-688	-0-	203 107	1 9	10007	2	Y	97	109	1			20

TOTAL GAS PROD: 128,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9288	-0-	-2244	-0-	169 64	1 9	9055	2	Y	58	65	1			10
02	10416	X	8125	-0-	-2291	-0-	145 59	1 9	7921	2	Y	54					64
03	11253	X	9757	-0-	-1496	-0-	186 83	1 9	9488	2	Y	75	67	1			72
04	10890	X	9040	-0-	-1850	-0-	171 58	1 9	8811	2	Y	53	68	1			57
05	10726	X	9342	-0-	-1384	-0-	175 79	1 9	9088	2	Y	72	64	1			65
06	9450	X	8791	-0-	-659	-0-	167 66	1 9	8558	2	Y	60	85	1	13	8	27
07	9765	X	9060	-0-	-705	-0-	172 59	1 9	8829	2	Y	54	66	1	3	8	12
08	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	176 46	1 9	9150	2	Y	42					54
09	9030	X	8643	-0-	-387	-0-	162 52	1 9	8429	2	Y	47	66	1			35
10	9331	X	8898	-0-	-433	-0-	173 63	1 9	8662	2	Y	57	65	1			27
11	9060	X	8215	-0-	-845	-0-	163 58	1 9	7994	2	Y	53	62	1			18
12	9362	X	8229	-0-	-1133	-0-	162 59	1 9	8008	2	Y	54	62	1			10

TOTAL GAS PROD: 106,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	22492	-0-	-448	-0-	22247	2	245	9	Y	223	142	1			165
02	20720	X	20644	-0-	-76	-0-	20398	2	246	9	Y	224	308	1			81
03	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	26651	2	278	9	Y	253	155	1			179
04	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	25543	2	227	9	Y	206	153	1			232
05	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	26226	2	237	9	Y	215	295	1			152
06	25410	X	23487	-0-	-1923	-0-	23326	2	161	9	Y	146	239	1			59
07	26257	X	24116	-0-	-2141	-0-	23915	2	201	9	Y	183	143	1	1	8	98
08	26257	X	24168	-0-	-2089	-0-	24024	2	144	9	Y	131	140	1			89
09	25410	X	22632	-0-	-2778	-0-	22467	2	165	9	Y	150	143	1			96
10	26257	X	22815	-0-	-3442	-0-	22641	2	174	9	Y	158	177	1			77
11	23490	X	21484	-0-	-2006	-0-	21295	2	189	9	Y	172	136	1			113
12	24180	X	21549	-0-	-2631	-0-	21351	2	198	9	Y	180	143	1	1	8	149

TOTAL GAS PROD: 282,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	33060	-0-	-8201	-0-	32597	2	463	9	Y	421	451	1			130
02	33264	X	28866	-0-	-4398	-0-	28496	2	370	9	Y	336	293	1			173
03	36828	X	35831	-0-	-997	-0-	35379	2	452	9	Y	411	463	1			121
04	35640	X	35246	-0-	-394	-0-	34718	2	528	9	Y	480	435	1			166
05	36828	X	35810	-0-	-1018	-0-	35438	2	372	9	Y	338	313	1			191
06	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	38358	2	382	9	Y	347	458	1			80
07	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	770	1	41117	2	Y	352	297	1			135
							387	9									
08	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	687	1	37733	2	Y	394	453	1			76
							433	9									
09	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	784	1	36718	2	Y	320	302	1			94
							352	9									
10	37675	X	37675	-0-	-0-	-0-	717	1	36592	2	Y	333	311	1			116
							366	9									
11	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	688	1	37016	2	Y	351	313	1			154
							386	9									
12	36925	X	36925	-0-	-0-	-0-	720	1	35814	2	Y	355	452	1	1	8	56
							391	9									

TOTAL GAS PROD: 439,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 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	279	N	180	-0-	-99	-0-	7	1	156	2	Y	15					36
							17	9									
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	11	1	248	2	Y	-0-	22	1			14
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					14
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	17	1	8			30
							19	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	5	19	1			16
							6	9									
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					16
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	11	1	242	2	Y	16	20	1	2	8	10
							18	9									
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					10
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					10
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	31	21	1			20
							34	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	1					21
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	21	22	1	5	8	15
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

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-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4114	-0-	-2706	-0-	181	1	3926	2	Y	6					14
							7	9									
02	6160	X	4363	-0-	-1797	-0-	192	1	4171	2	Y	-0-	9	1			5
03	6820	X	4855	-0-	-1965	-0-	214	1	4641	2	Y	-0-					5
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	330	1	7174	2	Y	16	10	8			11
							18	9									
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	340	1	7387	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	4710	X	2471	-0-	-2239	-0-	109	1	2362	2	Y	-0-					6
07	6820	X	3881	-0-	-2939	-0-	169	1	3680	2	Y	29	8	1	23	8	4
							32	9									
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	395	1	8595	2	Y	-0-					4
09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	456	1	9918	2	Y	-0-					4
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	399	1	8666	2	Y	15	8	1	3	8	8
							17	9									
11	6600	X	5002	-0-	-1598	-0-	220	1	4782	2	Y	-0-					8
12	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	275	1	5975	2	Y	50	8	1	44	8	6
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 74,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-154	-0-	15	1	335	2	Y	21					49
							23	9									
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	22	1	476	2	Y	-0-	30	1			19
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					19
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	23	1	8			41
							25	9									
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	21	1	453	2	Y	7	27	1			21
							8	9									
06	540	N	365	-0-	-175	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					21
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	16	1	348	2	Y	23	28	1	2	8	14
							25	9									
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					14
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					14
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	43	29	1			28
							47	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	Y	1					29
							1	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	26	30	1	4	8	21
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	879	-0-	-175	-0-	95	1	771	2	Y	12					25
							13	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	Y	-0-					25
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1087	2	Y	31	36	1			20
							34	9									
04	840	N	369	-0-	-471	-0-	37	1	301	2	Y	28	1	8			47
							31	9									
05	1054	N	207	-0-	-847	-0-	13	1	191	2	Y	3	34	1			16
							3	9									
06	1080	N	334	-0-	-746	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					16
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	30	33	1	2	8	11
							33	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	Y	-0-					11
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	2	Y	-0-					11
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	30	31	1			10
							33	9									
11	600	N	291	-0-	-309	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					10
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	59	1	562	2	Y	5	5	8			10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	508	-0-	-205	-0-	22	1	485	2	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	28	1	606	2	Y	-0-	1	1			1
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					1
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	29	1	639	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					1
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	30	1	647	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					1
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					1
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	52	-0-	-728	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 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	2790	N	1952	-0-	-838	-0-	212	1	1720	2	Y	18					38
							20	9									
02	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	184	1	1538	2	Y	-0-					38
03	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	202	1	1592	2	Y	46	54	1			30
							51	9									
04	2790	X	2092	-0-	-698	-0-	223	1	1822	2	Y	43	2	8			71
							47	9									
05	2232	X	1226	-0-	-1006	-0-	75	1	1144	2	Y	6	51	1			26
							7	9									
06	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	125	1	1539	2	Y	-0-					26
07	2170	X	1398	-0-	-772	-0-	71	1	1276	2	Y	46	52	1	4	8	16
							51	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	209	1	2087	2	Y	-0-					16
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	193	1	1858	2	Y	-0-					16
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	162	1	1584	2	Y	46	46	1	1	8	15
							51	9									
11	2220	N	1138	-0-	-1082	-0-	96	1	1042	2	Y	-0-					15
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	229	1	2170	2	Y	8	8	8			15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 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	1240	N	797	-0-	-443	-0-	35	1	754	2	Y	7					18
							8	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-	11	1			7
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	2	Y	-0-					7
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	9	1	8			15
							10	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
06	1200	N	729	-0-	-471	-0-	32	1	697	2	Y	-0-					8
07	1240	N	787	-0-	-453	-0-	34	1	743	2	Y	9	10	1	2	8	5
							10	9									
08	1240	N	749	-0-	-491	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					5
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					5
10	775	N	436	-0-	-339	-0-	18	1	401	2	Y	15	11	1			9
							17	9									
11	720	N	240	-0-	-480	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					9
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	11	10	1	3	8	7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-162	-0-	5 19	1 9	112	2	Y	-0-					21
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	13	1			8
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					8
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9 19	1 9	188	2	Y	17	1	8			24
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	180	2	Y	4	15	1			13
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					13
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	5 19	1 9	119	2	Y	17	18	1	2	8	10
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					10
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6 34	1 9	137	2	Y	31	21	1			20
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	200	2	Y	1					21
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	207	2	Y	20	22	1	4	8	15

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	187	1	1512	2	Y	16					33
							18	9									
02	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	179	1	1500	2	Y	-0-					33
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	193	1	1518	2	Y	39	46	1			26
							43	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	248	1	2029	2	Y	38	2	8			62
							42	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1792	2	Y	4	44	1			22
							4	9									
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	211	1	2599	2	Y	-0-					22
07	3100	N	3208	-0-	108	108	168	1	2995	2	Y	41	45	1	4	8	14
							45	9									
08	2605	N	2497	-0-	-108	-0-	227	1	2270	2	Y	-0-					14
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	249	1	2399	2	Y	-0-					14
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	354	1	3465	2	Y	39	40	1			13
							43	9									
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	419	1	4530	2	Y	-0-					13
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	230	1	2178	2	Y	7	7	8			13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

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	1581	N	862	-0-	-719	-0-	37	1	797	2	Y	25					59
							28	9									
02	1344	N	1174	-0-	-170	-0-	52	1	1122	2	Y	-0-	36	1			23
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	64	1	1392	2	Y	-0-					23
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	983	2	Y	26	1	8			48
							29	9									
05	1302	N	859	-0-	-443	-0-	37	1	812	2	Y	9	32	1			25
							10	9									
06	1410	N	453	-0-	-957	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					25
07	1085	N	639	-0-	-446	-0-	27	1	582	2	Y	27	33	1	3	8	16
							30	9									
08	868	N	595	-0-	-273	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					16
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					16
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	21	1	452	2	Y	52	35	1			33
							57	9									
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	19	1	418	2	Y	1					34
							1	9									
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	443	2	Y	32	35	1	6	8	25
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	657	-0-	-428	-0-	28	1	610	2	Y	17					41
							19	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	-0-	25	1			16
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					16
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	2	Y	19	2	8			33
							21	9									
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	46	1	1004	2	Y	6	22	1			17
							7	9									
06	1080	N	646	-0-	-434	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					17
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	41	1	902	2	Y	22	23	1	5	8	11
							24	9									
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	46	1	997	2	Y	-0-					11
							3	4									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1019	2	Y	-0-					11
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	992	2	Y	37	24	1	1	8	23
							41	9									
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	44	1	958	2	Y	1					24
							1	9									
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	46	1	1007	2	Y	27	24	1	10	8	17
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 11,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 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	744	N	310	-0-	-434	-0-	13	1	291	2	Y	5					12
							6	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	-0-	7	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					5
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	7	2	8			10
							8	9									
05	1085	N	47	-0-	-1038	-0-	2	1	43	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1131	2	Y	-0-					5
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	10	7	1	5	8	3
							11	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					3
09	1050	N	720	-0-	-330	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					3
10	868	N	719	-0-	-149	-0-	31	1	675	2	Y	12	7	1	1	8	7
							13	9									
11	840	N	541	-0-	-299	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					7
12	744	N	107	-0-	-637	-0-	4	1	86	2	Y	15	7	1	10	8	5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-194	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	517	-0-	-263	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 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	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			Y	-0-					69
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					69
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					69
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					69
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					69
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	439	2	57	9	Y	52					121
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	563	2	10	9	Y	9					130
08	744	N	595	-0-	-149	-0-	507	2	88	9	Y	80	173	1			37
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	476	2	19	9	Y	17					54
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					54
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					54
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					42
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2			Y	-0-					42
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					42
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	111	2	117	9	Y	106					148
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					148
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			Y	-0-					148
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					148
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	52	2	65	9	Y	59					207
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					207
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	209	2	20	9	Y	18	178	1			47
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					47
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-					62
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					62
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					62
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	686	2	65	9	Y	59					121
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	734	2	57	9	Y	52					173
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	675	2	44	9	Y	40	184	1			29
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			Y	-0-					29
08	806	N	636	-0-	-170	-0-	600	2	36	9	Y	33					62
09	720	N	416	-0-	-304	-0-	381	2	35	9	Y	32					94
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			Y	-0-					94
11	630	N	140	-0-	-490	-0-	140	2			Y	-0-					94
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 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	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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

01	372	N	205	-0-	-167	-0-	8	1	178	2	Y	17							41
							19	9											
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	25	1					16
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	2	Y	-0-							16
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	19	2	8					33
							21	9											
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	12	1	269	2	Y	6	22	1					17
							7	9											
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	10	1	209	2	Y	-0-							17
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	12	1	261	2	Y	21	23	1	4	8			11
							23	9											
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-							11
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-							11
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	244	2	Y	37	24	1	1	8			23
							41	9											
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	1							24
							1	9											
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	25	24	1	8	8			17
							28	9											

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

01	1767	N	1310	-0-	-457	-0-	1310	2			Y	-0-							-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-							-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-							-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-							-0-
05	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			Y	-0-							-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-							-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			Y	-0-							-0-
08	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1370	2			Y	-0-							-0-
09	1530	N	869	-0-	-661	-0-	869	2			Y	-0-							-0-
10	1488	N	959	-0-	-529	-0-	959	2			Y	-0-							-0-
11	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	2			Y	-0-							-0-
12	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-		36	1	786	2	Y	3					7
								3	9									
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-		43	1	944	2	Y	-0-	4	1			3
03	1147	N	924	-0-	-223	-0-		41	1	883	2	Y	-0-					3
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		57	1	1229	2	Y	4	1	8			6
								4	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		62	1	1346	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
06	900	N	188	-0-	-712	-0-		8	1	180	2	Y	-0-					3
07	1147	N	361	-0-	-786	-0-		16	1	341	2	Y	4	4	1	1	8	2
								4	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		69	1	1491	2	Y	-0-					2
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		73	1	1588	2	Y	-0-					2
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		68	1	1485	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
11	1110	N	277	-0-	-833	-0-		12	1	265	2	Y	-0-					4
12	1147	N	405	-0-	-742	-0-		18	1	381	2	Y	5	4	1	2	8	3
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-837	-0-	114	1	925	2	Y	14					28
							15	9									
02	1512	N	1046	-0-	-466	-0-	112	1	934	2	Y	-0-					28
03	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	119	1	937	2	Y	33	39	1			22
							36	9									
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	63	1	516	2	Y	31	1	8			52
							34	9									
05	1147	N	469	-0-	-678	-0-	29	1	436	2	Y	4	37	1			19
							4	9									
06	1050	N	655	-0-	-395	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					19
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	Y	34	38	1	3	8	12
							37	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	732	2	Y	-0-					12
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	Y	-0-					12
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	65	1	640	2	Y	33	34	1			11
							36	9									
11	780	N	250	-0-	-530	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					11
12	837	N	120	-0-	-717	-0-	11	1	106	2	Y	3	3	8			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	207	1	1677	2	Y	6					13
							7	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	173	1	1450	2	Y	-0-					13
03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	188	1	1482	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
04	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	177	1	1449	2	Y	15	1	8			24
							17	9									
05	1767	N	783	-0-	-984	-0-	48	1	734	2	Y	1	17	1			8
							1	9									
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					8
07	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	64	1	1150	2	Y	16	17	1	2	8	5
							18	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	146	1	1460	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	141	1	1355	2	Y	-0-					5
10	1240	N	798	-0-	-442	-0-	72	1	709	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1560	N	173	-0-	-1387	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					5
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	162	1	1536	2	Y	3	3	8			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	108	1	1593	2	Y	32	37	1			28
							35	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	Y	4					32
							4	9									
03	1209	N	834	-0-	-375	-0-	62	1	772	2	Y	-0-					32
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	16	37	1			11
							18	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1974	2	Y	-0-					11
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	132	1	1431	2	Y	-0-					11
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	100	1	1194	2	Y	27	33	1	1	8	4
							30	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	98	1	1231	2	Y	-0-					4
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	107	1	1343	2	Y	-0-					4
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	11					15
							12	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-					15
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	367	-0-	-129	-0-	23	1	334	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	448	X	198	-0-	-250	-0-	14	1	183	2	Y	1					9
							1	9									
03	496	X	222	-0-	-274	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					9
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	Y	7	11	1	1	8	4
							8	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					4
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					4
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	26	1	311	2	Y	8	10	1	1	8	1
							9	9									
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					1
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					1
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	3					4
							3	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					4
12	341	N	93	-0-	-248	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1396	-0-	-61	-0-	61	1	1331	2	Y	4					8
							4	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	2	Y	20	5	1			23
							22	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	Y	-0-					23
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	Y	4	1	8			26
							4	9									
05	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	75	1	1627	2	Y	1	17	1			10
							1	9									
06	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	58	1	1254	2	Y	-0-					10
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	74	1	1618	2	Y	6	12	1	1	8	3
							7	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	Y	-0-					3
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	Y	-0-					3
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	68	1	1489	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	57	1	1239	2	Y	-0-					5
12	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	47	1	1028	2	Y	6	5	1	2	8	4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1244	-0-	-213	-0-	79	1	1165	2	Y	-0-					7
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	94	1	1244	2	Y	-0-					7
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	110	1	1380	2	Y	-0-					7
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	Y	20	1	8			26
							22	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	103	1	1453	2	Y	11					37
							12	9									
06	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	100	1	1078	2	Y	1	33	1			5
							1	9									
07	1550	N	812	-0-	-738	-0-	63	1	748	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					5
09	1170	N	872	-0-	-298	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					5
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	9					14
							10	9									
11	1620	N	632	-0-	-988	-0-	37	1	593	2	Y	2					16
							2	9									
12	899	N	577	-0-	-322	-0-	43	1	530	2	Y	4	4	8			16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 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	2821	N	2244	-0-	-577	-0-	142	1	2102	2	Y	-0-					3
02	2464	N	1283	-0-	-1181	-0-	90	1	1193	2	Y	-0-					3
03	2666	N	2092	-0-	-574	-0-	155	1	1937	2	Y	-0-					3
04	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	154	1	1949	2	Y	9					12
							10	9									
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	94	1	1327	2	Y	-0-					12
06	2010	N	53	-0-	-1957	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	11	1			1
07	2170	N	838	-0-	-1332	-0-	65	1	772	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1480	2	Y	-0-					1
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	2	Y	-0-					1
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	128	1	1864	2	Y	5					6
							6	9									
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-					6
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1725	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 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	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 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	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

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	744	N	321	-0-	-423	-0-	20	1	291	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	34	1	456	2	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					8
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	9	1	112	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
05	558	N	78	-0-	-480	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					4
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					4
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	2					2
							2	9									
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					2
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	141	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

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	584	-0-	-36	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					5
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	36	1	480	2	Y	-0-					5
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	2	Y	-0-					5
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	579	2	Y	17	2	8			20
							19	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	8					28
							9	9									
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	50	1	536	2	Y	1	25	1			4
							1	9									
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	38	1	459	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					4
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	37	1	459	2	Y	-0-					4
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	7					11
							8	9									
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	26	1	417	2	Y	1					12
							1	9									
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	36	1	451	2	Y	6	6	8			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	27	1	395	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	24	1	321	2	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					5
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					2
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					2
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	28	1	331	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	434	N	228	-0-	-206	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					1
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					1
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					1
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					1
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 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	806	N	299	-0-	-507	-0-	18	1	270	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
02	616	N	421	-0-	-195	-0-	29	1	391	2	Y	1					9
							1	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					9
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					4
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					4
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	38	1	459	2	Y	8	10	1	1	8	1
							9	9									
08	589	N	279	-0-	-310	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					1
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					1
10	496	N	191	-0-	-305	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					1
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 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	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	126	1	1854	2	Y	12	21	1			10
							13	9									
02	1568	N	1297	-0-	-271	-0-	91	1	1204	2	Y	2					12
							2	9									
03	1736	N	497	-0-	-1239	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					12
04	1680	N	361	-0-	-1319	-0-	25	1	322	2	Y	13	18	1	1	8	6
							14	9									
05	1426	N	6	-0-	-1420	-0-	6	2			Y	-0-					6
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	698	2	Y	-0-					6
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	663	2	Y	16	18	1	2	8	2
							18	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	805	2	Y	-0-					2
09	750	N	630	-0-	-120	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					2
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	2	Y	6					8
							7	9									
11	840	N	322	-0-	-518	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					8
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	3	3	8			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

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	806	N	779	-0-	-27	-0-	44	1	655	2	Y	73	84	1			64
							80	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	9					73
							10	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	Y	-0-					73
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	Y	48	91	1			30
							53	9									
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					30
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	66	1	712	2	Y	-0-					30
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	133	1	1584	2	Y	57	79	1			8
							63	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	159	1	1994	2	Y	-0-					8
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	Y	-0-					8
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	156	1	2279	2	Y	26					34
							29	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1730	2	Y	-0-					34
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	159	1	1971	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 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	930	N	514	-0-	-416	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					7
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					7
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					7
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	27	4	8			30
							30	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	12					42
							13	9									
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	35	1	376	2	Y	1	38	1			5
							1	9									
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	33	1	392	2	Y	10	10	8			5
							11	9									
08	527	N	361	-0-	-166	-0-	27	1	334	2	Y	-0-					5
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	26	1	329	2	Y	-0-					5
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	22	1	327	2	Y	12	1	8			16
							13	9									
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	14	1	226	2	Y	2					18
							2	9									
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	16	1	201	2	Y	16	16	8			18
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	273	1	4032	2	Y	-0-					10
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	212	1	2811	2	Y	-0-					10
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	244	1	3060	2	Y	-0-					10
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	252	1	3203	2	Y	32	4	8			38
							35	9									
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	204	1	2882	2	Y	15					53
							17	9									
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	327	1	3541	2	Y	2	48	1			7
							2	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	290	1	3459	2	Y	9	9	8			7
							10	9									
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	251	1	3141	2	Y	-0-					7
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	265	1	3318	2	Y	-0-					7
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	215	1	3135	2	Y	16	1	8			22
							18	9									
11	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	156	1	2475	2	Y	2					24
							2	9									
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	270	1	3353	2	Y	16	16	8			24
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	4	1			2
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	23	2	Y	3					5
							3	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					5
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					3
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					3
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	31	25	1	5	8	4
							34	9									
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					4
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	64	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					10
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	19	19	8			10
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1183	-0-	-1235	-0-	75	1	1108	2	Y	-0-					7
02	2492	X	989	-0-	-1503	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					7
03	2759	X	1043	-0-	-1716	-0-	77	1	966	2	Y	-0-					7
04	2670	X	1552	-0-	-1118	-0-	112	1	1416	2	Y	22	3	8			26
							24	9									
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	281	1	3971	2	Y	11					37
							12	9									
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	155	1	1674	2	Y	1	33	1			5
							1	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	237	1	2825	2	Y	8	8	8			5
							9	9									
08	3658	X	2308	-0-	-1350	-0-	171	1	2137	2	Y	-0-					5
09	3540	X	2608	-0-	-932	-0-	193	1	2415	2	Y	-0-					5
10	3658	X	2248	-0-	-1410	-0-	143	1	2093	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
11	2970	X	1281	-0-	-1689	-0-	76	1	1204	2	Y	1					16
							1	9									
12	3069	X	1119	-0-	-1950	-0-	82	1	1023	2	Y	13	13	8			16
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-					1
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			Y	-0-					1
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					2
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	585	2	3	9	Y	3					26
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			Y	-0-					26
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4					30
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	548	2	8	9	Y	7					37
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	Y	3					40
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-					40
07	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			Y	-0-					40
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	437	2	2	9	Y	2					42
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	200	2	1	9	Y	1					43
10	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	9	Y	1					44
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	297	2	1	9	Y	1					45
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3					48

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 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	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7952	-0-	7952 B	263987	7882	2	70	9	N	64					77
02	10766		6144	-0-	-4622 B	259365	6081	2	63	9	N	57					134
03	271806	X	12441	-0-	-259365	-0-	12325	2	116	9	N	105	179	1			60
04	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11231	2	105	9	N	95					155
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11577	2	109	9	N	99	180	1			74
06	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10279	2	86	9	N	78					152
07	12121	X	9879	-0-	-2242	-0-	9803	2	76	9	N	69	169	1			52
08	12121	X	9663	-0-	-2458	-0-	9663	2			N	-0-					52
09	11340	X	2060	-0-	-9280	-0-	1994	2	66	9	N	60					112
10	11687	X	9336	-0-	-2351	-0-	9258	2	78	9	N	71	168	1			15
11	10380	X	9601	-0-	-779	-0-	9524	2	77	9	N	70					85
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 100,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
02	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					35
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					35
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					35
05	806	N	121	-0-	-685	-0-	121	2			N	-0-					35
06	780	N	118	-0-	-662	-0-	118	2			N	-0-					35
07	806	N	89	-0-	-717	-0-	89	2			N	-0-					35
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					35
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					35
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					37
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					38
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	16	2	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 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	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	237	2	7	9	N	6					22
02	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1124	2	26	9	N	24					46
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N	23					69
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1087	2	21	9	N	19					88
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	N	21					109
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-	98	1			11
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	N	11					22
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1049	2	43	9	N	39					61
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	N	17					78
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	836	2	34	9	N	31					109
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	955	2	2	9	N	2					111
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	927	2	18	9	N	16					127

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 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	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	744	2	3	9	N	3					82
02	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1722	2	14	9	N	13					95
03	1084	N	1084	-0-	-0-		-0-	1069	2	15	9	N	14					109
04	1422	N	1422	-0-	-0-		-0-	1412	2	10	9	N	9					118
05	1332	N	1332	-0-	-0-		-0-	1332	2			N	-0-	106	1			12
06	1346	N	1346	-0-	-0-		-0-	1345	2	1	9	N	1					13
07	1974	N	1974	-0-	-0-		-0-	1963	2	11	9	N	10					23
08	1613	N	1613	-0-	-0-		-0-	1590	2	23	9	N	21					44
09	1598	N	1598	-0-	-0-		-0-	1590	2	8	9	N	7					51
10	1628	N	1628	-0-	-0-		-0-	1624	2	4	9	N	4					55
11	1521	N	1521	-0-	-0-		-0-	1497	2	24	9	N	22					77
*12	1826	N	1826	-0-	-0-		-0-	1808	2	18	9	N	16					93

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-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		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

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

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423

01	0		9455	-0-	9455	B	56454	9397	2	58	9	N	53					351
02	13216		7790	-0-	-5426	B	51028	7790	2			N	-0-					351
03	56505	X	5477	-0-	-51028		-0-	5477	2			N	-0-	171	1			180
04	12210	X	3680	-0-	-8530		-0-	3662	2	18	9	N	16					196
05	11966	X	2202	-0-	-9764		-0-	2202	2			N	-0-					196
06	9150	X	571	-0-	-8579		-0-	571	2			N	-0-					196
07	8618	X	-0-	-0-	-8618		-0-					N	-0-					196
08	5487	X	-0-	-0-	-5487		-0-					N	-0-					196
09	3690	X	-0-	-0-	-3690		-0-					N	-0-					196
10	2201	X	-0-	-0-	-2201		-0-					N	-0-					196
11	570	X	10	-0-	-560		-0-	10	2			N	-0-					196
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 29,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-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.	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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 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	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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8417					Y	NO RPT					-0-

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6600					Y	NO RPT					-0-

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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 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-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1491	-0-	-28	-0-	1488	2	3	9	N	3					70
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8					78
03	3100	N	3536	-0-	436	436	3519	2	17	9	N	15					93
04	2993	N	2557	-0-	-436	-0-	2544	2	13	9	N	12					105
05	1519	N	881	-0-	-638	-0-	881	2			N	-0-					105
06	1470	X	224	-0-	-1246	-0-	223	2	1	9	N	1					106
07	1519	X	628	-0-	-891	-0-	628	2			N	-0-					106
08	1519	X	727	-0-	-792	-0-	727	2			N	-0-					106
09	1470	X	83	-0-	-1387	-0-	81	2	2	9	N	2					108
10	868	X	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					108
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	N	4					112
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					119

TOTAL GAS PROD: 15,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					80
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					80
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					80
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					80
07	1395	N	244	-0-	-1151	-0-	244	2			N	-0-					80
08	3100	N	4572	-0-	1472	1472	4555	2	17	9	N	15					95
09	3000	N	2820	-0-	-180	1292	2817	2	3	9	N	3					98
10	3014	N	1722	-0-	-1292	-0-	1722	2			N	-0-					98
11	1350	X	231	-0-	-1119	-0-	231	2			N	-0-					98
*12	1395	X	510	-0-	-885	-0-	510	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 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-					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	6					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					51
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					17
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

01	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 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	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-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 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	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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3

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

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 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	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

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

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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	25	2			N	-0-					47
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					47
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5					52
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					52
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	N	4	9	1			47
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7					54
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					54
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					54
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					54
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					57
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	10	1			51

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1					43
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					43
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					43
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					43
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					43
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3			N	-0-					43
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					43
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	490	3	3	9	N	3					46
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					46
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	N	2					48
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	N	3	1	8			50
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 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	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	203	1	2808	3	N	50					267
							55	9									
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	203	1	2425	3	N	41	176	1			132
							45	9									
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	255	1	2567	3	N	58					190
							64	9									
04	2970	N	2721	-0-	-249	-0-	199	1	2478	3	N	40	163	1			67
							44	9									
05	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	205	1	2514	3	N	33					100
							36	9									
06	2790	N	2559	-0-	-231	-0-	199	1	2321	3	N	35					135
							39	9									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	205	1	2713	3	N	24					159
							26	9									
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	205	1	2724	3	N	31					190
							34	9									
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	199	1	2655	3	N	25	167	1			48
							28	9									
10	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	192	1	2574	3	N	25					73
							28	9									
11	2880	N	2709	-0-	-171	-0-	179	1	2504	3	N	24					97
							26	9									
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 30,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	70	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	63	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	71	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	69	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1241	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1260	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

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

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	30 1 31 9	1319	2	Y	28	22	1	6	8	10
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30 1 29 9	1322	2	Y	26	26	1			10
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	34 1 30 9	1599	2	Y	27	27	1			10
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	40 1 40 9	1890	2	Y	36	31	1	2	8	13
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	68 1 54 9	2299	2	Y	49	53	1	1	8	8
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84 1 47 9	1685	2	Y	43	28	1	4	8	19
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44 1 40 9	1417	2	Y	36	39	1			16
08	2046	N	1519	-0-	-527	-0-	43 1 41 9	1435	2	Y	37	35	1	2	8	16
09	1830	N	1258	-0-	-572	-0-	29 1 32 9	1197	2	Y	29	22	1	1	8	22
10	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	29 1 36 9	1180	2	Y	33	40	1	1	8	14
11	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	26 1 31 9	1048	2	Y	28	33	1	1	8	8
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	29 1 13 9	1183	2	Y	12	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 18,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	2	Y	-0-					-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	45	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	40	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	35	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	47	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	54	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	56	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	39	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3304	3	50	9	Y	45	34	1			15
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	Y	21	23	1			13
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3851	3	41	9	Y	37	46	1			4
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3629	3	33	9	Y	30	10	1			24
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3665	3	37	9	Y	34	43	1			15
06	DLQ G-10		3118	-0-	3118	3118	3089	3	29	9	Y	26	21	1			20
07	DLQ G-10		3170	-0-	3170	6288	3138	3	32	9	Y	29	21	1			28
08	9321	X	3033	-0-	-6288	-0-	3016	3	17	9	Y	15	39	1			4
09	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	2969	3	31	9	Y	28	19	1			13
10	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	2896	3	15	9	Y	14	19	1			8
11	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	2796	3	25	9	Y	23	19	1			12
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 35,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	158	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	155	1			18
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					21
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	2	7	9	N	6					27
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					30
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					30
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					30
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	254	2	118	9	N	107	117	1			20
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					191
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					191
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					191
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1866	2	70	9	N	64					255
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					255
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					255
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					266
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1315	2	11	9	N	10					276
11	0	N	2290	-0-	2290	-0-	2278	2	12	9	N	11					287
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2370	2	14	9	N	13					300

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5865	R	5865	-0-	-0-	-0-	5777	2	88	9	N	80	180	1			7
02	5375		5375	-0-	-0-	-0-	5328	2	47	9	N	43					50
03	6289		6289	-0-	-0-	-0-	6140	2	149	9	N	135	183	1			2
04	6204		6204	-0-	-0-	-0-	6094	2	110	9	N	100					102
05	6470		6470	-0-	-0-	-0-	6383	2	87	9	N	79	178	1			3
06	6413		6413	-0-	-0-	-0-	6208	2	205	9	N	186	187	1			2
07	6456		6456	-0-	-0-	-0-	6346	2	110	9	N	100					102
08	6436		6436	-0-	-0-	-0-	6350	2	86	9	N	78	177	1			3
09	5630		5630	-0-	-0-	-0-	5527	2	103	9	N	94					97
10	6132		6132	-0-	-0-	-0-	6066	2	66	9	N	60	155	1			2
11	5610		6078	-0-	468	-0-	5968	2	110	9	N	100					102
*12	6513		6513	-0-	-0-	-0-	6449	2	64	9	N	58	160	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

AGIS ENERGY LLC 103297
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 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	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					13
02	756	#	670	-0-	-86	-0-	670	2			N	-0-					13
03	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					13
04	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					13
05	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					13
06	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					13
07	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					13
08	1922	#	1128	-0-	-794	-0-	1128	2			N	-0-					13
09	1860	#	570	-0-	-1290	-0-	570	2			N	-0-					13
10	1922	#	1091	-0-	-831	-0-	1091	2			N	-0-					13
11	1770	#	2159	-0-	389	-0-	2159	2			N	-0-					13
*12	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3	9	N	3					16

TOTAL GAS PROD: 17,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 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	1209	X	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					89
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					89
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					89
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					89
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					89
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					89
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					89
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					89
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					89
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					89
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					89
12	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					72
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					72
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					72
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2			N	-0-					72
05	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					72
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					72
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					72
08	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					72
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					72
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					72
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					72
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 16,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 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	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
02	1372	X	670	-0-	-702	-0-	670	2		N	-0-			-0-
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
04	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
08	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	1176	-0-	-2334	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	1555	-0-	-2227	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
11	3660	X	2556	-0-	-1104	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
12	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	43	-0-	43	43		43	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3042 - 3107

01	3627	X	1675	-0-	-1952	-0-	1658	2	17	9	N	15					133
02	3276	X	1043	-0-	-2233	-0-	1034	2	9	9	N	8					141
03	3627	X	1340	-0-	-2287	-0-	1332	2	8	9	N	7					148
04	3360	X	1391	-0-	-1969	-0-	1385	2	6	9	N	5					153
05	2759	X	1093	-0-	-1666	-0-	1086	2	7	9	N	6					159
06	1620	X	845	-0-	-775	-0-	839	2	6	9	N	5					164
07	1333	X	996	-0-	-337	-0-	986	2	10	9	N	9	65	1			108
08	1426	X	1249	-0-	-177	-0-	1237	2	12	9	N	11					119
09	1380	X	462	-0-	-918	-0-	459	2	3	9	N	3					122
10	1085	X	601	-0-	-484	-0-	593	2	8	9	N	7					129
11	960	X	904	-0-	-56	-0-	893	2	11	9	N	10					139
12	1240	X	962	-0-	-278	-0-	950	2	12	9	N	11					150

TOTAL GAS PROD: 12,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 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	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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					17
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					17
03	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					17
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					17
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					17
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					17
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					17
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					17
09	840	N	361	-0-	-479	-0-	60	1	301	3	N	-0-					17
10	868	N	700	-0-	-168	-0-	157	1	543	3	N	-0-					17
11	840	N	556	-0-	-284	-0-	123	1	433	3	N	-0-					17
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	181	1	623	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			102
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			102
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-236	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	870	-0-	-222	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					33
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					33
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					33
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					33
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	3	6	9	N	5					38
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3005	3	47	9	N	43					81
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					81
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3092	3	41	9	N	37					118
09	2880	X	128	-0-	-2752	-0-	120	3	8	9	N	7					125
10	2976	X	461	-0-	-2515	-0-	460	3	1	9	N	1					126
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3880	3	57	9	N	52					178
12	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2629	3	50	9	N	45	178	1			45

TOTAL GAS PROD: 31,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT			-0-

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	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	7	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

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

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 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	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-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	55	1	54	2	N	-0-					74
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	2	1	5	2	N	-0-					74
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	74	1			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	102	2	N	10					10
							11	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	1	218	2	N	-0-					10
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	2800	N	16607	-0-	13807	13807	16563	2	44	9	N	40					415
03	3100	N	11456	-0-	8356	22163	11433	2	23	9	N	21					436
04	3000	N	7910	-0-	4910	27073	7893	2	17	9	N	15					451
05	33798	X	6725	-0-	-27073	-0-	6708	2	17	9	N	15					466
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5922	2	12	9	N	11					477
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5228	2	12	9	N	11					488
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6181	2	12	9	N	11					499
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5700	2	10	9	N	9					508
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4979	2	11	9	N	10					518
*11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3990	2	13	9	N	12					530
*12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4035	2	13	9	N	12					542

TOTAL GAS PROD: 78,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					209
06	14B2 EXT		1907	-0-	1907	1975	1907	2			N	-0-					209
07	14B2 EXT		970	-0-	970	2945	970	2			N	-0-					209
08	3038	X	93	-0-	-2945	-0-	93	2			N	-0-					209
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					209
10	1984	X	873	-0-	-1111	-0-	873	2			N	-0-					209
11	1920	X	422	-0-	-1498	-0-	422	2			N	-0-					209
12	961	X	295	-0-	-666	-0-	295	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5891	-0-	2791	8418	5839	2	52	9	N	47					236
02	12606	X	4188	-0-	-8418	-0-	4155	2	33	9	N	30					266
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3241	2	17	9	N	15					281
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2842	2	11	9	N	10					291
05	6076	X	3553	-0-	-2523	-0-	3541	2	12	9	N	11	159	1			143
06	5700	X	2881	-0-	-2819	-0-	2878	2	3	9	N	3					146
07	4650	X	1386	-0-	-3264	-0-	1375	2	11	9	N	10					156
08	3565	X	2264	-0-	-1301	-0-	2245	2	19	9	N	17					173
09	3450	X	1278	-0-	-2172	-0-	1267	2	11	9	N	10					183
10	3565	X	1608	-0-	-1957	-0-	1586	2	22	9	N	20					203
11	2880	X	1723	-0-	-1157	-0-	1712	2	11	9	N	10					213
12	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	1635	2	13	9	N	12					225

TOTAL GAS PROD: 32,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					52
02	1456	N	1393	-0-	-63	-0-	1393	2			N	-0-					52
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					52
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					52
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					52
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					52
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					52
08	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	1304	2			N	-0-					52
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					52
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					52
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					52
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

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	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7					87
02	6664	X	1047	-0-	-5617	-0-	963	2	84	9	N	76	159	1			4
03	7378	X	1061	-0-	-6317	-0-	1053	2	8	9	N	7					11
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					12
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4068	2	8	9	N	7					19
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3589	2	4	9	N	4					23
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	N	2					25
08	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	2498	2	4	9	N	4					29
09	3930	X	1409	-0-	-2521	-0-	1406	2	3	9	N	3					32
10	4061	X	1644	-0-	-2417	-0-	1638	2	6	9	N	5					37
11	3600	X	1421	-0-	-2179	-0-	1414	2	7	9	N	6					43
12	2511	X	1609	-0-	-902	-0-	1598	2	11	9	N	10					53

TOTAL GAS PROD: 25,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 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	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	5376	-0-	5376	5376	5372	2	4	9	N	4					4
06	14B2	EXT	6124	-0-	6124	11500	6122	2	2	9	N	2					6
07	14B2	EXT	5218	-0-	5218	16718	5218	2			N	-0-					6
08	5000		4647	-0-	-353	16365	4646	2	1	9	N	1					7
09	7500		3371	-0-	-4129	12236	3364	2	7	9	N	6					13
10	7750		3719	-0-	-4031	8205	3708	2	11	9	N	10					23
11	4920		3414	-0-	-1506	3285	3410	2	4	9	N	4					27
*12	6325		3040	-0-	-3285	-0-	3021	2	19	9	N	17					44

TOTAL GAS PROD: 34,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130

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-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 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	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-

ELMS OIL COMPANY 250120
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2		N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					-0-
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2		N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					10
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					10
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					10
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					10
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					10
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					10
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					10
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					10
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					10
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					10
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					10
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					17
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					17
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					17
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					17
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					17
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					17
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					17
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					17
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					17
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					17
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					17
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					45
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					45
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					45
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					45
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					45
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					45
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					45
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	200	3	19	9	N	17					62
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					62
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					62
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					62
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 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	3100	N	2560	-0-	-540	6663	2560	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2379	-0-	-421	6242	2379	2			Y	-0-					2
03	3100	N	2554	-0-	-546	5696	2554	2			Y	-0-					2
04	3000	N	167	-0-	-2833	2863	167	2			Y	-0-					2
05	2863	N	-0-	-0-	-2863	-0-					Y	-0-					2
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					2
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					2
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

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

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					17
02	2772	X	1833	-0-	-939	-0-	1753	2	80	9	Y	73					90
03	3069	X	2308	-0-	-761	-0-	2266	2	42	9	Y	38	99	1			29
04	3390	X	2088	-0-	-1302	-0-	2088	2			Y	-0-					29
05	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			Y	-0-					29
06	3390	X	2513	-0-	-877	-0-	2513	2			Y	-0-					29
07	2294	X	2007	-0-	-287	-0-	2007	2			Y	-0-					29
08	3162	X	1305	-0-	-1857	-0-	1305	2			Y	-0-					29
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					29
10	3162	X	14	-0-	-3148	-0-	14	2			Y	-0-					29
11	2520	X	9	-0-	-2511	-0-	9	2			Y	-0-					29
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 18,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	68	1	215	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	195	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	Y	-0-					3
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	240	1	1135	2	Y	-0-					3
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	299	1	1550	2	Y	-0-					3
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	149	1	701	2	Y	17	17	8			3
							19	9									
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	12	1	57	2	Y	20	20	8			3
							22	9									
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					3
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	486	1	2110	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	823 36	1 9	2589	2	Y	33	33	8			16
02	4228	X	974	-0-	-3254	-0-	221 25	1 9	728	2	Y	23	23	8			16
03	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	724	1	2375	2	Y	-0-					16
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	867	1	3422	2	Y	-0-					16
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	1213	1	3696	2	Y	-0-					16
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	716	1	3389	2	Y	-0-					16
07	6975	X	3632	-0-	-3343	-0-	588	1	3044	2	Y	-0-					16
08	4898	X	3491	-0-	-1407	-0-	604 43	1 9	2844	2	Y	39	39	8			16
09	4740	X	3305	-0-	-1435	-0-	570 51	1 9	2684	2	Y	46	46	8			16
10	4898	X	3359	-0-	-1539	-0-	573	1	2786	2	Y	-0-					16
11	4110	X	2950	-0-	-1160	-0-	552	1	2398	2	Y	-0-					16
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 37,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2508	-0-	-592	7905	2373	2	135	9	Y	123	186	1			27
02	2800	N	2356	-0-	-444	7461	2356	2			Y	-0-					27
03	3100	N	2460	-0-	-640	6821	2460	2			Y	-0-					27
04	3000	N	2384	-0-	-616	6205	2384	2			Y	-0-					27
05	3100	N	2393	-0-	-707	5498	2393	2			Y	-0-					27
06	3000	N	2409	-0-	-591	4907	2306	2	103	9	Y	94					121
07	3100	N	2596	-0-	-504	4403	2560	2	36	9	Y	33	127	1			27
08	3100	N	2260	-0-	-840	3563	2260	2			Y	-0-					27
09	3000	N	2396	-0-	-604	2959	2396	2			Y	-0-					27
10	3100	N	2459	-0-	-641	2318	2459	2			Y	-0-					27
11	3000	N	2372	-0-	-628	1690	2372	2			Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 26,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

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

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

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2277	-0-	-823	5695	541	1	1703	2	Y	30	30	8			6
							33	9									
02	2800	N	1996	-0-	-804	4891	461	1	1522	2	Y	12	12	8			6
							13	9									
03	3100	N	2005	-0-	-1095	3796	469	1	1536	2	Y	-0-					6
04	3000	N	2285	-0-	-715	3081	462	1	1823	2	Y	-0-					6
05	3100	N	1793	-0-	-1307	1774	443	1	1350	2	Y	-0-					6
06	3000	N	2242	-0-	-758	1016	391	1	1851	2	Y	-0-					6
07	3100	N	2276	-0-	-824	192	368	1	1908	2	Y	-0-					6
08	2487	N	2295	-0-	-192	-0-	396	1	1866	2	Y	30	30	8			6
							33	9									
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	382	1	1797	2	Y	17	17	8			6
							19	9									
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	379	1	1842	2	Y	-0-					6
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	371	1	1611	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	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		7191	-0-	7191	7191	1254	1	5937	2	N	-0-					44
07	14B2 EXT		10155	-0-	10155	17346	1636	1	8477	2	N	38	49	1			33
							42	9									
08	14B2 EXT		7627	-0-	7627	24973	1336	1	6291	2	N	-0-					33
09	14B2 EXT		6629	-0-	6629	31602	1162	1	5467	2	N	-0-					33
10	38007	X	6405	-0-	-31602	-0-	1092	1	5313	2	N	-0-					33
11	9540	X	5372	-0-	-4168	-0-	1006	1	4366	2	N	-0-					33
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 43,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	495 14	1 9	1558	2	N	13					38
02	2800	N	3651	-0-	851	851	849	1	2802	2	N	-0-					38
03	3100	N	3232	-0-	132	983	742 58	1 9	2432	2	N	53	74	1			17
04	3000	N	4250	-0-	1250	2233	859	1	3391	2	N	-0-					17
05	3100	N	2468	-0-	-632	1601	610	1	1858	2	N	-0-					17
06	3000	N	2840	-0-	-160	1441	495	1	2345	2	N	-0-					17
07	3100	N	2738	-0-	-362	1079	443	1	2295	2	N	-0-					17
08	3100	N	2688	-0-	-412	667	471	1	2217	2	N	-0-					17
09	3000	N	2558	-0-	-442	225	448	1	2110	2	N	-0-					17
10	2819	N	2594	-0-	-225	-0-	442	1	2152	2	N	-0-					17
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	434	1	1883	2	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 31,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2467	-0-	-633	6757	587	1	1849	2	Y	28	28	8			16
							31	9									
02	2800	N	2435	-0-	-365	6392	564	1	1862	2	Y	8	8	8			16
							9	9									
03	3100	N	2301	-0-	-799	5593	538	1	1763	2	Y	-0-					16
04	3000	N	2566	-0-	-434	5159	519	1	2047	2	Y	-0-					16
05	3100	N	1987	-0-	-1113	4046	491	1	1496	2	Y	-0-					16
06	3000	N	2482	-0-	-518	3528	433	1	2049	2	Y	-0-					16
07	3100	N	2516	-0-	-584	2944	407	1	2109	2	Y	-0-					16
08	3100	N	2503	-0-	-597	2347	436	1	2054	2	Y	12	12	8			16
							13	9									
09	3000	N	2391	-0-	-609	1738	417	1	1960	2	Y	13	13	8			16
							14	9									
10	3100	N	2414	-0-	-686	1052	412	1	2002	2	Y	-0-					16
11	3000	N	2151	-0-	-849	203	403	1	1748	2	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

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

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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

01	3100	N	1359	-0-	-1741	607	319	1	1003	2	Y	34	94	1	5	8	11
							37	9									
02	1989	N	1382	-0-	-607	-0-	315	1	1041	2	Y	24	24	8			11
							26	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	373	1	1223	2	Y	-0-					11
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	412	1	1626	2	Y	-0-					11
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1134	2	Y	-0-					11
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	339	1	1606	2	Y	-0-					11
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	304	1	1574	2	Y	-0-					11
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	324	1	1525	2	Y	33	33	8			11
							36	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	319	1	1502	2	Y	42	42	8			11
							46	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	313	1	1520	2	Y	-0-					11
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	304	1	1321	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	489 29	1 9	1539	2	Y	26	44	1			10
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	450 11	1 9	1486	2	Y	10	10	8			10
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	434	1	1422	2	Y	-0-					10
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	498	1	1967	2	Y	-0-					10
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	440	1	1339	2	Y	-0-					10
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	381	1	1803	2	Y	-0-					10
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	350	1	1812	2	Y	-0-					10
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	379 17	1 9	1784	2	Y	15	15	8			10
09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	366 19	1 9	1721	2	Y	17	17	8			10
10	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	363	1	1765	2	Y	-0-					10
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	354	1	1537	2	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 22,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

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

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

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	275	1	865	2	N	-0-					23
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	233	1	770	2	N	-0-					23
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	247	1	811	2	N	-0-					23
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	237	1	935	2	N	-0-					23
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	218	1	664	2	N	-0-					23
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	199	1	945	2	N	-0-					23
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	181	1	938	2	N	-0-					23
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	193	1	911	2	N	-0-					23
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	180	1	848	2	N	-0-					23
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	142	1	689	2	N	-0-					23
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	180	1	783	2	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

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

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

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	14	14	8	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

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

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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

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

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-						36
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	1322	2			N	-0-						36
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-						36
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-						36
05	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			N	-0-						36
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-						36
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-						36
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-						36
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-						36
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1789	2	48	9	N	44	65	1				15
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1858	2	23	9	N	21						36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						36

TOTAL GAS PROD: 18,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			53
02	28 J	28	-0-	-0-	-0-	7 1	21 2	N	-0-			53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	T. A.	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			53
09	T. A.	1	-0-	1	2	1 2		N	-0-			53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			53
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			53

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

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3262 2		N	-0-			20
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			20
03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			20
04	3030 X	1985	-0-	-1045	-0-	1985 2		N	-0-			20
05	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	2723 2		N	-0-			20
06	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	2344 2		N	-0-			20
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-			20
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			20
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			20
10	3131 X	3105	-0-	-26	-0-	3105 2		N	-0-			20
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			20
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 33,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1426	1	4037	2	Y	38					127
							42	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1281	1	3703	2	Y	31	58	1			100
							34	9									
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1426	1	4034	2	Y	155	78	1	155	8	22
							171	9									
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1380	1	3823	2	Y	-0-					22
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1426	1	4057	2	Y	-0-					22
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1380	1	3973	2	Y	-0-					22
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	1426	1	4001	2	Y	-0-					22
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1426	1	3863	2	Y	85	85	8			22
							94	9									
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1380	1	3811	2	Y	-0-					22
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1426	1	3761	2	Y	-0-					22
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1380	1	3770	2	Y	-0-					22
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 58,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	696	-0-	-2404	325	696	2			N	-0-					41
02	957	N	632	-0-	-325	-0-	632	2			N	-0-					41
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					41
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					41
05	713	N	212	-0-	-501	-0-	212	2			N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					41
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

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

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	-0-	-815	-0-	189	1	763	3	Y	-0-					27
02	1400	N	869	-0-	-531	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					27
03	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	388	1	619	3	Y	-0-					27
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	426	1	917	3	Y	-0-					27
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	594	1	857	3	Y	-0-					27
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	201	1	732	3	Y	-0-					27
07	1395	N	886	-0-	-509	-0-	142	1	744	3	Y	-0-					27
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	290	1	2693	3	Y	-0-					27
09	3000	N	5157	-0-	2157	2157	1162	1	3982	3	Y	12					39
							13	9									
10	3100	N	3554	-0-	454	2611	1028	1	2520	3	Y	5					44
							6	9									
11	3000	N	2585	-0-	-415	2196	764	1	1813	3	Y	7					51
							8	9									
12	4401	X	2205	-0-	-2196	-0-	326	1	1866	3	Y	12					63
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

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-

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

01	1426	N	697	-0-	-729	-0-	138	1	559	3	Y	-0-								22
02	1316	N	198	-0-	-1118	-0-	9	1	189	3	Y	-0-								22
03	1116	N	862	-0-	-254	-0-	332	1	530	3	Y	-0-								22
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	283	1	609	3	Y	-0-								22
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	378	1	546	3	Y	-0-								22
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	186	1	679	3	Y	-0-								22
07	930	N	664	-0-	-266	-0-	107	1	557	3	Y	-0-								22
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	94	1	875	3	Y	-0-								22
09	3000	N	4699	-0-	1699	1699	1059	1	3630	3	Y	9								31
							10	9												
10	3100	N	3690	-0-	590	2289	1067	1	2619	3	Y	4								35
							4	9												
11	3000	N	3056	-0-	56	2345	905	1	2144	3	Y	6								41
							7	9												
12	5199	X	2854	-0-	-2345	-0-	422	1	2422	3	Y	9								50
							10	9												

TOTAL GAS PROD: 20,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

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

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-209	-0-	46	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	318	-0-	-457	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	117	-0-	-906	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	424	-0-	-10	-0-	18	1	198	2	Y	189	223	1			8
							208	9									
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	15	1	206	2	Y	160	101	1			67
							176	9									
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	16	1	226	2	Y	142	184	1			25
							156	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	163	145	1			43
							179	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	181	187	1			37
							199	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	130	124	1			43
							143	9									
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	15	1	306	2	Y	129	123	1			49
							142	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	15	1	304	2	Y	143	165	1			27
							157	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	145	132	1			40
							160	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	15	1	283	2	Y	128	123	1			45
							141	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	144	154	1			35
							158	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	18	1	301	2	Y	124	146	1			13
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	35 29	1 9	396	2	Y	26	31	1			1
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	30 24	1 9	405	2	Y	22	14	1			9
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	31 22	1 9	427	2	Y	20	26	1			3
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108 17	1 9	2106	2	Y	15	12	1			6
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	767	2	Y	24	26	1			4
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	1132	2	Y	11	10	1			5
*07	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	50 18	1 9	1010	2	Y	16	17	1			4
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	788	2	Y	10	13	1			1
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	130 12	1 9	2530	2	Y	11	7	1			5
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	98 13	1 9	1875	2	Y	12	11	1			6
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1269	2	Y	6	12	1			-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	110 17	1 9	1820	2	Y	15	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 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	3968	X	2789	-0-	-1179	-0-	218	1	2447	2	Y	113	134	1			5
							124	9									
02	3556	X	3055	-0-	-501	-0-	203	1	2746	2	Y	96	61	1			40
							106	9									
03	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	220	1	3022	2	Y	76	103	1			13
							84	9									
04	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	156	1	3054	2	Y	98	85	1			26
							108	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	201	1	3665	2	Y	108	112	1			22
							119	9									
*06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3383	2	Y	79	75	1			26
							87	9									
*07	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	147	1	3006	2	Y	77	74	1			29
							85	9									
*08	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	146	1	2938	2	Y	87	100	1			16
							96	9									
09	3870	X	3181	-0-	-689	-0-	151	1	2933	2	Y	88	80	1			24
							97	9									
10	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	164	1	3150	2	Y	68	66	1			26
							75	9									
11	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	170	1	3165	2	Y	87	92	1			21
							96	9									
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	194	1	3205	2	Y	75	88	1			8
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 40,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	339	-0-	-281	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	193	-0-	-317	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	51	-0-	-383	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 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	3100	N	1823	-0-	-1277	6553	144	1	1617	2	Y	56	67	1			2
							62	9									
02	2800	N	1717	-0-	-1083	5470	114	1	1549	2	Y	49	31	1			20
							54	9									
03	3100	N	1887	-0-	-1213	4257	125	1	1722	2	Y	36	50	1			6
							40	9									
04	3000	N	2022	-0-	-978	3279	96	1	1872	2	Y	49	42	1			13
							54	9									
05	3100	N	2066	-0-	-1034	2245	104	1	1903	2	Y	54	56	1			11
							59	9									
*06	3000	N	1369	-0-	-1631	614	62	1	1264	2	Y	39	37	1			13
							43	9									
*07	3100	N	2545	-0-	-555	59	117	1	2385	2	Y	39	37	1			15
							43	9									
*08	2207	N	2148	-0-	-59	-0-	100	1	2001	2	Y	43	50	1			8
							47	9									
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	44	40	1			12
							48	9									
10	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	102	1	1962	2	Y	39	37	1			14
							43	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	107	1	1999	2	Y	44	47	1			11
							48	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	126	1	2082	2	Y	37	44	1			4
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 24,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

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	1762	-0-	-1338	1071	142	1	1590	2	Y	27	34	1			1
							30	9									
02	2800	N	1954	-0-	-846	225	132	1	1790	2	Y	29	18	1			12
							32	9									
03	2223	N	1998	-0-	-225	-0-	134	1	1836	2	Y	25	33	1			4
							28	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	130	1	2376	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2383	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	110	1	2235	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
*08	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	92	1	1854	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
09	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	97	1	1887	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
10	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	104	1	2001	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	26	28	1			6
							29	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	127	1	2091	2	Y	23	27	1			2
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 25,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	1918	-0-	1918	1918	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	1481	-0-	1481	3399	69	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.	1181	-0-	1181	4580	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*09	5119 X	539	-0-	-4580	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	1488 N	2	-0-	-1486	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

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	2325	N	1513	-0-	-812	-0-	122	1	1368	2	Y	21	27	1			1
							23	9									
02	2800	N	3002	-0-	202	202	205	1	2776	2	Y	19	14	1			6
							21	9									
03	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	139	1	1905	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	138	1	2703	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	140	1	2552	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1912	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*07	2480	N	1515	-0-	-965	-0-	70	1	1437	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*08	2480	N	1811	-0-	-669	-0-	85	1	1714	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2190	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2437	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	3000	N	3204	-0-	204	204	162	1	3020	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
12	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	119	1	1962	2	Y	16	20	1			1
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	93	1	1047	2	Y	102	121	1			4
							112	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	87	1	1179	2	Y	87	55	1			36
							96	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	2	Y	78	100	1			14
							86	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	88	79	1			23
							97	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	77	1	1414	2	Y	98	101	1			20
							108	9									
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	2090	2	Y	70	67	1			23
							77	9									
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2244	2	Y	70	67	1			26
							77	9									
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	Y	78	90	1			14
							86	9									
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	Y	80	72	1			22
							88	9									
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	2	Y	70	67	1			25
							77	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1687	2	Y	78	84	1			19
							86	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	2	Y	68	80	1			7
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

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

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

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

01	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	258	1	2899	2	Y	51	61	1			2
							56	9									
02	3556	X	3307	-0-	-249	-0-	224	1	3035	2	Y	44	28	1			18
							48	9									
03	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	244	1	3348	2	Y	40	51	1			7
							44	9									
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	186	1	3637	2	Y	45	40	1			12
							50	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	212	1	3879	2	Y	49	51	1			10
							54	9									
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	3521	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
*07	3937	X	3852	-0-	-85	-0-	178	1	3635	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
*08	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	177	1	3546	2	Y	39	45	1			7
							43	9									
09	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	156	1	3027	2	Y	40	36	1			11
							44	9									
10	3937	X	2915	-0-	-1022	-0-	143	1	2733	2	Y	35	34	1			12
							39	9									
11	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	151	1	2821	2	Y	40	42	1			10
							44	9									
12	3844	X	3149	-0-	-695	-0-	178	1	2934	2	Y	34	40	1			4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 41,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

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	3286	X	2508	-0-	-778	-0-		203	1	2281	2	Y	22	26	1			1
								24	9									
02	2968	X	2696	-0-	-272	-0-		184	1	2491	2	Y	19	12	1			8
								21	9									
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-		197	1	2708	2	Y	16	21	1			3
								18	9									
04	3120	X	1707	-0-	-1413	-0-		82	1	1605	2	Y	18	16	1			5
								20	9									
05	3503	X	3343	-0-	-160	-0-		172	1	3149	2	Y	20	21	1			4
								22	9									
*06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-		135	1	2751	2	Y	15	14	1			5
								17	9									
*07	2976	X	2950	-0-	-26	-0-		137	1	2796	2	Y	15	14	1			6
								17	9									
*08	3348	X	2897	-0-	-451	-0-		137	1	2742	2	Y	16	19	1			3
								18	9									
09	3240	X	2668	-0-	-572	-0-		130	1	2519	2	Y	17	15	1			5
								19	9									
10	3348	X	2772	-0-	-576	-0-		137	1	2620	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-		146	1	2725	2	Y	17	18	1			4
								19	9									
12	2945	X	2131	-0-	-814	-0-		121	1	1995	2	Y	14	17	1			1
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

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	2186	-0-	-914	13368		179	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1833	-0-	-967	12401		126	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2548	-0-	-552	11849		173	1	2375	2	Y	-0-					-0-
04	14460	X	2611	-0-	-11849	-0-		127	1	2484	2	Y	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-		155	1	2836	2	Y	-0-					-0-
*06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-		125	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*07	2697	X	2694	-0-	-3	-0-		126	1	2568	2	Y	-0-					-0-
*08	2976	X	2652	-0-	-324	-0-		126	1	2526	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1968	-0-	-912	-0-		96	1	1872	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2549	-0-	-427	-0-		126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2129	-0-	-511	-0-		108	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2076	-0-	-621	-0-		119	1	1957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

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	595	-0-	-304	-0-	47	1	524	2	Y	22	26	1			1
							24	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	Y	15	8	1			8
							17	9									
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	50	1	686	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	44	1	803	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
*06	720	N	673	-0-	-47	-0-	31	1	625	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
*07	713	N	697	-0-	-16	-0-	32	1	650	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
*08	868	N	794	-0-	-74	-0-	37	1	739	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	31	1	590	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	38	1	714	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	42	1	691	2	Y	14	17	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 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	2821	X	1807	-0-	-1014	-0-	134	1	1506	2	N	152					343
							167	9									
02	2548	X	1198	-0-	-1350	-0-	82	1	1105	2	N	10	157	1			196
							11	9									
03	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	155	1	2131	2	N	100					296
							110	9									
04	2580	X	1093	-0-	-1487	-0-	52	1	1021	2	N	18					314
							20	9									
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	180	1	3280	2	N	26	173	1			167
							29	9									
*06	2310	X	1819	-0-	-491	-0-	83	1	1682	2	N	49					216
							54	9									
*07	2387	X	1849	-0-	-538	-0-	83	1	1686	2	N	73					289
							80	9									
*08	3503	X	2395	-0-	-1108	-0-	109	1	2179	2	N	97	175	1			211
							107	9									
09	3390	X	2662	-0-	-728	-0-	124	1	2408	2	N	118	173	1			156
							130	9									
10	3503	X	2384	-0-	-1119	-0-	114	1	2192	2	N	71					227
							78	9									
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	129	1	2407	2	N	50	173	1			104
							55	9									
12	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	134	1	2206	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 26,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1993	-0-		-1107		28690	160	1	1791	2	Y	38	44	1			2
									42	9									
02	2800	N	1996	-0-		-804		27886	135	1	1827	2	Y	31	20	1			13
									34	9									
03	3100	N	2390	-0-		-710		27176	160	1	2199	2	Y	28	36	1			5
									31	9									
04	30383	X	3207	-0-		-27176		-0-	155	1	3030	2	Y	20	17	1			8
									22	9									
05	3641	X	3641	-0-		-0-		-0-	187	1	3415	2	Y	35	36	1			7
									39	9									
06	2827	X	2827	-0-		-0-		-0-	131	1	2667	2	Y	26	24	1			9
									29	9									
07	3317	X	2831	-0-		-486		-0-	131	1	2672	2	Y	25	24	1			10
									28	9									
08	3627	X	2407	-0-		-1220		-0-	113	1	2263	2	Y	28	33	1			5
									31	9									
09	3510	X	1952	-0-		-1558		-0-	94	1	1826	2	Y	29	26	1			8
									32	9									
10	3627	X	1304	-0-		-2323		-0-	64	1	1219	2	Y	19	24	1			3
									21	9									
11	3613	X	3613	-0-		-0-		-0-	182	1	3399	2	Y	29	25	1			7
									32	9									
12	3286	X	2309	-0-		-977		-0-	130	1	2151	2	Y	25	29	1			3
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1652	-0-		-363		-0-	134	1	1506	2	Y	11	13	1			-0-
									12	9									
02	1764	N	1662	-0-		-102		-0-	114	1	1537	2	Y	10	6	1			4
									11	9									
03	2015	N	1769	-0-		-246		-0-	119	1	1641	2	Y	8	11	1			1
									9	9									
04	1865	X	1865	-0-		-0-		-0-	90	1	1765	2	Y	9	8	1			2
									10	9									
05	2015	X	1936	-0-		-79		-0-	100	1	1824	2	Y	11	11	1			2
									12	9									
*06	1770	X	1753	-0-		-17		-0-	82	1	1663	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
*07	1922	X	1759	-0-		-163		-0-	82	1	1668	2	Y	8	7	1			3
									9	9									
*08	1922	X	1674	-0-		-248		-0-	79	1	1585	2	Y	9	10	1			2
									10	9									
09	1860	X	1568	-0-		-292		-0-	76	1	1483	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
10	1922	X	681	-0-		-1241		-0-	34	1	643	2	Y	4	6	1			-0-
									4	9									
11	1740	X	485	-0-		-1255		-0-	24	1	451	2	Y	9	7	1			2
									10	9									
12	1736	X	1389	-0-		-347		-0-	79	1	1302	2	Y	7	8	1			1
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 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	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	121	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	189	1	2560	2	Y	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	189	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	160	1	3127	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	185	1	3376	2	Y	-0-					-0-
*06	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	130	1	2654	2	Y	-0-					-0-
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	163	1	3317	2	Y	-0-					-0-
*08	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	148	1	2971	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	121	1	2353	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2380	-0-	-1185	-0-	118	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2127	-0-	-1233	-0-	108	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1950	-0-	-1522	-0-	111	1	1839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 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	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	108	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1422	-0-	-146	-0-	98	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	77	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*07	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	74	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*08	1705	X	1597	-0-	-108	-0-	76	1	1521	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1483	-0-	-167	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1498	-0-	-207	-0-	74	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1569	-0-	-81	-0-	80	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	82	1	1350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1093	-0-	-581	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1075	-0-	-409	-0-	74	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	101	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	79	1	1604	2	Y	-0-					-0-
*07	2511	X	1671	-0-	-840	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*08	2511	X	1589	-0-	-922	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1435	-0-	-995	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1494	-0-	-459	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1298	-0-	-382	-0-	66	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1096	-0-	-578	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	86	1	962	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1293	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*06	1320	X	1115	-0-	-205	-0-	52	1	1053	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*07	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	55	1	1126	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*08	1488	X	1134	-0-	-354	-0-	53	1	1070	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1440	X	1063	-0-	-377	-0-	51	1	1001	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	53	1	1022	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	908	-0-	-296	-0-	62	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	887	-0-	-446	-0-	60	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	747	-0-	-153	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	908	-0-	-270	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
*06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	Y	-0-					-0-
*07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
09	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	51	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1098	-0-	-12	-0-	56	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1090	-0-	-57	-0-	62	1	1028	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

01	403	N	301	-0-	-102	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1454	-0-	-1646	6649	109 117	1 9	1228	2	Y	106	126	1			4
02	2800	N	2126	-0-	-674	5975	141 81	1 9	1904	2	Y	74	40	1			38
03	3100	N	1636	-0-	-1464	4511	105 88	1 9	1443	2	Y	80	104	1			14
04	6497	X	1986	-0-	-4511	-0-	93 66	1 9	1827	2	Y	60	52	1			22
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	150 112	1 9	2746	2	Y	102	103	1			21
*06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	107 80	1 9	2178	2	Y	73	70	1			24
*07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	107 81	1 9	2190	2	Y	74	70	1			28
*08	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	102 88	1 9	2046	2	Y	80	93	1			15
09	2910	X	2110	-0-	-800	-0-	99 90	1 9	1921	2	Y	82	75	1			22
10	3007	X	2157	-0-	-850	-0-	103 80	1 9	1974	2	Y	73	69	1			26
11	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	100 89	1 9	1860	2	Y	81	87	1			20
12	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	129 77	1 9	2123	2	Y	70	83	1			7

TOTAL GAS PROD: 25,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1216	-0-	-272	-0-	99	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1005	-0-	-311	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	109	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					-0-
*06	1560	X	1165	-0-	-395	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	X	1181	-0-	-431	-0-	55	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*08	1612	X	1164	-0-	-448	-0-	55	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	1180	-0-	-80	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	729	-0-	-2371	15711	58	1	653	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
02	2800	N	791	-0-	-2009	13702	53	1	723	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
03	3100	N	981	-0-	-2119	11583	66	1	903	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
04	16453	X	4870	-0-	-11583	-0-	237	1	4623	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1023	X	812	-0-	-211	-0-	41	1	756	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	160	1	3262	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
*07	5022	X	2867	-0-	-2155	-0-	134	1	2726	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*08	5022	X	2457	-0-	-2565	-0-	116	1	2331	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
09	4860	X	2611	-0-	-2249	-0-	127	1	2471	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	3534	X	1796	-0-	-1738	-0-	89	1	1700	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	3420	X	2359	-0-	-1061	-0-	119	1	2228	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	42	1	689	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 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	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	65	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1070	-0-	-100	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*06	1230	X	619	-0-	-611	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
*07	1271	X	1212	-0-	-59	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*08	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	56	1	1119	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	775	-0-	-335	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1139	-0-	-70	-0-	56	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1083	-0-	-87	-0-	55	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	863	-0-	-346	-0-	49	1	814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-67	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

01	217	N	151	-0-	-66	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					20
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
05	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					20
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					20
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					20
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					20
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/30/2025

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

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					129
02	504	N	79	-0-	-425	-0-	79	2			N	-0-					129
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					129
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					129
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					129
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					129
10	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					129
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

ELMS OIL COMPANY 250120
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-325	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	570	N	180	-0-	-390	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

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

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-624	-0-	1978	2	2	9	N	2					67
02	2268	N	1571	-0-	-697	-0-	1486	2	85	9	N	77	58	1			86
03	2139	N	1804	-0-	-335	-0-	1804	2			N	-0-					86
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					86
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					86
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					86
07	2542	N	1841	-0-	-701	-0-	1841	2			N	-0-					86
08	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2358	2	10	9	N	9					95
09	2370	N	1848	-0-	-522	-0-	724	1	1124	2	N	-0-					95
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	85	1	2426	2	N	-0-					95
11	2280	N	1937	-0-	-343	-0-	78	1	1859	2	N	-0-					95
12	1922	N	536	-0-	-1386	-0-	18	1	518	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 23,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MAG EXPLORATION LLC 102971
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 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	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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					359
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5					364
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	139	1			227
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					227
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2406	2	66	9	N	60					287
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	N	20					307
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					312
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	N	5					317
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2					319
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					319
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2017	2	3	9	N	3					322
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					322

TOTAL GAS PROD: 17,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-					116
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-					116
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	N	-0-					116
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-					116
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-					116
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	12	1	289	2	N	-0-					116
07	620	N	318	-0-	-302	-0-	13	1	305	2	N	-0-					116
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-					116
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	2	N	-0-					116
10	310	N	209	-0-	-101	-0-	8	1	201	2	N	-0-					116
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	2	N	-0-					116
12	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	122	2			N	-0-					33
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					33
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					33
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	562	2	22	9	N	20					53
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					53
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					53
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					53
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					53
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					53
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	488	2	134	9	N	122					175
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1025	2	30	9	N	27	175	1			27

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3170	-0-	70	70	165	1	3005	2	Y	-0-					-0-
*06	2472	N	2402	-0-	-70	-0-	112	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-					-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-					-0-
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	85	1	1634	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	85	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

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

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

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

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

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	99	1			112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	111	1			63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	78	1			145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	147	1			77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	59	1			102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	91	1			94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	109	1			78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	1			78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 792

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 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	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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 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	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					114
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					114
03	1333 N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-					114
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					114
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					114
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					114
07	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					114
08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					114
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					114
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					114
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					114
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

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

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			680	2	N	-0-					31
02	896	N	680	-0-	-216	-0-			537	2	N	-0-					31
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-			657	2	N	-0-					31
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-			393	2	N	-0-					31
05	744	N	393	-0-	-351	-0-			745	2	N	-0-					31
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-			740	2	N	-0-					31
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-			324	2	N	-0-					31
08	403	N	324	-0-	-79	-0-			316	2	N	-0-					31
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1154	2	N	-0-					31
11	0	N	1154	-0-	1154	-0-			1924	2	N	-0-					31
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6128 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					90
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

CR2 ENERGY LLC 101608
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

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

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

01	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
02	1456 N	1213	-0-	-243	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	666	-0-	-684	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05	1333 N	262	-0-	-1071	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	1110 N	434	-0-	-676	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	255	-0-	255	471	255	3			Y	-0-					-0-
10	813 N	342	-0-	-471	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					11
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					11
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					11
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					11
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					11
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					11
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					11
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					11
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024

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

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B DENY	-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-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B DENY	-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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

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

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2940	2	125	9	N	114					171
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	375	1	2587	2	N	70	118	1			123
							77	9									
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	465	1	3188	2	N	72	136	1			59
							79	9									
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	450	1	3279	2	N	70					129
							77	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	458	1	3353	2	N	43					172
							47	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	435	1	3504	2	N	48	133	1			87
							53	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	465	1	3984	2	N	60					147
							66	9									
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	420	1	3278	2	N	35	120	1			62
							39	9									
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	450	1	3651	2	N	25					87
							28	9									
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	399	1	3352	2	N	26					113
							29	9									
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	443	1	4435	2	N	68					181
							75	9									
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	450	1	3518	2	N	123	136	1			168
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 46,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	548	2	N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	91	1	461	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	N	-0-					-0-
04	630	N	96	-0-	-534	-0-	29	1	67	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	224	1	1795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	229	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	220	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	240	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	310	1	717	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	X	1697	-0-		-0-	-0-	269	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1512	-0-		-0-	-0-	249	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1808	X	1808	-0-		-0-	-0-	289	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	269	-0-		-871	-0-	81	1	188	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-		-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-		-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-		-0-	-0-	327	1	2613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3569	-0-		-1081	-0-	3508	2	61	9	N	55					94
02	4200	X	4123	-0-		-77	-0-	4059	2	64	9	N	58					152
03	4650	X	4208	-0-		-442	-0-	4151	2	57	9	N	52	170	1			34
04	4500	X	4381	-0-		-119	-0-	4324	2	57	9	N	52					86
05	4530	X	4530	-0-		-0-	-0-	4466	2	64	9	N	58					144
06	4410	X	4124	-0-		-286	-0-	4068	2	56	9	N	51					195
07	4591	X	4591	-0-		-0-	-0-	4536	2	55	9	N	50					245
08	4526	X	4486	-0-		-40	-0-	4434	2	52	9	N	47	181	1			111
09	4380	X	72	-0-		-4308	-0-	72	2			N	-0-					111
10	4526	X	2024	-0-		-2502	-0-	2007	2	17	9	N	15					126
11	7739	X	7739	-0-		-0-	-0-	7672	2	67	9	N	61					187
12	9326	X	9326	-0-		-0-	-0-	9257	2	69	9	N	63					250

TOTAL GAS PROD: 53,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					100
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2					102
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					102
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					102
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					102
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					102
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					102
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					102
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					102
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					102
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

01	775 N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					53
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					53
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					53
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-	53	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2025

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

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-

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 5054 - 5882

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	153	1	2855	2	Y	65	69	1			28
							72	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	137	1	2465	2	Y	63	69	1			22
							69	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	150	1	2764	2	Y	55	70	1			7
							61	9									
04	3000	N	3016	-0-	16	16	150	1	2734	2	Y	120	69	1			58
							132	9									
05	2944	N	2928	-0-	-16	-0-	131	1	2645	2	Y	138	175	1			21
							152	9									
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	141	1	2567	2	Y	127	96	1			52
							140	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	148	1	2685	2	Y	134	176	1			10
							147	9									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	113	86	1			37
							124	9									
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	145	1	2637	2	Y	95	85	1			47
							105	9									
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	2	Y	105	86	1			66
							116	9									
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	Y	129	173	1			22
							142	9									
12	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	116	1	1798	2	Y	128	89	1			61
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 33,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

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

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 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	14B2 EXT	310	-0-	310	1436	310	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	144	-0-	144	1580	144	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

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

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 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	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-

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					39
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					39
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					39
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					39
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					39
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					39
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					39
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					9
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					9
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					9
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	258	2	55	9	Y	50	53	1			6
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					6
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					6
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	295	2	14	9	Y	13					19
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					19
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					19
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	Y	1					20
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	Y	16					36
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	370	2	33	9	Y	30	60	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

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

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 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	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-

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1892	-0-	-1053	-0-	1842	3	50	9	N	45					85
02	2072	N	1091	-0-	-981	-0-	1091	3			N	-0-					85
03	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	1780	3	34	9	N	31					116
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2227	3	63	9	N	57					173
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	N	5					178
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	3	4	9	N	4	157	1			25
07	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	2183	3	42	9	N	38					63
08	3100	N	3315	-0-	215	215	3293	3	22	9	N	20					83
09	3000	N	3301	-0-	301	516	3295	3	6	9	N	5					88
10	3100	N	2656	-0-	-444	72	2587	3	69	9	N	63					151
11	3354	X	3282	-0-	-72	-0-	3241	3	41	9	N	37	1	8			187
12	3069	X	2270	-0-	-799	-0-	2237	3	33	9	N	30					217

TOTAL GAS PROD: 28,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1711	-0-	-118	-0-	1705	2	6	9	N	5					104
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1508	2	11	9	N	10					114
03	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1629	2	7	9	N	6					120
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1542	2	8	9	N	7					127
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1520	2	2	9	N	2					129
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1462	2	3	9	N	3					132
07	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1477	2	2	9	N	2					134
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					147
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	N	7					154
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3					157
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	N	7					164
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1741	2	32	9	N	29	171	1			22

TOTAL GAS PROD: 19,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

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

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 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	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	201	-0-	201	201	86	1	115	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
*12	201	X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 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	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	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

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

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

01	2945	X	1013	-0-	-1932	-0-	1013	2			N	-0-					366
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-	174	1			192
03	2170	X	915	-0-	-1255	-0-	915	2			N	-0-					192
04	2100	X	725	-0-	-1375	-0-	708	2	17	9	N	15					207
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					207
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2412	2	242	9	N	220	175	1			252
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2485	2	102	9	N	93	176	1			169
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3270	2	124	9	N	113					282
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2939	2	195	9	N	177	175	1			284
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3028	2	68	9	N	62	162	1			184
11	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	2051	2	173	9	N	157	164	1			177
12	3379	X	1932	-0-	-1447	-0-	1912	2	20	9	N	18					195

TOTAL GAS PROD: 26,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

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.	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-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4928 - 5130

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 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	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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 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	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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

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

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					108
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					108
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2323	3	12	9	N	11					119
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	3	7	9	N	6					125
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	N	5					130
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2592	3	7	9	N	6					136
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	3	3	9	N	3					139
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2542	3	18	9	N	16					155
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	3	21	9	N	19	147	1			27
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2095	3	8	9	N	7					34
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	3	9	9	N	8	8	8			34
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

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

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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1201			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

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	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6296	2	124	9	Y	113	132	1			67
02	DLQ G-10		6176	-0-	6176	6176	6092	2	84	9	Y	76	65	1			78
03	13118	X	6942	-0-	-6176	-0-	6888	2	54	9	Y	49	66	1			61
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8002	2	62	9	Y	56	66	1			51
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56	9	Y	51	65	1			37
06	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8018	2	83	9	Y	75	63	1			49
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8081	2	94	9	Y	85	66	1			68
08	DLQ G-10		7606	-0-	7606	7606	7550	2	56	9	Y	51	58	1			61
09	14063	X	6457	-0-	-7606	-0-	6360	2	97	9	Y	88	66	1			83
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5887	2	92	9	Y	84	129	1			38
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5785	2	98	9	Y	89	66	1			61
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6154	2	124	9	Y	113	123	1			51

TOTAL GAS PROD: 84,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

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	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5869	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10		5606	-0-	5606	5606	5585	2	21	9	Y	19	16	1			20
03	11861	X	6255	-0-	-5606	-0-	6242	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7211	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8803	2	13	9	Y	12	16	1			9
06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9682	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9423	2	23	9	Y	21	16	1			17
08	DLQ G-10		8335	-0-	8335	8335	8321	2	14	9	Y	13	15	1			15
09	DLQ G-10		3704	-0-	3704	12039	3679	2	25	9	Y	23	17	1			21
10	DLQ G-10		3713	-0-	3713	15752	3690	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	DLQ G-10		3197	-0-	3197	18949	3173	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	22283	X	3334	-0-	-18949	-0-	3302	2	32	9	Y	29	31	1			13

TOTAL GAS PROD: 75,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 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	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-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	204	1	549	2	N	-0-					39
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	201	1	620	2	N	58					97
							64	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	275	1	654	2	N	-0-					97
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	525	1	1855	2	N	12					109
							13	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	430	1	1407	2	N	8					117
							9	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	338	1	1429	2	N	3					120
							3	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	324	1	1542	2	N	4					124
							4	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	308	1	1485	2	N	-0-					124
09	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	277	1	1122	2	N	3					127
							3	9									
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	251	1	1185	2	N	3					130
							3	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	330	1	1438	2	N	-0-					130
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	319	1	1606	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 18,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 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	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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1177	-0-	-311	-0-	319	1	858	2	N	-0-					68
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	473	1	1454	2	N	43					111
							47	9									
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	565	1	1343	2	N	5					116
							6	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	375	1	1328	2	N	17					133
							19	9									
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	470	1	1535	2	N	3					136
							3	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	431	1	1819	2	N	14					150
							15	9									
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	395	1	1880	2	N	11					161
							12	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	433	1	2084	2	N	7	135	1			33
							8	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	425	1	1720	2	N	27					60
							30	9									
10	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	311	1	1466	2	N	7					67
							8	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	380	1	1656	2	N	65					132
							72	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	416	1	2093	2	N	21					153
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					30
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					30
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					30
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					30
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					30
06	1710	N	961	-0-	-749	-0-	961	2			N	-0-					30
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
09	960	N	-0-	-0-	-960	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

MDM ENERGY, INC. 556516
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	804	-0-	-1459	-0-	804	2			N	-0-					68
02	2044	X	1257	-0-	-787	-0-	1253	2	4	9	N	4					72
03	2635	X	909	-0-	-1726	-0-	862	2	47	9	N	43					115
04	2550	X	658	-0-	-1892	-0-	658	2			N	-0-					115
05	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	1975	2			N	-0-					115
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2125	2	4	9	N	4					119
07	1395	X	446	-0-	-949	-0-	446	2			N	-0-					119
08	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	691	2			N	-0-					119
09	2130	X	771	-0-	-1359	-0-	771	2			N	-0-					119
10	2201	X	1873	-0-	-328	-0-	1867	2	6	9	N	5					124
11	2130	X	1643	-0-	-487	-0-	1643	2			N	-0-					124
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2134	2	33	9	N	30					154

TOTAL GAS PROD: 15,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	833	-0-	-686	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1113	-0-	-530	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	891	-0-	-783	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					34
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					34
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3543	2	12	9	Y	11					45
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3329	2	48	9	Y	44					89
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9	Y	2	69	1			22
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3643	2	2	9	Y	2					24
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					24
08	3658	X	2024	-0-	-1634	-0-	2022	2	2	9	Y	2	21	1			5
09	3540	X	3220	-0-	-320	-0-	3220	2			Y	-0-					5
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	2	2	9	Y	2					7
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3867	2	1	9	Y	1					8
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3920	2	2	9	Y	2	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 42,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2754	-0-	-3384	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	4928	-0-	-644	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4584	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6044	2	22	9	Y	20					22
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5327	2	65	9	Y	59	72	1			9
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5485	2	36	9	Y	33	29	1			13
08	6076	X	2413	-0-	-3663	-0-	2394	2	19	9	Y	17	24	1			6
09	5880	X	5467	-0-	-413	-0-	5438	2	29	9	Y	26	15	1			17
10	6076	X	4673	-0-	-1403	-0-	4634	2	39	9	Y	35	44	1			8
11	5400	X	3200	-0-	-2200	-0-	3182	2	18	9	Y	16					24
12	5642	X	4574	-0-	-1068	-0-	4561	2	13	9	Y	12	24	1			12

TOTAL GAS PROD: 55,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 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	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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 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	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-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1500	-0-	-515	-0-	121 26	1 9	1353	2	Y	24	28	1			1
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	112 22	1 9	1522	2	Y	20	13	1			8
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	116 20	1 9	1600	2	Y	18	23	1			3
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1529	2	Y	15	13	1			5
05	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	102 25	1 9	1859	2	Y	23	23	1			5
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	83 18	1 9	1697	2	Y	16	16	1			5
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	88 19	1 9	1787	2	Y	17	16	1			6
08	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	79 20	1 9	1585	2	Y	18	21	1			3
09	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	84 21	1 9	1638	2	Y	19	17	1			5
10	1891	N	1448	-0-	-443	-0-	71 15	1 9	1362	2	Y	14	13	1			6
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	91 19	1 9	1691	2	Y	17	19	1			4
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	120 19	1 9	1982	2	Y	17	19	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					45
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					45
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					50
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					50
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					50
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					50
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					50
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					50
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					50
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					50
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 02/24/2023

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	239	2	14	9	N	13					27
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	227	2	2	9	N	2					29
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	259	2	1	9	N	1					30
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	2	21	9	N	19					49
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	N	13					62
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	N	6					68
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	336	2	35	9	N	32					100
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	193	2	11	9	N	10	49	1			61
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	72	1	113	2	N	7					68
							8	9									
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	236	2	N	5					73
							6	9									
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	2	N	-0-					73
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	19					92
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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

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

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	65	1	1431	2	N	-0-					149
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	45	1	1490	2	N	-0-					149
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	2	N	-0-					149
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	81	1	1876	2	N	108	108	1			149
							119	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	2	N	-0-					149
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					149
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	54	1	1249	2	N	-0-					149
08	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	49	1	1016	2	N	-0-					149
09	1410	N	660	-0-	-750	-0-	27	1	633	2	N	-0-					149
10	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					149
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					149
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 16,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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	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	146	-0-	146	146	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
*10	SWR	10	16	-0-	16	162	16	2			Y	-0-					-0-
*11	SWR	10	53	-0-	53	215	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	49	-0-	49	264	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

01	589	N	584	-0-	-5	-0-	580	2	4	9	N	4					79
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5					84
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	584	2	4	9	N	4	56	1			32
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1					33
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					36
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	560	2	4	9	N	4					40
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	566	2	2	9	N	2					42
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					45
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	136	1	210	2	N	2					47
							2	9									
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	7	1	197	2	N	-0-					47
11	570	N	155	-0-	-415	-0-	6	1	149	2	N	-0-					47
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	10	1	293	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 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	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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMRWR, LLC 102699
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	96 14	1 9	6434	3	Y	13	2	1			13
02	5264	X	5044	-0-	-220	-0-	78 4	1 9	4962	3	Y	4					17
03	6324	X	5217	-0-	-1107	-0-	75 3	1 9	5139	3	Y	3					20
04	6120	X	5051	-0-	-1069	-0-	71 1	1 9	4979	3	Y	1					21
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6621	3	47	9	Y	43	16	1			48
06	6120	X	4740	-0-	-1380	-0-	4740	3			Y	-0-					48
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	63	1	5816	3	Y	-0-					48
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	23	1			63
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	398	1	5938	3	Y	-0-					63
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			Y	-0-					63
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 59,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-2313	-0-	849	3			Y	-0-					33
02	2828	X	2481	-0-	-347	-0-	2481	3			Y	-0-					33
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			Y	-0-	24	1			9
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					9
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-					9
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3284	3	11	9	Y	10	5	1			14
07	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3040	3	6	9	Y	5					19
08	DLQ G-10		3094	-0-	3094	3094	3094	3			Y	-0-					19
09	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6166	3072	3			Y	-0-					19
10	9414	X	3248	-0-	-6166	-0-	3248	3			Y	-0-					19
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					19
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 35,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	1104	3	Y	5	37	1			4
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	15 4	1 9	967	3	Y	4					8
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	1200	3	Y	18					26
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	1583	3	Y	3					29
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1400	3	106	9	Y	96	29	7			96
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					96
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	1770	3	Y	3					99
08	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	1400	2			Y	-0-					99
09	DLQ G-10		2342	-0-	2342	3742	2143	2	199	9	Y	181	131	1			149
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	642					Y	-0-					149
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					149
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 14,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	3714	-0-	-0-	-0-	55 14	1 9	3645	3	Y	13	23	1			23
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	3229	3	Y	4					27
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	3477	3	Y	2					29
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	3823	3	Y	1					30
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	23	1			51
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-					51
07	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	136	1	12544	3	Y	-0-					51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	24	1			80
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	553	1	8249	3	Y	-0-					80
11	7500 X	6670	-0-	-830	-0-	6670	3			Y	-0-					80
12	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 59,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 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	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.		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		121	-0-	121	250	121	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		152	-0-	152	402	152	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		104	-0-	104	506	104	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		122	-0-	122	628	122	3			Y	-0-					-0-
10	690	X	62	-0-	-628	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	1070	-0-	1070	1070	1070	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	922	-0-	922	1992	919	3	3	9	Y	3					3
07	T. A.	1070	-0-	1070	3062	1069	3	1	9	Y	1					4
08	T. A.	1323	-0-	1323	4385	1323	3			Y	-0-					4
09	T. A.	1238	-0-	1238	5623	1238	3			Y	-0-					4
10	6764 X	1141	-0-	-5623	-0-	1141	3			Y	-0-					4
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					4
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	754	3	2	9	Y	2					2
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	2	9	Y	2					4
08	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1529	1305	3			Y	-0-					4
10	2716	N	1187	-0-	-1529	-0-	1187	3			Y	-0-					4
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					4
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

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	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	37	1	2454	3	N	20	142	1			16
							22	9									
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	34	1	2186	3	N	5					21
							6	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	37	1	2567	3	N	-0-					21
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	41	1	2867	3	N	-0-					21
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					21
06	1590	N	793	-0-	-797	-0-	793	3			N	-0-					21
07	1643	N	914	-0-	-729	-0-	10	1	904	3	N	-0-					21
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					21
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	21	1			-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1062	3	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1001	-0-	-1727	-0-	1001	3			Y	-0-					10
02	1848	N	1482	-0-	-366	-0-	1482	3			Y	-0-					10
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					10
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					10
05	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	3			Y	-0-					10
06	1920	N	1278	-0-	-642	-0-	1278	3			Y	-0-					10
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113	2113	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2517	-0-	2517	4630	2517	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2903	-0-	-197	4433	2903	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2783	-0-	-217	4216	2783	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2718	-0-	-382	3834	2718	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALBERT KEY WELL #: 1 RRCID -> 299622 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6392 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		69	-0-	69	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-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	248	X	-0-	-0-	-248	-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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	DLQ G-10		1232	-0-	1232	1232	1229	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2588	N	1356	-0-	-1232	-0-	1355	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1259	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1177	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	1027	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	DLQ G-10		414	-0-	414	1443	411	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1443					Y	2	4	1			1
11	1443	N	-0-	-0-	-1443	-0-					Y	3	2	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 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	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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

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

CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

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

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	83	1	3	8	46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		282	-0-	282	282	281	2	1	9	N	1					3
07	14B2 EXT		185	-0-	185	467	184	2	1	9	N	1					4
08	14B2 EXT		218	-0-	218	685	217	2	1	9	N	1					5
09	1184	X	499	-0-	-685	-0-	497	2	2	9	N	2					7
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					9
11	270	X	237	-0-	-33	-0-	236	2	1	9	N	1					10
12	527	X	236	-0-	-291	-0-	235	2	1	9	N	1					11

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 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-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

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

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					138
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

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

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

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
07	1283	X	-0-	-0-	-1283	-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	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-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 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	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	6255	2	17	9	N	15					150
02	5824	X	5225	-0-	-599	-0-	5208	2	17	9	N	15					165
03	6448	X	5734	-0-	-714	-0-	5723	2	11	9	N	10					175
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5					180
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5974	2	11	9	N	10					190
06	6060	X	5789	-0-	-271	-0-	5783	2	6	9	N	5					195
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					195
08	5983	X	5425	-0-	-558	-0-	5414	2	11	9	N	10					205
09	5790	X	4139	-0-	-1651	-0-	4116	2	23	9	N	21	161	1			65
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	4103	2	50	9	N	45					110
11	5790	X	4856	-0-	-934	-0-	4834	2	22	9	N	20					130
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 58,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					125
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					125
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					120
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	594	2			N	-0-					120
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					120
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			N	-0-					120
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					120
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					122
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					122
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					122
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					122
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					122
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					122
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					158
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10	168	1			-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	780	N	462	-0-	-318	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	2	25	9	N	23					144
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1513	2	22	9	N	20					164
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1465	2	11	9	N	10					174
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13					187
05	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1446	2	9	9	N	8	172	1			23
06	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1242	2	9	9	N	8					31
07	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1307	2	1	9	N	1					32
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1132	2	19	9	N	17					49
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1133	2	14	9	N	13					62
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1078	2	9	9	N	8					70
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15					85
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 16,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					103
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					103
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					103
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					103

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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					196
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					196
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					196
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					196
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					196
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					196
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					196
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					196
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					196
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					196
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					196

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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	N	3					174
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1670	2	28	9	N	25					199
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	N	10					209
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	2	11	9	N	10					219
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1703	2	11	9	N	10					229
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1661	2	10	9	N	9	171	1			67
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					72
08	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1382	2	2	9	N	2					74
09	1680	N	1223	-0-	-457	-0-	1221	2	2	9	N	2					76
10	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1365	2	20	9	N	18					94
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					104
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					114

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			181

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

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2			100
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	N	2			102
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8	9	N	7			109
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3			112
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3			115
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2			117
07	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1802	2	6	9	N	5			122
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1795	2	3	9	N	3			125
09	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-			125
10	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1738	2	6	9	N	5			130
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			130
12	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1772	2	3	9	N	3			133

TOTAL GAS PROD: 19,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	389	1	1131	2	N	14	14	1			6
							15	9									
02	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	168	1	1268	2	N	12	14	1			4
							13	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	262	1	1903	2	N	11	14	1			1
							12	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	437	1	2162	2	N	12	8	1			5
							13	9									
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	454	1	2577	2	N	11	14	1			2
							12	9									
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	454	1	2494	2	N	9	7	1			4
							10	9									
07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	468	1	2537	2	N	10	13	1			1
							11	9									
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	465	1	2491	2	N	8	6	1			3
							9	9									
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	423	1	2403	2	N	6	6	1			3
							7	9									
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	418	1	2410	2	N	8	6	1			5
							9	9									
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	454	1	2278	2	N	10	13	1			2
							11	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	447	1	1919	2	N	10	7	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

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

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 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-				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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3521	2	36	9	Y	33	5	8			65
02	T. A.	3134	-0-	3134	3134	3079	2	55	9	Y	50					115
03	T. A.	2760	-0-	2760	5894	2682	2	78	9	Y	71	99	1			87
04	T. A.	2566	-0-	2566	8460	2527	2	39	9	Y	35					122
05	T. A.	2669	-0-	2669	11129	2597	2	72	9	Y	65	108	1			79
06	14010 X	2881	-0-	-11129	-0-	2804	2	77	9	Y	70					149
07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2974	2	74	9	Y	67	124	1			92
08	2697 X	1765	-0-	-932	-0-	1751	2	14	9	Y	13					105
09	2610 X	2367	-0-	-243	-0-	2308	2	59	9	Y	54					159
10	2697 X	1956	-0-	-741	-0-	1921	2	35	9	Y	32	125	1			66
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1843	2	142	9	Y	129	134	1			61
12	2449 N	2382	-0-	-67	-0-	2304	2	78	9	Y	71					132

TOTAL GAS PROD: 31,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	Y	15	16	1					6
							17	9											
02	1064	N	683	-0-	-381	-0-	35	1	631	2	Y	15	16	1					5
							17	9											
03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	39	1	714	2	Y	13	16	1					2
							14	9											
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	22	14	1					10
							24	9											
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	34	1	680	2	Y	23	29	1					4
							25	9											
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	34	1	616	2	Y	17	13	1					8
							19	9											
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	863	2	Y	42	46	1					4
							46	9											
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	37	29	1					12
							41	9											
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	22	1	405	2	Y	33	29	1					16
							36	9											
10	961	N	418	-0-	-543	-0-	20	1	359	2	Y	35	29	1					22
							39	9											
11	930	N	384	-0-	-546	-0-	19	1	318	2	Y	43	58	1					7
							47	9											
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	19	1	297	2	Y	43	30	1					20
							47	9											

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 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	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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 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	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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1437	2	1	9	Y	1					2
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					3
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					2
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					1
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
11	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1395 N	911	-0-	-484	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

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

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	20	1			9
02	5880 X	888	-0-	-4992	-0-	885	2	3	9	N	3					12
03	6510 X	4660	-0-	-1850	-0-	4637	2	23	9	N	21					33
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					33
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	21	1			12
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					12
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					12
08	4650 X	2746	-0-	-1904	-0-	2706	2	40	9	N	36	37	1			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					11
12	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9481	2	77	9	N	70					81

TOTAL GAS PROD: 17,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	366	1	1276	2	N	75	1	8			177
							83	9									
02	1820	N	1245	-0-	-575	-0-	330	1	840	2	N	68	114	1			131
							75	9									
03	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	330	1	776	2	N	102	108	1			125
							112	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	6					131
							7	9									
05	1364	N	910	-0-	-454	-0-	228	1	628	2	N	49	137	1			43
							54	9									
06	1170	N	182	-0-	-988	-0-	168	1	14	9	N	13					56
07	651	N	26	-0-	-625	-0-	24	1	2	9	N	2					58
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	48	1	712	2	N	12	43	1			27
							13	9									
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	78	1	57	2	N	20					47
							22	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	336	1	861	2	N	42					89
							46	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	309	1	711	2	N	42	57	1			74
							46	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	294	1	851	2	N	8	52	1			30
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4313	-0-	-926	-0-	4313	2			N	-0-					84
02	5040	X	4347	-0-	-693	-0-	4251	2	96	9	N	87	171	1			-0-
03	5580	X	4499	-0-	-1081	-0-	4401	2	98	9	N	89					89
04	5250	X	2806	-0-	-2444	-0-	34	1	2698	2	N	67					156
							74	9									
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	9	1	4578	2	N	80	167	1			69
							88	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5290	2	50	9	N	45					114
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5214	2	107	9	N	97	176	1			35
08	4681	X	2864	-0-	-1817	-0-	2818	2	46	9	N	42					77
09	5340	X	3800	-0-	-1540	-0-	9	1	3660	2	N	119	171	1			25
							131	9									
10	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	27	1	5144	2	N	43	4	8			64
							47	9									
11	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	90	1	4732	2	N	137	178	1			23
							151	9									
12	5332	X	3190	-0-	-2142	-0-	93	1	3018	2	N	72	16	8			79
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 51,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1225	-0-	-666	-0-	1194	2	31	9	N	28	32	1			7
02	1680	X	1067	-0-	-613	-0-	1041	2	26	9	N	24	22	1			9
03	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1268	2	21	9	N	19	21	1			7
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	N	7	11	1			3
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	N	6					9
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	1157	2	19	9	N	17	23	1			3
07	1519	X	1277	-0-	-242	-0-	1267	2	10	9	N	9	8	1			4
08	1426	N	801	-0-	-625	-0-	795	2	6	9	N	5	7	1			2
09	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1060	2	9	9	N	8	5	1			5
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1027	2	11	9	N	10	13	1			2
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5					7
12	1116	N	955	-0-	-161	-0-	952	2	3	9	N	3	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4329	2	24	9	N	22					48
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3752	2	43	9	N	39					87
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4118	2	56	9	N	51	75	1			63
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4496	2	18	9	N	16					79
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4829	2	23	9	N	21	66	1			34
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4875	2	24	9	N	22					56
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5016	2	23	9	N	21	46	1			31
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3691	2	17	9	N	15					46
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2459	2	21	9	N	19					65
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4298	2	11	9	N	10	51	1			24
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4383	2	45	9	N	41	45	1			20
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4693	2	24	9	N	22					42

TOTAL GAS PROD: 51,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6165	-0-	-1244	-0-	6165	2			N	-0-					1
02	6440	X	5991	-0-	-449	-0-	5991	2			N	-0-					1
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-	1	1			-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5859	-0-	-1731	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4482	-0-	-3361	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	4053	-0-	-3790	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5317	-0-	-2588	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3					212
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					212
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					212
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	3			N	-0-					201
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					201
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					201
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					180
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 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	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					53
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	140	2			Y	-0-					53
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					53
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					53
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					53
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					53
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					53
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					53
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					53
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					53
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					53
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 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	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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 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	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 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	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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 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	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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	Y	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					12
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	753	2			Y	-0-					12
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					12
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-					12
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					12
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-					12
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					12
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					12
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			Y	-0-					12
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					12
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					12
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					17
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					17
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					17
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					17
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					17
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					17
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 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	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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					23
02	2660 X	2289	-0-	-371	-0-	2289	2			Y	-0-					23
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					23
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					23
05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					23
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4925	2	110	9	Y	100					123
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5053	2	224	9	Y	204	211	1			116
08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					116
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4177	2	59	9	Y	54	131	1			39
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					39
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					39
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 51,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	343	2			N	-0-					40
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					40
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					40
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					40
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					40
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					40
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					40
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					40
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					40
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

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

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

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	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					67
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					67
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					67
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					67
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					67
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					67
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					67
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					67
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	523	1	811	2	N	-0-					67
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	N	3					70
							3	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	2	N	-0-					70
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 16,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1262	2			N	-0-					92
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-					92
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					92
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					92
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					92
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-					92
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					92
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					92
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	435	1	676	2	N	-0-					92
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	40	1	1138	2	N	-0-					92
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	47	1	1105	2	N	-0-					92
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4317	2	21	9	N	19	120	1			80
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	2	10	9	N	9					89
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3544	2	55	9	N	50					139
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3438	2	20	9	N	18	130	1			27
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3485	2	28	9	N	25					52
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3384	2	54	9	N	49					101
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3455	2	81	9	N	74					175
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3378	2	32	9	N	29					204
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	1239	1	1923	2	N	-0-					204
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3052	2	N	25					229
							28	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	126	1	2984	2	N	7	158	1			78
							8	9									
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	106	1	3087	2	N	29					107
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 41,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			Y	-0-					347
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					347
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					347
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					347
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					347
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					347
07	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			Y	-0-					347
08	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			Y	-0-					347
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	689	1	1069	2	Y	-0-					347
10	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	46	1	1325	2	Y	-0-					347
11	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	65	1	1539	2	Y	-0-					347
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	58	1	1671	2	Y	-0-					347

TOTAL GAS PROD: 21,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 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	2108	N	258	-0-	-1850	-0-	258	1			Y	-0-					397
02	1848	N	216	-0-	-1632	-0-	216	1			Y	-0-					397
03	1984	N	216	-0-	-1768	-0-	216	1			Y	-0-					397
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	1			Y	-0-					397
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					397
06	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	1			Y	-0-					397
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					397
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					397
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					397
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 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	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-					18
02	1484	N	1419	-0-	-65	-0-	1419	2			N	-0-					18
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					18
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					18
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					18
06	1620	N	466	-0-	-1154	-0-	466	2			N	-0-					18
07	1674	N	539	-0-	-1135	-0-	539	2			N	-0-					18
08	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1503	2	24	9	N	22					40
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	628	1	976	2	N	23					63
							25	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	N	5					68
							6	9									
11	1470	N	756	-0-	-714	-0-	30	1	715	2	N	10					78
							11	9									
12	1674	N	737	-0-	-937	-0-	24	1	709	2	N	4					82
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2357	2	26	9	N	24	55	1			61
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2096	2	12	9	N	11					72
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	2	28	9	N	25					97
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23	38	1			82
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2449	2	3	9	N	3					85
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	N	8					93
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2399	2	7	9	N	6					99
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2349	2	132	9	N	120	174	1			45
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	854	1	1325	2	N	2					47
							2	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	73	1	2079	2	N	48					95
							53	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	2	N	2					97
							2	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	69	1	1992	2	N	15					112
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	891	2			N	-0-					95
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					95
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					95
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					95
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					95
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-					95
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					95
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					95
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	283	1	440	2	N	-0-					95
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	25	1	708	2	N	4					99
							4	9									
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	30	1	716	2	N	-0-					99
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	21	1	616	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	17	1	1784	2	N	-0-					200
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	2202	2	N	-0-					200
03	3100	N	4383	-0-	1283	1283	16	1	4367	2	N	-0-					200
04	3000	N	6424	-0-	3424	4707	9	1	6415	2	N	-0-					200
05	3100	N	4492	-0-	1392	6099	12	1	4480	2	N	-0-					200
06	8882	X	2783	-0-	-6099	-0-	3	1	2780	2	N	-0-					200
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	5	1	3159	2	N	-0-					200
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	5	1	3408	2	N	-0-					200
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1205	1	1870	2	N	-0-					200
10	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	60	1	1719	2	N	-0-					200
11	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	28	1	652	2	N	-0-					200
12	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 36,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					72
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-					72
03	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					72
04	1170	N	156	-0-	-1014	-0-	156	2			N	-0-					72
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					72
06	960	N	50	-0-	-910	-0-	50	2			N	-0-					72
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					73
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					73
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

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

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					37
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					37
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					37
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					37
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	191	1	297	2	N	-0-					37
10	465	N	107	-0-	-358	-0-	4	1	103	2	N	-0-					37
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					37
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					231
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					231
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					231
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					231
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					231
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					231
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					231
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					231
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	623	1	968	2	N	-0-					231
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	2	N	-0-					231
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1491	2	N	-0-					231
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					57
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					57
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					57
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					57
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 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	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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	44	1	2955	3	Y	81	91	1			122
							89	9									
02	2772	X	2700	-0-	-72	-0-	41	1	2637	3	Y	20					142
							22	9									
03	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	44	1	2990	3	Y	9					151
							10	9									
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	65	1	4480	3	Y	5					156
							6	9									
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3785	3	187	9	Y	170	117	1			209
06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	3			Y	-0-					209
07	3286	X	2579	-0-	-707	-0-	28	1	2551	3	Y	-0-					209
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	99	1			132
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
10	DLQ G-10		2852	-0-	2852	2852	179	1	2673	3	Y	-0-					132
11	DLQ G-10		2352	-0-	2352	5204	2352	3			Y	-0-					132
12	DLQ G-10		2456	-0-	2456	7660	2456	3			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 30,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1017	-0-	-285	-0-	958	3	59	9	Y	54					93
02	1176	X	690	-0-	-486	-0-	643	3	47	9	Y	43					136
03	1302	X	825	-0-	-477	-0-	772	3	53	9	Y	48	123	1			61
04	1080	X	993	-0-	-87	-0-	957	3	36	9	Y	33					94
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1509	3	41	9	Y	37					131
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	Y	1	123	1			9
07	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1009	3	1	9	Y	1					10
08	DLQ G-10		915	-0-	915	915	913	3	2	9	Y	2	11	1			1
09	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2006	1052	3	39	9	Y	35	27	1			9
10	DLQ G-10		1311	-0-	1311	3317	1308	3	3	9	Y	3					12
11	DLQ G-10		1503	-0-	1503	4820	1503	3			Y	-0-					12
12	3100	N	1456	-0-	-1644	3176	1419	3	37	9	Y	34	27	1			19

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	T. A.		-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	813	3	10	9	Y	9					35
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					35
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					35
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					35
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					35
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			Y	-0-					35
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			Y	-0-	35	1			-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	66	5	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
12	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3466	-0-	-130	-0-	3393	3	73	9	Y	66					138
02	3248	X	2721	-0-	-527	-0-	2711	3	10	9	Y	9					147
03	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3298	3	10	9	Y	9	108	1			48
04	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	3301	3	8	9	Y	7					55
05	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3512	3	34	9	Y	31					86
06	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	3146	3	11	9	Y	10	46	1			50
07	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3193	3	4	9	Y	4					54
08	DLQ G-10		3476	-0-	3476	3476	3476	3			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		3090	-0-	3090	6566	3090	3			Y	-0-					54
10	DLQ G-10		3412	-0-	3412	9978	3412	3			Y	-0-					54
11	DLQ G-10		2926	-0-	2926	12904	2926	3			Y	-0-					54
12	15905	X	3001	-0-	-12904	-0-	3001	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 38,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	155	3		Y	-0-			21
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	76	3		Y	-0-			21
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			21
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3		Y	-0-			21
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			21
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			21
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	21	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	3	1	9	Y	1					1
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
09	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1051	3	79	9	Y	72	55	1			19
10	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2351	1215	3	6	9	Y	5					24
11	DLQ G-10		989	-0-	989	3340	989	3			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		1342	-0-	1342	4682	1267	3	75	9	Y	68	55	1			37

TOTAL GAS PROD: 13,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1812	3	91	9	Y	83					172
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	3	3	9	Y	3					175
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1903	3	76	9	Y	69					244
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-	187	1			57
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					57
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					57
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	2255	3			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		1994	-0-	1994	4249	1994	3			Y	-0-					57
10	DLQ G-10		2070	-0-	2070	6319	2070	3			Y	-0-					57
11	DLQ G-10		1885	-0-	1885	8204	1885	3			Y	-0-					57
12	3100	N	1906	-0-	-1194	7010	1906	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 23,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		408	-0-	408	782	408	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		433	-0-	433	1215	433	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		456	-0-	456	1671	456	3			Y	-0-					-0-
12	2154	N	483	-0-	-1671	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

01	1426	N	908	-0-	-518	-0-	13	1	895	3	Y	-0-	49	1			22
02	1064	N	731	-0-	-333	-0-	11	1	720	3	Y	-0-					22
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	12	1	830	3	Y	-0-					22
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	15	1	1055	3	Y	-0-					22
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-	17	1			5
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1					6
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	12	1	1117	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	3	1			17
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10		851	-0-	851	851	53	1	798	3	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		712	-0-	712	1563	712	3			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		694	-0-	694	2257	694	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	311	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		534	-0-	534	904	534	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		468	-0-	468	1372	468	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		360	-0-	360	1732	360	3			Y	-0-					-0-
12	2126	N	394	-0-	-1732	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	547	3	29	9	Y	26					26
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	615	3	21	9	Y	19					45
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					68
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	Y	10					78
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			Y	-0-					78
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	626	3	55	9	Y	50	88	1			40
08	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	3			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		531	-0-	531	1128	531	3			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		518	-0-	518	1646	518	3			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		536	-0-	536	2182	360	3	176	9	Y	160					200
12	2768	N	586	-0-	-2182	-0-	497	3	89	9	Y	81	181	1			100

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		4903	-0-	4903	4903	4903	3			Y	-0-					-0-
06	9585	X	4682	-0-	-4903	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	50	1	4647	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	22					22
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					22
10	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	216	1	3218	3	Y	-0-					22
11	4680	X	3236	-0-	-1444	-0-	3236	3			Y	-0-					22
12	4712	X	3121	-0-	-1591	-0-	3121	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	513	3	2	9	N	2			100
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	441	3	8	9	N	7			107
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12			119
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-			119
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			119
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			119
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-			119
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			119
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-			119
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-			119
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-			119
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

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		1217	-0-	1217	1217	1217	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		3179	-0-	3179	4396	3168	3	11	9	Y	10			10
07	14B2 EXT		315	-0-	315	4711	315	3			Y	-0-			10
08	4870	X	159	-0-	-4711	-0-	159	3			Y	-0-			10
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			10
10	3286	X	172	-0-	-3114	-0-	172	3			Y	-0-			10
11	3180	X	173	-0-	-3007	-0-	173	3			Y	-0-			10
12	310	X	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	980	3	19	9	Y	17					48
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	966	3	23	9	Y	21					69
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1083	3	45	9	Y	41	51	1			59
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1062	3	37	9	Y	34					93
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	140					233
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	125	1			108
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					108
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	3	29	9	Y	26					47
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	3	23	9	Y	21					68
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	3	24	9	Y	22	61	1			29
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	3	19	9	Y	17					46
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2552	3	19	9	Y	17					63
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	Y	2	59	1			6
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2982	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	3233	3	10	9	Y	9	12	1			4
09	DLQ G-10		3049	-0-	3049	6292	2910	3	139	9	Y	126	97	1			33
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	8987	2684	3	11	9	Y	10					43
11	DLQ G-10		2344	-0-	2344	11331	2344	3			Y	-0-					43
12	13889	X	2558	-0-	-11331	-0-	2426	3	132	9	Y	120	97	1			66

TOTAL GAS PROD: 31,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	Y	17					37
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					37
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			Y	-0-					37
04	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	327	3			Y	-0-					37
05	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	3			Y	-0-					37
06	1350	N	962	-0-	-388	-0-	962	3			Y	-0-					37
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-	37	1			-0-
08	DLQ G-10		1738	-0-	1738	1738	1738	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3601	1863	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1663	-0-	1663	5264	1663	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1535	-0-	1535	6799	1535	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1147	-0-	-1953	4846	1147	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 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	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2722	N	2093	-0-	-629	-0-	2072	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1936	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1982	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	1888	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	1910	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	1924	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	3000	N	1707	-0-	-1293	641	1690	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	2551	N	1910	-0-	-641	-0-	1895	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1802	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1888	2	21	9	Y	19	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 23,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

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

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3622	2	84	9	Y	76					116
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3411	2	14	9	Y	13					129
03	7217	X	3792	-0-	-3425	-0-	3773	2	19	9	Y	17					146
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3120	2	9	9	Y	8					154
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					154
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3459	2	6	9	Y	5					159
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3480	2	35	9	Y	32					191
08	DLQ G-10		3564	-0-	3564	3564	3544	2	20	9	Y	18					209
09	7102	X	3538	-0-	-3564	-0-	3519	2	19	9	Y	17	176	1			50
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15					65
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3427	2	23	9	Y	21					86
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3536	2	53	9	Y	48					134

TOTAL GAS PROD: 42,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1011	2	26	9	Y	24					32
03	2049	N	1012	-0-	-1037	-0-	999	2	13	9	Y	12					44
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1055	2	33	9	Y	30					38
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9					47
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1162	2	10	9	Y	9					56
08	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1265	2	46	9	Y	42	58	1			40
09	2508	N	1197	-0-	-1311	-0-	1183	2	14	9	Y	13					53
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	Y	31	60	1			24
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	32					56
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2108	2	31	9	Y	28	58	1			26

TOTAL GAS PROD: 16,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

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.		597	-0-	597	13798	576	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	T. A.		554	-0-	554	14352	528	2	26	9	Y	24					32
03	T. A.		591	-0-	591	14943	578	2	13	9	Y	12					44
04	T. A.		708	-0-	708	15651	686	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	T. A.		722	-0-	722	16373	689	2	33	9	Y	30					38
06	T. A.		666	-0-	666	17039	656	2	10	9	Y	9					47
07	T. A.		646	-0-	646	17685	636	2	10	9	Y	9					56
08	T. A.		710	-0-	710	18395	664	2	46	9	Y	42	58	1			40
09	T. A.		636	-0-	636	19031	622	2	14	9	Y	13					53
10	T. A.		599	-0-	599	19630	565	2	34	9	Y	31	60	1			24
11	T. A.		619	-0-	619	20249	584	2	35	9	Y	32					56
12	T. A.		648	-0-	648	20897	617	2	31	9	Y	28	58	1			26

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10	11	1				6
02	DLQ G-10	1607	-0-	1607	1607	1600	2	7	9	Y	6	5	1				7
03	3100 N	1801	-0-	-1299	308	1797	2	4	9	Y	4	6	1				5
04	2206 N	1898	-0-	-308	-0-	1892	2	6	9	Y	5	6	1				4
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2029	2	4	9	Y	4	5	1				3
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1913	2	7	9	Y	6	5	1				4
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1973	2	8	9	Y	7	5	1				6
08	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	1884	2	4	9	Y	4	5	1				5
09	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3599	1702	2	9	9	Y	8	6	1				7
10	DLQ G-10	1706	-0-	1706	5305	1698	2	8	9	Y	7	11	1				3
11	DLQ G-10	1614	-0-	1614	6919	1605	2	9	9	Y	8	6	1				5
12	3100 N	1637	-0-	-1463	5456	1627	2	10	9	Y	9	10	1				4

TOTAL GAS PROD: 21,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 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	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2821	2	19	9	Y	17	47	1			7
02	DLQ G-10		2598	-0-	2598	2598	2576	2	22	9	Y	20					27
03	3100	N	2983	-0-	-117	2481	2972	2	11	9	Y	10					37
04	3000	N	2579	-0-	-421	2060	2561	2	18	9	Y	16	47	1			6
05	3100	N	2609	-0-	-491	1569	2580	2	29	9	Y	26					32
06	3000	N	2483	-0-	-517	1052	2474	2	9	9	Y	8					40
07	3100	N	2404	-0-	-696	356	2395	2	9	9	Y	8					48
08	DLQ G-10		2247	-0-	2247	2603	2207	2	40	9	Y	36	50	1			34
09	DLQ G-10		2090	-0-	2090	4693	2078	2	12	9	Y	11					45
10	DLQ G-10		1905	-0-	1905	6598	1876	2	29	9	Y	26	51	1			20
11	DLQ G-10		1908	-0-	1908	8506	1877	2	31	9	Y	28					48
12	3100	N	2022	-0-	-1078	7428	1997	2	25	9	Y	23	49	1			22

TOTAL GAS PROD: 28,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3137	-0-	-25	-0-	3105	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10		2712	-0-	2712	2712	2691	2	21	9	Y	19	16	1			20
03	5779	X	3067	-0-	-2712	-0-	3054	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	2748	2	13	9	Y	12	16	1			9
06	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	2807	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	2937	2	23	9	Y	21	16	1			17
08	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	2791	2	14	9	Y	13	15	1			15
09	DLQ G-10		2718	-0-	2718	5523	2693	2	25	9	Y	23	17	1			21
10	DLQ G-10		2957	-0-	2957	8480	2934	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	DLQ G-10		2870	-0-	2870	11350	2846	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	14176	X	2826	-0-	-11350	-0-	2794	2	32	9	Y	29	31	1			13

TOTAL GAS PROD: 34,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 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	961	N	781	-0-	-180	-0-	760	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		680	-0-	680	680	666	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	1398	N	718	-0-	-680	-0-	709	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		621	-0-	621	621	611	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		555	-0-	555	1176	538	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		540	-0-	540	1716	525	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		414	-0-	414	2130	397	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	2643	N	513	-0-	-2130	-0-	492	2	21	9	Y	19	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2807	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2551	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	5365	X	2800	-0-	-2565	-0-	2791	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	2852	X	2015	-0-	-837	-0-	2005	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	2760	X	2100	-0-	-660	-0-	2086	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2309	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	2222	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		2265	-0-	2265	4497	2248	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		2020	-0-	2020	6517	2005	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		1719	-0-	1719	8236	1702	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	10443	X	2207	-0-	-8236	-0-	2186	2	21	9	Y	19	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 27,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2576	-0-	-524	4483	2555	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		2024	-0-	2024	6507	2010	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	3100	N	2238	-0-	-862	5645	2229	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	3000	N	2489	-0-	-511	5134	2479	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	3100	N	2169	-0-	-931	4203	2159	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	3000	N	2373	-0-	-627	3576	2359	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	3100	N	2346	-0-	-754	2822	2331	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		2284	-0-	2284	5106	2274	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		2031	-0-	2031	7137	2014	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		2215	-0-	2215	9352	2200	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		2117	-0-	2117	11469	2100	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	3100	N	2142	-0-	-958	10511	2121	2	21	9	Y	19	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 27,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		521	-0-	521	521	507	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	1099	N	578	-0-	-521	-0-	569	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	548	2	15	9	Y	14	11	1			11
08	DLQ G-10		555	-0-	555	555	545	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		516	-0-	516	1071	499	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		83	-0-	83	1154	68	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		139	-0-	139	1293	122	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	1936	N	643	-0-	-1293	-0-	622	2	21	9	Y	19	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2945	-0-	-899	-0-	2913	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	2592	2	21	9	Y	19	16	1			20
03	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5487	2861	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	DLQ G-10		2994	-0-	2994	8481	2979	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	DLQ G-10		2985	-0-	2985	11466	2972	2	13	9	Y	12	16	1			9
06	DLQ G-10		2897	-0-	2897	14363	2876	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	17392	X	3029	-0-	-14363	-0-	3006	2	23	9	Y	21	16	1			17
08	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3052	2	14	9	Y	13	15	1			15
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3074	2	25	9	Y	23	17	1			21
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3160	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	2920	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2779	2	32	9	Y	29	31	1			13

TOTAL GAS PROD: 35,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	161	2	6	9	Y	5	14	1			2
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	147	2	7	9	Y	6					8
03	DLQ G-10		128	-0-	128	282	125	2	3	9	Y	3					11
04	DLQ G-10		181	-0-	181	463	175	2	6	9	Y	5	14	1			2
05	DLQ G-10		244	-0-	244	707	236	2	8	9	Y	7					9
06	DLQ G-10		192	-0-	192	899	189	2	3	9	Y	3					12
07	1117	N	218	-0-	-899	-0-	216	2	2	9	Y	2					14
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	202	2	12	9	Y	11	15	1			10
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	160	2	3	9	Y	3					13
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	158	2	9	9	Y	8					21
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	Y	7	14	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

01	11470	X	10707	-0-	-763	-0-	10646	2	61	9	Y	55	5	8			82
02	10360	X	9852	-0-	-508	-0-	9769	2	83	9	Y	75					157
03	11346	X	11102	-0-	-244	-0-	11034	2	68	9	Y	62	180	1			39
04	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11188	2	45	9	Y	41					80
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11589	2	76	9	Y	69					149
06	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11208	2	61	9	Y	55	182	1			22
07	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11684	2	66	9	Y	60					82
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11785	2	108	9	Y	98	175	1			5
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11432	2	24	9	Y	22					27
10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11919	2	62	9	Y	56	1	8			82
11	11520	X	11477	-0-	-43	-0-	11358	2	119	9	Y	108	182	1			8
12	11904	X	11303	-0-	-601	-0-	11223	2	80	9	Y	73	4	8			77

TOTAL GAS PROD: 135,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4861	2	52	9	Y	47	12	8			115
02	7000	X	4814	-0-	-2186	-0-	4735	2	79	9	Y	72	175	1			12
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8410	2	85	9	Y	77					89
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7885	2	106	9	Y	96	175	1			10
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7546	2	25	9	Y	23					33
06	7710	X	7456	-0-	-254	-0-	7387	2	69	9	Y	63	1	8			95
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8166	2	125	9	Y	114	177	1			32
08	8308	X	4694	-0-	-3614	-0-	4688	2	6	9	Y	5					37
09	7980	X	5973	-0-	-2007	-0-	5973	2			Y	-0-					37
10	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	7324	2	153	9	Y	139	170	1	1	8	5
11	8010	X	6457	-0-	-1553	-0-	6454	2	3	9	Y	3					8
12	8277	X	7212	-0-	-1065	-0-	7113	2	99	9	Y	90	4	8			94

TOTAL GAS PROD: 81,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 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	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

01	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					2
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2
03	248	X	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					2
04	240	X	140	-0-	-100	-0-	139	2	1	9	Y	1					3
05	248	X	89	-0-	-159	-0-	88	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
08	155	X	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	778	2	63	9	Y	57					57
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	710	2	193	9	Y	175	138	1			94
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	698	2	100	9	Y	91	89	1			96
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	669	2	150	9	Y	136	98	1			134
08	899	N	680	-0-	-219	-0-	597	2	83	9	Y	75	185	1			24
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	593	2	64	9	Y	58					82
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	678	2	85	9	Y	77	112	1			47
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	617	2	131	9	Y	119	114	1			52
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	488	2	103	9	Y	94					146

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2076	2	12	9	Y	11	1	8			22
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9	14	1			17
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	2	19	9	Y	17	13	1			21
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23	9	Y	21					42
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-	33	1			9
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					9
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					9
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-	6	1			3
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					3
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					3
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-	2	1			1
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	2576	2	29	9	Y	26	18	8			26
02	3024	X	2622	-0-	-402	-0-	2621	2	1	9	Y	1					27
03	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3032	2	2	9	Y	2					29
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2906	2	25	9	Y	23					52
05	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			Y	-0-					52
06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2554	2	57	9	Y	52					104
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2719	2	3	9	Y	3					107
08	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	2334	2			Y	-0-					107
09	3000	N	3583	-0-	583	583	3583	2			Y	-0-					107
10	3100	N	3485	-0-	385	968	3485	2			Y	-0-					107
11	2700	N	1732	-0-	-968	-0-	1732	2			Y	-0-					107
12	2666	X	2197	-0-	-469	-0-	2197	2			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 32,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1621	-0-	-270	-0-	80	1	1491	2	Y	45	22	1	24	8	9
							50	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1336	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	87	1	1596	2	Y	17	22	1			2
							19	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1591	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1595	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	75	1	1364	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	80	1	1455	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	2	Y	10	5	1	4	8	4
							11	9									
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	83	1	1405	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	87	1	1343	2	Y	24	5	1	16	8	4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 19,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	351	-0-	-293	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	386	-0-	-296	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	660	X	455	-0-	-205	-0-	441	2	14	9	Y	13	10	1			3
05	589	X	530	-0-	-59	-0-	517	2	13	9	Y	12					15
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	580	2	57	9	Y	52	51	1			16
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	Y	18	21	1			13
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	354	2	4	9	Y	4	17	1			-0-
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	413	2	4	9	Y	4					4
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	388	2	14	9	Y	13	15	1			2
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	313	2	7	9	Y	6					8
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	Y	5	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2547	2	14	9	Y	13	3	8			44
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7					51
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	Y	17	59	1			9
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18					27
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2521	2	15	9	Y	14					41
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2403	2	21	9	Y	19					60
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	Y	13	73	1			-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2785	2	7	9	Y	6					6
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2801	2	4	9	Y	4					10
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2789	2	3	9	Y	3					13
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2639	2	13	9	Y	12					25
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2926	2	22	9	Y	20					45

TOTAL GAS PROD: 31,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	13	1			4
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29					33
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1735	2	87	9	Y	79	100	1			12
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1906	2	48	9	Y	44	38	1			18
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1849	2	44	9	Y	40	32	1			26
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1647	2	39	9	Y	35	38	1			23
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1606	2	58	9	Y	53	65	1			11
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1677	2	24	9	Y	22					33
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1693	2	18	9	Y	16	32	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2306	-0-	-1662	-0-	2280	2	26	9	Y	24	2	8			91
02	1988	X	1334	-0-	-654	-0-	1320	2	14	9	Y	13					104
03	2604	X	1382	-0-	-1222	-0-	1342	2	40	9	Y	36	121	1			19
04	2520	X	1133	-0-	-1387	-0-	1105	2	28	9	Y	25					44
05	2604	X	1220	-0-	-1384	-0-	1198	2	22	9	Y	20					64
06	2220	X	986	-0-	-1234	-0-	964	2	22	9	Y	20					84
07	1488	X	1060	-0-	-428	-0-	1040	2	20	9	Y	18	102	1			-0-
08	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	995	2	9	9	Y	8					8
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	839	2	7	9	Y	6					14
10	1054	N	830	-0-	-224	-0-	824	2	6	9	Y	5					19
11	960	N	719	-0-	-241	-0-	710	2	9	9	Y	8					27
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	790	2	13	9	Y	12					39

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	2	18	9	Y	16	12	8			26
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					26
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	2	Y	17	13	1	5	8	5
							19	9									
02	2044	N	1864	-0-	-180	-0-	97	1	1754	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	110	1	2029	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2153	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	119	1	2397	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	123	1	2248	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	133	1	2411	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	143	1	2604	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	142	1	2592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	144	1	2654	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	135	1	2284	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1035	-0-	-0-	-0-	1016	2	19	9	Y	17					41
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	927	2	20	9	Y	18	27	1			32
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1072	2	37	9	Y	34	26	1			40
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1022	2	43	9	Y	39					79
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	63	1			16
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					16
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					16
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	10	1			6
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					6
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					6
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1	4	1			3
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 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	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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 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	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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	554	-0-	-346	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 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	0	X	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

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

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3					3
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	177	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	1	1			4
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					6
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3546	2	20	9	Y	18	4	8			34
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3246	2	15	9	Y	14	22	1			26
03	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	2340	2	30	9	Y	27	21	1			32
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26					58
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3601	2	134	9	Y	122	111	1			69
06	3360	X	3285	-0-	-75	-0-	3266	2	19	9	Y	17					86
07	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3348	2	72	9	Y	65					151
08	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3344	2	96	9	Y	87	103	1			135
09	3540	X	3040	-0-	-500	-0-	3018	2	22	9	Y	20					155
10	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	3191	2	15	9	Y	14					169
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3319	2	114	9	Y	104	110	1			163
12	3441	X	3098	-0-	-343	-0-	3051	2	47	9	Y	43	118	1			88

TOTAL GAS PROD: 39,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	377	2		Y	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
05	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 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	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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 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	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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 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	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 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	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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-		-0-	1911	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-		-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-		-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-		-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-		-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-		-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-		-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81		-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-		-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2384	-0-	-34		-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-		-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-		-0-	2141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	X	443	-0-	-0-		-0-	442	2	1	9	Y	1					1
02	389	N	389	-0-	-0-		-0-	386	2	3	9	Y	3					4
03	219	N	219	-0-	-0-		-0-	216	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	202	N	202	-0-	-0-		-0-	201	2	1	9	Y	1					4
05	434	N	171	-0-	-263		-0-	170	2	1	9	Y	1	3	1			2
06	210	N	85	-0-	-125		-0-	85	2			Y	-0-					2
07	236	N	236	-0-	-0-		-0-	236	2			Y	-0-	1	1			1
08	186	N	35	-0-	-151		-0-	35	2			Y	-0-					1
09	179	N	179	-0-	-0-		-0-	178	2	1	9	Y	1					2
10	248	N	152	-0-	-96		-0-	151	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	160	N	160	-0-	-0-		-0-	150	2	10	9	Y	9	3	1			7
12	186	N	121	-0-	-65		-0-	118	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2939	2	66	9	Y	60	2	8			122
02	4228	X	2582	-0-	-1646	-0-	2574	2	8	9	Y	7					129
03	4681	X	2678	-0-	-2003	-0-	2669	2	9	9	Y	8					137
04	4530	X	3009	-0-	-1521	-0-	2926	2	83	9	Y	75	177	1			35
05	4557	X	2441	-0-	-2116	-0-	2432	2	9	9	Y	8					43
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3411	2	41	9	Y	37					80
07	3100	X	1612	-0-	-1488	-0-	1549	2	63	9	Y	57					137
08	2356	X	1048	-0-	-1308	-0-	1048	2			Y	-0-					137
09	2280	X	1089	-0-	-1191	-0-	1086	2	3	9	Y	3					140
10	2356	X	1864	-0-	-492	-0-	1845	2	19	9	Y	17					157
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					157
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2021	2	23	9	Y	21	178	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2520	2	39	9	Y	35	108	1			77
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2					79
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2560	2	14	9	Y	13					92
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	Y	26					118
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2241	2	86	9	Y	78	113	1			83
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	2	9	9	Y	8					91
07	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2104	2	32	9	Y	29					120
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2249	2	135	9	Y	123	119	1			124
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2267	2	28	9	Y	25					149
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2031	2	12	9	Y	11					160
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2186	2	11	9	Y	10					170
12	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2188	2	11	9	Y	10					180

TOTAL GAS PROD: 27,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	8			25
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					25
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	Y	9					34
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1433	2	45	9	Y	41					75
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	952	2	91	9	Y	83	107	1			51
06	1230	N	991	-0-	-239	-0-	908	2	83	9	Y	75					126
07	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	984	2	25	9	Y	23					149
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	561	2	72	9	Y	65	155	1			59
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18					77
10	1023	N	869	-0-	-154	-0-	805	2	64	9	Y	58					135
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	621	2	70	9	Y	64					199
12	1457	N	625	-0-	-832	-0-	575	2	50	9	Y	45	166	1			78

TOTAL GAS PROD: 12,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3284	2	14	9	Y	13	11	1	3	8	10
02	2800	N	3745	-0-	945	945	3730	2	15	9	Y	14	21	1			3
03	5891	X	4946	-0-	-945	-0-	4934	2	12	9	Y	11	10	1			4
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4544	2	11	9	Y	10					14
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-	10	1			4
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-	2	1			2
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-	1	1			1
08	4030	X	3248	-0-	-782	-0-	3248	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3900	X	3424	-0-	-476	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3203	-0-	-637	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2910	-0-	-624	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	Y	23	53	1	1	8	40
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					41
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	2	9	9	Y	8					49
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14					63
05	2232	N	22	-0-	-2210	-0-	22	2			Y	-0-	39	1			24
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					24
07	3100	N	7975	-0-	4875	4875	7975	2			Y	-0-					24
08	3100	N	5243	-0-	2143	7018	5243	2			Y	-0-	18	1			6
09	3000	N	5576	-0-	2576	9594	5576	2			Y	-0-					6
10	15204	X	5610	-0-	-9594	-0-	5610	2			Y	-0-					6
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					6
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 41,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 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	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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	3348 X	2960	-0-	-388	-0-	150	1	2802	2	Y	7	2	1	5	8		1
						8	9										
02	3024 X	2723	-0-	-301	-0-	143	1	2578	2	Y	2	2	1				1
						2	9										
03	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	159	1	2934	2	Y	1	2	1				-0-
						1	9										
04	3210 X	3123	-0-	-87	-0-	163	1	2960	2	Y	-0-						-0-
05	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	130	1	2623	2	Y	-0-						-0-
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	160	1	2909	2	Y	-0-						-0-
07	3224 X	3053	-0-	-171	-0-	159	1	2894	2	Y	-0-						-0-
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	158	1	2873	2	Y	-0-						-0-
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	159	1	2908	2	Y	-0-						-0-
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	154	1	2833	2	Y	1	1	8				-0-
						1	9										
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	158	1	2670	2	Y	-0-						-0-
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	166	1	2562	2	Y	3	3	8				-0-
						3	9										

TOTAL GAS PROD: 35,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1 9	821	2	Y	8	7	1	2	8	3
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	1091	2	Y	6	7	1			2
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1 8 9	1143	2	Y	7	8	1			1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1 8 9	871	2	Y	7	5	1			3
05	1271	N	736	-0-	-535	-0-	34	1 7 9	695	2	Y	6	8	1			1
06	1170	N	787	-0-	-383	-0-	41	1 6 9	740	2	Y	5	4	1			2
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	46	1 6 9	842	2	Y	5	7	1			-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	731	2	Y	4	3	1			1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	747	2	Y	4	3	1			2
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	18	1 2 9	326	2	Y	2	3	1			1
11	750	N	287	-0-	-463	-0-	16	1 1 9	270	2	Y	1	2	1			-0-
12	775	N	188	-0-	-587	-0-	11	1 1 9	176	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	177	1	3293	2	Y	40	38	1	5	8	15
							44	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	167	1	3006	2	Y	35	38	1			12
							39	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	182	1	3345	2	Y	30	38	1			4
							33	9									
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	155	1	2828	2	Y	24	17	1			11
							26	9									
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	152	1	3072	2	Y	26	33	1			4
							29	9									
06	3180	X	3102	-0-	-78	-0-	160	1	2918	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
07	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	163	1	2965	2	Y	24	31	1			2
							26	9									
08	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	157	1	2860	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
09	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	152	1	2778	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	183	1	3371	2	Y	20	15	1	2	8	11
							22	9									
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	191	1	3243	2	Y	23	30	1			4
							25	9									
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	198	1	3065	2	Y	29	15	1	7	8	11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 39,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	125	1	2330	2	Y	24	21	1	5	8	8
							26	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2110	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	Y	16	21	1			2
							18	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	Y	38	19	1			21
							42	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2316	2	Y	55	68	1			8
							61	9									
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	115	1	2091	2	Y	49	37	1			20
							54	9									
07	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	121	1	2201	2	Y	49	65	1			4
							54	9									
08	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	118	1	2141	2	Y	42	32	1			14
							46	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2184	2	Y	36	32	1			18
							40	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	125	1	2304	2	Y	40	32	1	1	8	25
							44	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	2	Y	48	65	1			8
							53	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	143	1	2213	2	Y	52	33	1	4	8	23
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 28,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2506	-0-	-0-	-0-	127	1	2367	2	Y	11	5	1	6	8	2
							12	9									
02	2324	N	2260	-0-	-64	-0-	118	1	2136	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	131	1	2418	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	129	1	2341	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	123	1	2477	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	124	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	124	1	2254	2	Y	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	118	1	2153	2	Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	108	1	1988	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	121	1	1863	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	150	152	1	7	8	62
							165	9									
02	1904	N	1812	-0-	-92	-0-	87	1	1575	2	N	136	151	1			47
							150	9									
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	96	1	1775	2	N	121	153	1			15
							133	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1317	2	N	8	20	1			3
							9	9									
05	2015	N	1264	-0-	-751	-0-	60	1	1204	2	N	-0-	3	1			-0-
06	1950	N	1563	-0-	-387	-0-	81	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	2	N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1637	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	103	1	1598	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1364	2	23	9	Y	21	15	1	10	8	11
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	25	1			4
03	2170	N	1725	-0-	-445	-0-	1710	2	15	9	Y	14	13	1			5
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	Y	5					10
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-	7	1			3
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-	2	1			1
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2309	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2115	2	111	9	Y	101	93	1	16	8	86
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1674	2	127	9	Y	115	178	1			23
03	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	1544	2	108	9	Y	98	87	1			34
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	Y	109					143
							120	9									
05	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	40	1	1629	2	Y	97	157	1			83
							107	9									
06	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	30	1	1402	2	Y	51	66	1			68
							56	9									
07	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	20	1	1314	2	Y	76	63	1			81
							84	9									
08	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1331	2	46	9	Y	42	109	1			14
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1410	2	33	9	Y	30					44
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1554	2	47	9	Y	43	61	1			26
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	10	1	1295	2	Y	66	63	1			29
							73	9									
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1283	2	57	9	Y	52					81

TOTAL GAS PROD: 19,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65757	X	65757	-0-	-0-	-0-	65757	2			Y	-0-					-0-
02	56723	X	56723	-0-	-0-	-0-	56723	2			Y	-0-					-0-
03	53362	X	53362	-0-	-0-	-0-	53362	2			Y	-0-					-0-
04	52808	X	52808	-0-	-0-	-0-	52808	2			Y	-0-					-0-
05	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	51157	2			Y	-0-					-0-
06	46328	X	46328	-0-	-0-	-0-	46328	2			Y	-0-					-0-
07	43395	X	43395	-0-	-0-	-0-	43395	2			Y	-0-					-0-
08	52018	X	40554	-0-	-11464	-0-	40554	2			Y	-0-					-0-
09	50340	X	36987	-0-	-13353	-0-	36987	2			Y	-0-					-0-
10	51150	X	43088	-0-	-8062	-0-	43088	2			Y	-0-					-0-
11	46320	X	44712	-0-	-1608	-0-	44712	2			Y	-0-					-0-
12	46870	X	46870	-0-	-0-	-0-	46870	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2419	-0-	-101	-0-	2211	2	208	9	Y	189	189	1			-0-
03	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
09	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			Y	-0-					-0-
10	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			Y	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7503	2	210	9	Y	191	191	1			-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1958	-0-	-801	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1715	-0-	-973	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2800	2	186	9	Y	169	169	1			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					-0-
10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7745	2	143	9	Y	130	130	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					79
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	2			Y	-0-					79
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					79
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					79
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					79
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	519	2	127	9	Y	115					194
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	Y	1	168	1			27
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					27
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					27
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					27
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 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	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					5
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	740	2	101	9	Y	92					97
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	824	2	42	9	Y	38					135
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			46
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			Y	-0-					46
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			Y	-0-					46
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	743	2	53	9	Y	48					94
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	754	2	7	9	Y	6					100
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					102
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	696	2	1	9	Y	1	84	1			19
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					19
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	897	2	28	9	Y	25					44

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					30
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					30
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					30
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					30
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					30
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					30
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					30
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					30
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					30
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					30
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		32	-0-	32	32	32	4			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	32	X	-0-	-0-	-32	-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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					3
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	Y	45					48
03	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1285	2	22	9	Y	20					68
04	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1209	2			Y	-0-	45	1			23
05	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-					23
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2			Y	-0-					23
07	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1152	2	26	9	Y	24					47
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	Y	3					50
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1					51
10	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-	42	1			9
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	Y	13					22

TOTAL GAS PROD: 15,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

01	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					3
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	953	2	50	9	Y	45					48
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	Y	20					68
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	45	1			23
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					23
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					23
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	988	2	26	9	Y	24					47
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3					50
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	Y	1					51
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-	42	1			9
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					9
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	Y	13					22

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 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	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			Y	-0-					42
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					42
03	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					42
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					42
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					42
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					42
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1139	2	175	9	Y	159	171	1			30
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					30
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			Y	-0-					30
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	2			Y	-0-					30
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					30
12	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	911	2			Y	-0-	44	1			24
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					24
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	900	2	25	9	Y	23	31	1			16
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					16
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					16
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					16
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					16
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	767	2	9	9	Y	8					24
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	601	2	15	9	Y	14					38
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	785	2	10	9	Y	9					47
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	43	1			12
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	764	2	25	9	Y	23					35

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					28
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					28
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					28
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					28
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					28
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					28
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					28
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					28
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					28
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					28
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 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	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			Y	-0-					99
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					99
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					99
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					99
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-					99
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					99
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-					99
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					99
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	12	84	1			27
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					27
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					27
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	996	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	586	-0-	-375	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 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	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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					99
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-					99
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-					99
04	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-					99
05	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-					99
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	2			Y	-0-					99
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					99
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			Y	-0-					99
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	496	2	13	9	Y	12	84	1			27
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					27
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					27
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					27
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					27
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					27
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					27
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					27
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					27
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					27
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					93
02	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					93
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					93
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					93
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2372	2	99	9	Y	90	160	1			23
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					23
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					23
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					23
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					23
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					23
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 24,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 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	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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 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	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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

01	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1284	2			Y	-0-	44	1			24
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2			Y	-0-					24
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1589	2	25	9	Y	23	31	1			16
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					16
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					16
06	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2			Y	-0-					16
07	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			Y	-0-					16
08	1333	N	963	-0-	-370	-0-	954	2	9	9	Y	8					24
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	Y	14					38
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1453	2	10	9	Y	9					47
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	Y	8	43	1			12
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1771	2	25	9	Y	23					35

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					62
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					62
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					62
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					62
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					62
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					62
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					62
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					62
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					62
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					62
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					62
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					132
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					132
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	744	2	53	9	Y	48					180
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	685	2	17	9	Y	15					195
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					195
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2	173	1			24
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					24
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	771	2	53	9	Y	48					72
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					72
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					72
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					72
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	664	2	81	9	Y	74					146

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					152
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	573	2			Y	-0-					152
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	805	2	59	9	Y	54					206
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	183	1			45
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					45
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			Y	-0-					45
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					45
08	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2			Y	-0-					45
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			Y	-0-					45
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					45
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			Y	-0-					45
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					19
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					19
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					19
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	466	2	111	9	Y	101	107	1			13
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					13
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					13
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	449	2	28	9	Y	25					38
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					38
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					38
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	Y	2					40
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	534	2	36	9	Y	33					73
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	613	2	65	9	Y	59	120	1			12

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					115
02	1176	N	1026	-0-	-150	-0-	1026	2			Y	-0-					115
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1350	2	42	9	Y	38					153
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	Y	27					180
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20					200
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					200
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					200
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2169	2	15	9	Y	14	186	1			28
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					28
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					28
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					28
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33	9	Y	30					58

TOTAL GAS PROD: 20,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-	88	1			48
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					48
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	726	2	52	9	Y	47	63	1			32
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					32
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					32
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			Y	-0-					32
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					32
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	718	2	18	9	Y	16					48
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	678	2	31	9	Y	28					76
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	714	2	19	9	Y	17					93
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	Y	15	85	1			23
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	784	2	51	9	Y	46					69

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 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	4991	X	3858	-0-	-1133	-0-	3858	2			Y	-0-					189
02	4256	X	2345	-0-	-1911	-0-	2345	2			Y	-0-					189
03	4712	X	4077	-0-	-635	-0-	4045	2	32	9	Y	29					218
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					218
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5180	2	1	9	Y	1	176	1			43
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					43
07	4805	X	2836	-0-	-1969	-0-	2836	2			Y	-0-					43
08	4991	X	4388	-0-	-603	-0-	4388	2			Y	-0-					43
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4829	2	11	9	Y	10					53
10	4991	X	4119	-0-	-872	-0-	4119	2			Y	-0-					53
11	4830	X	3837	-0-	-993	-0-	3837	2			Y	-0-					53
12	4991	X	4173	-0-	-818	-0-	4173	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 49,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 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	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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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

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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 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	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					36
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4085	2	262	9	Y	238	176	1			98
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4399	2	180	9	Y	164	180	1			82
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					82
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					82
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4288	2	172	9	Y	156	169	1			69
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4413	2	112	9	Y	102					171
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4426	2	69	9	Y	63					234
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4225	2	8	9	Y	7	171	1			70
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					70
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4130	2	188	9	Y	171					241
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					241

TOTAL GAS PROD: 53,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

01	2604	N	1847	-0-	-757	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1610	-0-	-406	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	161	-0-	-1761	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	245	-0-	-1555	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	339	-0-	-1459	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	208	-0-	-1404	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	122	-0-	-328	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					187
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	2			Y	-0-					187
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					187
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			Y	-0-					187
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-					187
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-					187
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-	152	1			35
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					35
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-	35	1			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38006		15763	-0-	-22243	-0-	15719	3	44	9	N	40					82
02	34328		15948	-0-	-18380	-0-	15901	3	47	9	N	43					125
03	38006		26143	-0-	-11863	-0-	26073	3	70	9	N	64					189
04	36780		24163	-0-	-12617	-0-	24095	3	68	9	N	62					251
05	21988	R	21988	-0-	-0-	-0-	21934	3	54	9	N	49	170	1			130
06	34288	R	34288	-0-	-0-	-0-	34220	3	68	9	N	62					192
07	34403	R	34403	-0-	-0-	-0-	34327	3	76	9	N	69	179	1			82
08	38006		42414	-0-	4408	4408	42324	3	90	9	N	82					164
09	46822		34458	-0-	-12364	-0-	34378	3	80	9	N	73					237
10	35433	#	21768	-0-	-13665	-0-	21714	3	54	9	N	49	191	1			95
11	36780		35334	-0-	-1446	-0-	35258	3	76	9	N	69					164
12	38006		NO RPT	-0-	-38006	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 306,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 8070

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27	1			-0-

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BETHEL (RODESSA) //CONT.// 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 299199 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

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

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299224 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8004 PERF. N/A

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

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 299230 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 8112 PERF. N/A

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

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

BETHEL (RODESSA) //CONT.// 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299260 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8325 - 8395

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

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

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

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

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

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

BETHEL (WOODBINE) //CONT.// 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298445 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9988 - 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298573 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9848 - 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 298575 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9970 PERF.11864 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298576 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9604 - 9642

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

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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UPHILL CONSULTING LLC 102130
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1					1
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1					2
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					3
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					4
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					5
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					6
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					7
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					7
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	13	2	24	9	Y	22	26	1			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2					2
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					3
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					4
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					5
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					6
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					7
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1					8
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					8
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					8
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-76	-0-	184	2	50	9	N	45					93
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	215	2	50	9	N	45					138
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	200	2	41	9	N	37	159	1			16
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	243	2	44	9	N	40					56
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	303	2	42	9	N	38					94
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	238	2	41	9	N	37					131
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	2	33	9	N	30					161
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	308	2	32	9	N	29	161	1			29
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	291	2	40	9	N	36					65
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	199	2	36	9	N	33					98
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	198	2	36	9	N	33					131
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	242	2	41	9	N	37					168

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA ENERGY LLC 101705
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 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	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	2			N	-0-					64
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			N	-0-					64
03	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	2			N	-0-					64
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					64
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					64
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					64
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					64
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					64
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					64
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					64
12	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 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	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	278 200	1 9	6417	2	N	182	197	1			180
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	300 124	1 9	4343	2	N	113	1	8			292
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	476 138	1 9	5762	2	N	125	1	8			416
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	280 80	1 9	3861	2	N	73	193	1			296
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	433 146	1 9	6183	2	N	133					429
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	340 30	1 9	2919	2	N	27	192	1			264
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	408 87	1 9	3471	2	N	79	190	1	1	8	152
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	268 85	1 9	3838	2	N	77					229
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	475 187	1 9	7422	2	N	170	188	1			211
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	293 130	1 9	5094	2	N	118					329
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	183 136	1 9	5284	2	N	124	192	1			261
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	403 165	1 9	6349	2	N	150	189	1	1	8	221

TOTAL GAS PROD: 66,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

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

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 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	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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 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	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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 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	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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72

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

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

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

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 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	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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6057	-0-	-670	-0-	240	1	5817	2	Y	-0-			165
02	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	210	1	5419	2	Y	-0-			165
03	6727	X	5526	-0-	-1201	-0-	470	1	5056	2	Y	-0-			165
04	6450	X	5233	-0-	-1217	-0-	473	1	4760	2	Y	-0-			165
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	635	1	6518	2	Y	-0-			165
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	579	1	6023	2	Y	-0-			165
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	594	1	5931	2	Y	12			177
							13	9							
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	649	1	6131	2	Y	6			183
							7	9							
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	661	1	6148	2	Y	-0-			183
10	6727	X	6699	-0-	-28	-0-	600	1	6099	2	Y	-0-			183
11	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	545	1	5489	2	Y	-0-			183
12	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	587	1	5705	2	Y	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 75,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2284	-0-	-1157	-0-	90	1	2194	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2467	-0-	-501	-0-	92	1	2375	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	1914	-0-	-1341	-0-	163	1	1751	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2679	-0-	-441	-0-	242	1	2437	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	219	1	2245	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	150	1	1557	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	1613	-0-	-1146	-0-	147	1	1466	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	228	1	2157	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2504	-0-	-166	-0-	243	1	2261	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	225	1	2286	2	N	-0-			-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	216	1	2179	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	1647	-0-	-926	-0-	154	1	1493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-			6
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	2	Y	-0-			6
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-			6
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-			6
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	15	1	149	2	Y	-0-			6
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	18	1	189	2	Y	-0-			6
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	2	Y	-0-			6
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	Y	-0-			6
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	2	Y	-0-			6
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			6
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			6
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	7	1	72	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

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

HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3834	2	19	9	Y	17					71
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3947	2	33	9	Y	30	57	1	17	8	27
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					27
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18					45
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-	20	1			25
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3205	2	15	9	Y	14					39
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3136	2	14	9	Y	13	41	1			11
08	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3021	2	4	9	Y	4	1	8			14
09	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3018	2	13	9	Y	12					26
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					26
11	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	2957	2	28	9	Y	25	38	1			13
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 40,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-					7
02	588	N	252	-0-	-336	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					7
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	56	1	418	2	Y	21					28
							23	9									
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	64	1	500	2	Y	-0-					28
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	78	1	513	2	Y	-0-					28
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	456	2	Y	-0-					28
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	69	1	471	2	Y	-0-					28
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	46	1	394	2	Y	-0-					28
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	Y	3					31
							3	9									
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	59	1	465	2	Y	-0-	7	1			24
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					24
*12	744	N	594	-0-	-150	-0-	66	1	526	2	Y	2	3	1			23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3103	-0-	-152	-0-	389	1	2714	2	N	-0-					42
02	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-					42
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1780	1	2361	2	N	-0-					42
04	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	2248	2			N	-0-					42
05	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					42
06	3000	X	2262	-0-	-738	-0-	2262	2			N	-0-					42
07	3255	X	2244	-0-	-1011	-0-	2244	2			N	-0-					42
08	3255	X	2417	-0-	-838	-0-	2417	2			N	-0-					42
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					42
10	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					42
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					42
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	149	1	987	2	N	-0-					6
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					6
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	1026	1	1361	2	N	-0-					6
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					6
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					6
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					6
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					6
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					6
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					6
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					6
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	161	1	1388	2	N	-0-					166
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	2	N	3					169
							3	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	195	1	1454	2	N	9					178
							10	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	165	1	1290	2	N	-0-					178
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	184	1	1202	2	N	-0-					178
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	179	1	1290	2	N	-0-					178
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	167	1	1140	2	N	-0-					178
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	155	1	1336	2	N	-0-					178
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133	1	1142	2	N	28					206
							31	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	173	1	1371	2	N	1	27	1			180
							1	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	N	-0-					180
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	190	1	1512	2	N	14	160	1			34
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 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-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 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	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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1371	-0-	-458	-0-	143	1	1228	2	Y	-0-					43
02	1512	N	1228	-0-	-284	-0-	147	1	1081	2	Y	-0-					43
03	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	158	1	1182	2	Y	1					44
							1	9									
04	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	131	1	1025	2	Y	-0-					44
05	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	137	1	896	2	Y	-0-					44
06	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	132	1	954	2	Y	-0-					44
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	131	1	895	2	Y	-0-					44
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	106	1	918	2	Y	-0-					44
09	1080	N	972	-0-	-108	-0-	100	1	863	2	Y	8					52
							9	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	2	Y	-0-	20	1			32
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	112	1	878	2	Y	-0-					32
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	114	1	910	2	Y	-0-	12	1			20

TOTAL GAS PROD: 13,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	146	1	1259	2	Y	31	86	1			40
							34	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	Y	-0-					40
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	Y	4					44
							4	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	1022	2	Y	-0-					44
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	821	2	Y	-0-					44
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	989	2	Y	-0-					44
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	150	1	1026	2	Y	-0-					44
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	Y	12					56
							13	9									
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	133	1	1143	2	Y	43					99
							47	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	154	1	1220	2	Y	1	40	1			60
							1	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	138	1	1082	2	Y	-0-					60
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	156	1	1240	2	Y	22	20	1			62
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					7
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	-0-					7
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	21					28
							23	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					28
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					28
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					28
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					28
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					28
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	Y	3					31
							3	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	Y	-0-	7	1			24
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	Y	-0-					24
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	Y	2	3	1			23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

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

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	154	1	1325	2	Y	31	85	1			40
							34	9									
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	84	1	614	2	Y	-0-					40
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	80	1	599	2	Y	3					43
							3	9									
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					43
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	80	1	521	2	Y	-0-					43
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	2	Y	-0-					43
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	83	1	566	2	Y	-0-					43
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	294	1	2537	2	Y	13					56
							14	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	196	1	1681	2	Y	38					94
							42	9									
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	101	1	804	2	Y	1	38	1			57
							1	9									
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	84	1	663	2	Y	-0-					57
*12	899	N	669	-0-	-230	-0-	72	1	574	2	Y	21	19	1			59
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 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	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	262	1	2251	2	N	-0-					147
02	2856	X	2348	-0-	-508	-0-	282	1	2066	2	N	-0-					147
03	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	319	1	2381	2	N	1					148
							1	9									
04	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	295	1	2309	2	N	-0-					148
05	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	320	1	2096	2	N	-0-					148
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	318	1	2300	2	N	-0-					148
07	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	317	1	2163	2	N	-0-					148
08	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	247	1	2134	2	N	-0-					148
09	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	269	1	2310	2	N	7					155
							8	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	349	1	2770	2	N	-0-	20	1			135
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	332	1	2613	2	N	-0-					135
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	348	1	2773	2	N	7	10	1			132
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-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	21					-0-

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

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

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	21					-0-

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 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	496	N	377	-0-	-119	-0-	39	1	338	2	N	-0-					82
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	53	1	387	2	N	2					84
							2	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	4					88
							4	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	-0-					88
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	50	1	327	2	N	-0-					88
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	50	1	359	2	N	-0-					88
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	49	1	337	2	N	-0-					88
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					88
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	41	1	355	2	N	14					102
							15	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	N	1	13	1			90
							1	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	-0-					90
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	457	2	N	7	80	1			17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4596	-0-	-457	-0-	4521	2	75	9	N	68	176	1			84
02	4564	X	4124	-0-	-440	-0-	4024	2	100	9	N	91					175
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4520	2	112	9	N	102	180	1			97
04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4460	2	96	9	N	87					184
05	4929	X	3358	-0-	-1571	-0-	3252	2	106	9	N	96	248	1			32
06	4470	X	3581	-0-	-889	-0-	3581	2			N	-0-					32
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4825	2	39	9	N	35					67
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	550	1	4607	2	N	-0-					67
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	500	1	4935	2	N	-0-					67
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	450	1	5000	2	N	-0-					67
11	4710	X	4472	-0-	-238	-0-	4472	2			N	-0-					67
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 50,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	146	1	967	2	N	-0-					55
02	952	N	654	-0-	-298	-0-	105	1	549	2	N	-0-					55
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	175	1	861	2	N	-0-					55
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	169	1	791	2	N	-0-					55
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	273	1	1056	2	N	-0-					55
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	253	1	764	2	N	-0-					55
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	251	1	851	2	N	-0-					55
08	1333	N	952	-0-	-381	-0-	226	1	726	2	N	-0-					55
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	233	1	756	2	N	-0-					55
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	288	1	1023	2	N	-0-					55
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	318	1	779	2	N	-0-					55
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	247	1	1203	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	305	1	2560	2	Y	-0-					27
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	329	1	2409	2	Y	-0-					27
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	330	1	2577	2	Y	-0-					27
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	328	1	2761	2	Y	-0-					27
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	416	1	2508	2	Y	-0-					27
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	436	1	2400	2	Y	-0-					27
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	492	1	1954	2	Y	-0-					27
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	341	1	2000	2	Y	-0-					27
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	360	1	1679	2	Y	-0-					27
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	288	1	1761	2	Y	-0-					27
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	450	1	2123	2	Y	-0-					27
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	699	1	2184	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1560	2	N	-0-					95
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	1191	2	N	-0-					95
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	274	1	1349	2	N	-0-					95
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	-0-					95
05	1488	N	888	-0-	-600	-0-	182	1	706	2	N	-0-					95
06	1440	N	744	-0-	-696	-0-	185	1	559	2	N	-0-					95
07	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	98	1	331	2	N	-0-					95
08	899	N	696	-0-	-203	-0-	166	1	530	2	N	-0-					95
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	174	1	565	2	N	-0-					95
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	151	1	535	2	N	-0-					95
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	189	1	462	2	N	-0-					95
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 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-			-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-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	290	1	1927	2	N	-0-				160
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	249	1	1285	2	N	-0-				160
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	940	2	N	10				170
							11	9								
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	190	1	890	2	N	20	162	1		28
							22	9								
05	1178	N	831	-0-	-347	-0-	171	1	660	2	N	-0-				28
06	1110	N	640	-0-	-470	-0-	159	1	481	2	N	-0-				28
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	241	1	815	2	N	-0-				28
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	223	1	714	2	N	-0-				28
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	184	1	595	2	N	-0-				28
10	1054	N	800	-0-	-254	-0-	176	1	624	2	N	-0-				28
11	900	N	264	-0-	-636	-0-	77	1	187	2	N	-0-				28
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	172	1	841	2	N	-0-				28

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	243	1	2046	2	N	-0-				172
02	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	206	1	1506	2	N	-0-				172
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	305	1	2374	2	N	22				194
							24	9								
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	278	1	2340	2	N	-0-				194
05	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	184	1	1104	2	N	-0-				194
06	1860	N	893	-0-	-967	-0-	137	1	756	2	N	-0-				194
07	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	314	1	1248	2	N	-0-				194
08	3100	N	3343	-0-	243	243	486	1	2857	2	N	-0-				194
09	2531	N	2288	-0-	-243	-0-	403	1	1885	2	N	-0-				194
10	3100	N	3762	-0-	662	662	529	1	3233	2	N	-0-				194
11	2474	X	1812	-0-	-662	-0-	318	1	1494	2	N	-0-				194
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				194

TOTAL GAS PROD: 24,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	1			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	690	3	2	9	N	2					46
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					48
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	2					50
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2	8	1			44
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	N	1					45
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-	6	1			39
07	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	3			N	-0-					39
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	N	8					47
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					47
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	124	1	545	2	N	-0-					47
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-					47
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	121	1	537	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	665	-0-	-17	-0-	663	3	2	9	N	2					62
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	606	3	11	9	N	10					72
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	9	N	3					75
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1	8	1			68
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	N	1					69
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	591	3	1	9	N	1	7	1			63
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					63
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					68
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					68
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	-0-					68
11	780	N	599	-0-	-181	-0-	27	1	572	2	N	-0-					68
*12	806	N	550	-0-	-256	-0-	41	1	509	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	73	3	1	9	N	1					64
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	3	2	9	N	2					66
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	14	3	2	9	N	2					68
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	N	1	6	1			63
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1					64
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	1			59
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					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: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 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	403	N	314	-0-	-89	-0-	312	3	2	9	N	2					34
02	420	N	241	-0-	-179	-0-	232	3	9	9	N	8					42
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	N	2					44
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	7	1			38
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					40
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	6	1			34
07	341	N	90	-0-	-251	-0-	84	3	6	9	N	5					39
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	3	1	9	N	1					40
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					40
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	133	1	586	2	N	-0-					40
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	15	1	314	2	N	-0-					40
*12	465	N	123	-0-	-342	-0-	9	1	113	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	229	3	8	9	N	7					38
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					40
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	N	2					42
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	8	1			36
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	105	3	1	9	N	1					37
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	127	3	1	9	N	1	7	1			31
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					32
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					32
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					32
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	N	-0-					32
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	266	3	1	9	N	1					29
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	222	3	13	9	N	12					41
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	311	3	2	9	N	2					43
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1	6	1			38
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1					39
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	5	1			34
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					34
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	294	3	1	9	N	1					35
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					35
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	N	-0-					35
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					35
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	630	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1469	3	4	9	N	4					31
02	1904	N	978	-0-	-926	-0-	974	3	4	9	N	4					35
03	1922	N	1171	-0-	-751	-0-	1167	3	4	9	N	4					39
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1502	3	127	9	N	115	16	1			138
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	3	2	9	N	2					140
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-	120	1			20
07	1674	N	48	-0-	-1626	-0-	47	3	1	9	N	1					21
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	3	2	9	N	2					23
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					23
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	236	1	1033	2	N	-0-					23
11	1560	N	615	-0-	-945	-0-	28	1	587	2	N	-0-					23
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	152	1	1889	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 8

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	393	3	1	9	N	1					28
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	122	3	2	9	N	2					30
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	352	3	2	9	N	2					32
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	237	3	1	9	N	1	7	1			26
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	N	1					27
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	278	3	1	9	N	1	6	1			22
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					23
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	194	3	1	9	N	1					24
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					24
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	N	-0-					24
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-					24
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1					75
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3					78
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	N	2					80
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	95	3	11	9	N	10	9	1			81
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	N	2					83
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-	7	1			76
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					77
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					78
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					78
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	89	1	390	2	N	-0-					78
11	390	N	68	-0-	-322	-0-	3	1	65	2	N	-0-					78
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 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	775	N	516	-0-	-259	-0-	514	3	2	9	N	2					48
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	537	3	22	9	N	20					68
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	3	2	9	N	2					70
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3	8	1			65
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					67
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-	6	1			61
07	775	N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					61
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	N	1					62
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					62
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	137	1	601	2	N	-0-					62
11	750	N	413	-0-	-337	-0-	19	1	394	2	N	-0-					62
*12	682	N	383	-0-	-299	-0-	29	1	355	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1382	-0-	-633	-0-	1380	3	2	9	N	2					93
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	1308	3	3	9	N	3					96
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	N	2					98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1283	3	76	9	N	69	11	1			156
05	1457	N	924	-0-	-533	-0-	922	3	2	9	N	2					158
06	1680	N	716	-0-	-964	-0-	716	3			N	-0-	88	1			70
07	1395	N	158	-0-	-1237	-0-	157	3	1	9	N	1					71
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1					72
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					72
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	269	1	1181	2	N	-0-					72
11	960	N	129	-0-	-831	-0-	6	1	123	2	N	-0-					72
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1181	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	3	9	9	N	8					36
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1					37
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	N	2					39
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1	6	1			34
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1					35
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	5	1			30
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					31
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					31
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					31
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 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	837	N	596	-0-	-241	-0-	594	3	2	9	N	2					64
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	3	3	9	N	3					67
03	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	1732	3	4	9	N	4					71
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	3	2	9	N	2	12	1			61
05	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1873	3	2	9	N	2					63
06	1680	N	946	-0-	-734	-0-	945	3	1	9	N	1	10	1			54
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					54
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1941	3	2	9	N	2					56
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					56
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	81	1	358	2	N	-0-					56
11	1890	N	404	-0-	-1486	-0-	18	1	386	2	N	-0-					56
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 11,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1732	3	3	9	N	3					17
02	1652	N	250	-0-	-1402	-0-	246	3	4	9	N	4					21
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2474	3	3	9	N	3					24
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	N	3	14	1			13
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	3	2	9	N	2					15
06	2130	N	1477	-0-	-653	-0-	1475	3	2	9	N	2	12	1			5
07	2015	N	1524	-0-	-491	-0-	1524	3			N	-0-					5
08	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1619	3	2	9	N	2					7
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					7
*10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	267	1	1169	2	N	-0-					7
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	113	1	2351	2	N	-0-					7
*12	3100	N	3154	-0-	54	54	235	1	2919	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4046	-0-	-1720	-0-	4037	3	9	9	N	8					119
02	5096	X	4435	-0-	-661	-0-	4418	3	17	9	N	15					134
03	5549	X	4958	-0-	-591	-0-	4948	3	10	9	N	9					143
04	5370	X	4266	-0-	-1104	-0-	4258	3	8	9	N	7	34	1			116
05	5549	X	4672	-0-	-877	-0-	4659	3	13	9	N	12					128
06	4800	X	4232	-0-	-568	-0-	4219	3	13	9	N	12	28	1			112
07	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	4867	3	43	9	N	39					151
08	4960	X	3837	-0-	-1123	-0-	3798	3	39	9	N	35					186
09	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	4485	2			N	-0-					186
*10	4898	X	4251	-0-	-647	-0-	789	1	3462	2	N	-0-					186
11	4740	X	3594	-0-	-1146	-0-	164	1	3430	2	N	-0-					186
*12	4898	X	4000	-0-	-898	-0-	298	1	3702	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 51,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	128	2	N	-0-					20
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	79	1	117	2	N	-0-					20
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	58	1	85	2	N	-0-					20
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	72	1	111	2	N	-0-					20
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	169	1	155	2	N	-0-					20
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	180	1	130	2	N	-0-					20
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	13	1	11	2	N	-0-					20
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	168	1	103	2	N	-0-					20
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	210	1	82	2	N	-0-					20
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	2	N	-0-					20
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	52	1	27	2	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 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	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-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	471	1	818	2	Y	-0-					17
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	341	1	503	2	Y	-0-					17
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	263	1	388	2	Y	-0-					17
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	341	1	524	2	Y	-0-					17
05	744	N	249	-0-	-495	-0-	130	1	119	2	Y	-0-					17
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					17
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					17
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	1			Y	-0-					17
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	775	1	1076	2	Y	-0-					13
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	700	1	336	2	Y	-0-					13
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	775	1	461	2	Y	-0-					13
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	750	1	465	2	Y	-0-					13
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	775	1	706	2	Y	-0-					13
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	750	1	1165	2	Y	-0-					13
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	775	1	1826	2	Y	279	138	1			154
							307	9									
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	775	1	1485	2	Y	-0-					154
09	3000	N	3416	-0-	416	416	750	1	2666	2	Y	-0-					154
10	3100	N	2951	-0-	-149	267	775	1	2176	2	Y	-0-					154
11	267	N	-0-	-0-	-267	-0-					Y	-0-					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 20,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	246	1	190	2	N	-0-					13
02	1428	N	364	-0-	-1064	-0-	214	1	150	2	N	-0-					13
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	478	1	1108	2	N	-0-					13
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	471	1	1159	2	N	-0-					13
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	398	1	805	2	N	-0-					13
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	77	1	178	2	N	-0-					13
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	419	1	1243	2	N	-0-					13
08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	394	1	666	2	N	-0-					13
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	377	1	396	2	N	-0-					13
10	1674	N	861	-0-	-813	-0-	394	1	467	2	N	-0-					13
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	372	1	363	2	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	307	1	533	2	Y	-0-			21
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	244	1	360	2	Y	-0-			21
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	278	1	410	2	Y	-0-			21
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	345	1	531	2	Y	-0-			21
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	408	1	374	2	Y	-0-			21
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	654	1	473	2	Y	-0-			21
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1031	1	841	2	Y	-0-			21
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	801	1	490	2	Y	-0-			21
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	834	1	327	2	Y	-0-			21
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1033	1	578	2	Y	-0-			21
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	831	1	426	2	Y	-0-			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

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

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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	316	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	486	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	292	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	724	-0-	-144	-0-	378	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	212	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	75	-0-	-700	-0-	41	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	185	-0-	-528	-0-	115	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	8	-0-	-352	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	33	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	167	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	281	1	217	2	Y	-0-					25
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	262	1	184	2	Y	-0-					25
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	49	1	113	2	Y	-0-					25
04	480	N	135	-0-	-345	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					25
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	129	1	260	2	Y	-0-					25
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	-0-					25
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	-0-					25
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	133	1	225	2	Y	-0-					25
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	133	1	139	2	Y	-0-					25
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	133	1	158	2	Y	-0-					25
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	138	1	134	2	Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	Y	19	14	0	3	1	5
							21	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	71	1	1381	2	Y	9	11	0			3
							10	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1050	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	15	14	0			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

01	1085	N	805	-0-	-280	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	38	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 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	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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	16	15	0					4
							18	9											
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	Y	7	9	0					2
							8	9											
03	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	52	1	1030	2	Y	11	9	0	1	1			3
							12	9											
04	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	50	1	979	2	Y	5	6	0					2
							6	9											
05	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	58	1	1113	2	Y	10	11	0					1
							11	9											
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	2	Y	10	9	0					2
							11	9											
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1206	2	Y	11	11	0					2
							12	9											
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	6	6	0					2
							7	9											
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	11	11	0					2
							12	9											
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	61	1	1159	2	Y	10	10	0					2
							11	9											
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	55	1	1043	2	Y	9	9	0					2
							10	9											
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	Y	15	13	0					4
							17	9											

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	539	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	18	1	359	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	15	1	290	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	Y	8	6	0			3
							9	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	73	1	1346	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	Y	22	20	0			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	119	1	2275	2	Y	25	24	0			6
							28	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1753	2	Y	11	14	0			3
							12	9									
03	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	117	1	2323	2	Y	24	17	0	3	1	7
							26	9									
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	97	1	1889	2	Y	9	12	0			4
							10	9									
05	2046	N	1546	-0-	-500	-0-	75	1	1456	2	Y	14	16	0			2
							15	9									
06	2400	N	1749	-0-	-651	-0-	82	1	1653	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
07	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	87	1	1620	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	78	1	1487	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
*12	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	80	1	1515	2	Y	17	16	0			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	79	1	1457	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1446	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	15	14	0			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	65	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	74	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	124 18	1 9	2365	2	Y	16	14	0			4
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	1659	2	Y	6	8	0			2
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	100 12	1 9	1990	2	Y	11	9	0	1	1	3
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	128 9	1 9	2486	2	Y	8	8	0			3
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	137 15	1 9	2649	2	Y	14	15	0			2
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	115 11	1 9	2314	2	Y	10	10	0			2
07	930	N	485	-0-	-445	-0-	25 2	1 9	458	2	Y	2	4	0			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	87 6	1 9	1679	2	Y	5	4	0			1
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	98 12	1 9	1924	2	Y	11	10	0			2
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73 7	1 9	1382	2	Y	6	7	0			1
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1170	2	Y	7	6	0			2
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1172	2	Y	7	7	0			2

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	63	1	1209	2	Y	21	18	0			5
							23	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	6	9	0			2
							7	9									
03	682	N	254	-0-	-428	-0-	12	1	238	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	990	N	212	-0-	-778	-0-	10	1	200	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	1023	N	152	-0-	-871	-0-	7	1	144	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	6	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	109	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	114	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

01	INJECT	-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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	1767	2	Y	25	25	0			6
							28	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	14	16	0			4
							15	9									
03	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	93	1	1842	2	Y	24	18	0	3	1	7
							26	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	11	14	0			4
							12	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2029	2	Y	25	26	0			3
							28	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2261	2	Y	24	22	0			5
							26	9									
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2311	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	120	1	2335	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	121	1	2301	2	Y	25	24	0			5
							28	9									
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	26	24	0			7
							29	9									
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	34	32	0			9
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 26,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	174	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	724	2	Y	6	4	0			2
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	631	2	Y	7	6	0	1	1	2
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	592	2	Y	3	4	0			1
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	604	2	Y	7	7	0			1
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	573	2	Y	5	5	0			1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	586	2	Y	6	6	0			1
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	597	2	Y	4	4	0			1
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	534	2	Y	6	6	0			1
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	578	2	Y	6	6	0			1
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	543	2	Y	5	5	0			1
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	583	2	Y	9	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		58	1	1104	2	Y	8	7	0			2
								9	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		63	1	1249	2	Y	5	5	0			2
								6	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-		101	1	2014	2	Y	13	9	0	2	1	4
								14	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-		104	1	2026	2	Y	6	8	0			2
								7	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-		108	1	2091	2	Y	13	13	0			2
								14	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-		105	1	2115	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-		120	1	2218	2	Y	12	12	0			2
								13	9									
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		103	1	2003	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		109	1	2126	2	Y	13	13	0			2
								14	9									
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-		106	1	2020	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		116	1	2197	2	Y	12	11	0			3
								13	9									
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-		119	1	2256	2	Y	16	15	0			4
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-		24	1	460	2	Y	14	14	0			3
								15	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-		21	1	413	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-		24	1	480	2	Y	14	10	0	2	1	4
								15	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-		24	1	473	2	Y	7	8	0			3
								8	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-		25	1	491	2	Y	13	14	0			2
								14	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-		24	1	476	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-		27	1	492	2	Y	12	12	0			2
								13	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-		28	1	535	2	Y	8	8	0			2
								9	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-		25	1	495	2	Y	14	14	0			2
								15	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-		26	1	503	2	Y	12	12	0			2
								13	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-		24	1	465	2	Y	12	11	0			3
								13	9									
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-		25	1	475	2	Y	15	14	0			4
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-		-0-	30	1	570	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
02	859	N	859	-0-	-0-		-0-	41	1	814	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-		-0-	52	1	1033	2	Y	8	6	0	1	1	2
								9	9									
04	937	N	937	-0-	-0-		-0-	46	1	888	2	Y	3	4	0			1
								3	9									
05	875	N	875	-0-	-0-		-0-	43	1	824	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-		-0-	64	1	1295	2	Y	8	7	0			2
								9	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-	79	1	1471	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-		-0-	61	1	1181	2	Y	4	5	0			1
								4	9									
09	979	N	979	-0-	-0-		-0-	47	1	924	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
10	972	N	972	-0-	-0-		-0-	48	1	917	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
11	1349	N	1349	-0-	-0-		-0-	67	1	1272	2	Y	9	8	0			2
								10	9									
*12	1843	N	1843	-0-	-0-		-0-	91	1	1734	2	Y	16	14	0			4
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	581	-0-	-39		-0-	28	1	543	2	Y	9	9	0			2
								10	9									
02	621	N	621	-0-	-0-		-0-	30	1	584	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
03	819	N	819	-0-	-0-		-0-	39	1	767	2	Y	12	9	0	2	1	3
								13	9									
04	778	N	778	-0-	-0-		-0-	38	1	733	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
05	830	N	830	-0-	-0-		-0-	40	1	778	2	Y	11	12	0			1
								12	9									
06	780	N	775	-0-	-5		-0-	36	1	728	2	Y	10	9	0			2
								11	9									
07	806	N	776	-0-	-30		-0-	39	1	726	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
08	837	N	828	-0-	-9		-0-	40	1	781	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
09	793	N	793	-0-	-0-		-0-	38	1	743	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
10	817	N	817	-0-	-0-		-0-	40	1	766	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
11	810	N	798	-0-	-12		-0-	39	1	748	2	Y	10	9	0			3
								11	9									
*12	823	N	823	-0-	-0-		-0-	40	1	768	2	Y	14	13	0			4
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112 23	1 9	2144	2	Y	21	20	0			5
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89 11	1 9	1747	2	Y	10	12	0			3
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	100 20	1 9	1985	2	Y	18	14	0	2	1	5
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	107 11	1 9	2078	2	Y	10	11	0			4
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	94 18	1 9	1829	2	Y	16	18	0			2
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	1644	2	Y	13	12	0			3
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	90 15	1 9	1671	2	Y	14	14	0			3
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	1746	2	Y	7	8	0			2
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83 15	1 9	1622	2	Y	14	14	0			2
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	87 14	1 9	1658	2	Y	13	13	0			2
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	1562	2	Y	13	12	0			3
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83 19	1 9	1579	2	Y	17	16	0			4

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1384	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1181	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
04	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	51	1	999	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
05	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	51	1	982	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
06	1200	N	985	-0-	-215	-0-	46	1	932	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1085	N	197	-0-	-888	-0-	10	1	186	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	47	1	903	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1354	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1501	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*12	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	65	1	1240	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

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	1131	-0-	-109	-0-	56	1	1062	2	Y	12	10	0			3
							13	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	57	1	1152	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1344	2	Y	16	15	0			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	45	1	888	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1418	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	81	1	1637	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	88	1	1639	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	82	1	1597	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1536	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	75	1	1423	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	Y	12	11	0			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	1	307	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	19	1	373	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	19	1	365	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	339	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	786	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	992	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	11	10	0			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3523	-0-	423	423	176	1	3347	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3199	-0-	399	822	154	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3479	-0-	379	1201	167	1	3312	2	Y	-0-					-0-
04	4356	X	3155	-0-	-1201	-0-	154	1	3001	2	Y	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	160	1	3098	2	Y	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	145	1	2934	2	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	159	1	2945	2	Y	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	150	1	2908	2	Y	-0-					-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	141	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	156	1	2962	2	Y	-0-					-0-
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	166	1	3158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	89	1	1692	2	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	81	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3075	-0-	275	275	148	1	2927	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	1757	-0-	-275	-0-	84	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-194	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	37	1	703	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	990	N	345	-0-	-645	-0-	17	1	326	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
*12	930	N	328	-0-	-602	-0-	16	1	310	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	52	1 9	995	2	Y	1	1	0			-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1 9	1662	2	Y	1	1	0			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	89	1 9	1777	2	Y	3	2	0			1
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1173	2	Y	1	1	0			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1 9	964	2	Y	1	1	0			-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	48	1 9	881	2	Y	1	1	0			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1265	2	Y	1	1	0			-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	80	1 9	1554	2	Y	2	2	0			-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1538	2	Y	1	1	0			-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	80	1 9	1526	2	Y	1	1	0			-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1543	2	Y	3	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1 9	782	2	Y	1	1	0			-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	32	1 9	631	2	Y	1	1	0			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1 9	835	2	Y	1	1	0			-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1 9	881	2	Y	1	1	0			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1 9	925	2	Y	1	1	0			-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1 9	897	2	Y	1	1	0			-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1 9	933	2	Y	1	1	0			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1 9	919	2	Y	1	1	0			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1 9	891	2	Y	1	1	0			-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1 9	907	2	Y	1	1	0			-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1 9	871	2	Y	1	1	0			-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1 9	892	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	626	-0-	-118	-0-	31	1	589	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	29	1	580	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	31	1	621	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	29	1	565	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	32	1	626	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	32	1	601	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	78	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1436	-0-	-21	-0-	71	1	1347	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
02	1344	N	895	-0-	-449	-0-	43	1	845	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
03	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	51	1	1022	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	60	1	1159	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1466	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	72	1	1396	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	58	1	1132	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	66	1	1258	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	54	1	1023	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
*12	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	944	2	Y	12	11	0			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	28	1 4 9	542	2	Y	4	3	0			1
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	666	2	Y	2	2	0			1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	883	2	Y	4	3	0	1	1	1
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	884	2	Y	2	2	0			1
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	908	2	Y	3	4	0			-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	924	2	Y	4	3	0			1
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	918	2	Y	4	4	0			1
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	939	2	Y	2	2	0			1
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	933	2	Y	4	4	0			1
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	926	2	Y	4	4	0			1
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	987	2	Y	4	4	0			1
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1 7 9	1065	2	Y	6	5	0			2

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	970	2	Y	3	2	0			1
02	868	N	658	-0-	-210	-0-	32	1	626	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	1147	2	Y	3	2	0			1
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	887	2	Y	2	2	0			-0-
06	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	51	1 2 9	1020	2	Y	2	2	0			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1161	2	Y	2	2	0			-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1161	2	Y	1	1	0			-0-
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	51	1 2 9	999	2	Y	2	2	0			-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	59	1 2 9	1120	2	Y	2	2	0			-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	55	1 3 9	1051	2	Y	3	2	0			1
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1064	2	Y	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 12,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 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	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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 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	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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1106	-0-	-10	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	627	-0-	-381	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	627	-0-	-489	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	561	-0-	-519	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	29	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	32	1 4 9	601	2	Y	4	4	0			1
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	28	1 2 9	549	2	Y	2	2	0			1
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	28	1 3 9	556	2	Y	3	3	0			1
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	665	2	Y	2	2	0			1
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	639	2	Y	3	4	0			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	573	2	Y	4	3	0			1
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	31	1 3 9	570	2	Y	3	3	0			1
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	627	2	Y	2	2	0			1
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	649	2	Y	4	4	0			1
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	679	2	Y	4	4	0			1
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	655	2	Y	3	3	0			1
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	687	2	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1672	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-173	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	83	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 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	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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	77	1	1458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	659	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	29	1	567	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	31	1	620	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	32	1	619	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	28	1	543	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	26	1	515	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	28	1	520	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	Y	13	11	0			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 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-					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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	1150	2	Y	6	5	0			1
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	44 3	1 9	873	2	Y	3	3	0			1
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	856	2	Y	3	3	0			1
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	105 6	1 9	2038	2	Y	5	4	0			2
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	126 10	1 9	2431	2	Y	9	10	0			1
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	83 7	1 9	1666	2	Y	6	6	0			1
07	1767	N	963	-0-	-804	-0-	49 4	1 9	910	2	Y	4	4	0			1
08	1767	N	964	-0-	-803	-0-	47 2	1 9	915	2	Y	2	2	0			1
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	73 6	1 9	1423	2	Y	5	5	0			1
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	120 10	1 9	2276	2	Y	9	8	0			2
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1094	2	Y	4	5	0			1
*12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	62 7	1 9	1172	2	Y	6	5	0			2

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1392	2	Y	-0-			-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	Y	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-			-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1485	-0-	-34	-0-	74	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	72	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	68	1	1285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	25	1	495	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	24	1	453	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	589	N	415	-0-	-174	-0-	20	1	394	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	18	1	361	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	20	1	382	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	82	1	1564	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	108	1	2125	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	3100	N	3296	-0-	196	196	157	1	3125	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
04	2847	N	2651	-0-	-196	-0-	129	1	2516	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	125	1	2530	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	137	1	2540	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	127	1	2461	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
09	2670	X	2444	-0-	-226	-0-	119	1	2316	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	121	1	2294	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	117	1	2215	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
*12	2511	N	2105	-0-	-406	-0-	105	1	1989	2	Y	10	9	0			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 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	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 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	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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	1027	2	Y	5	6	0						1
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	1488	2	Y	4	4	0						1
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	88 11	1 9	1739	2	Y	10	7	0			1	1		3
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	1649	2	Y	4	5	0						2
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85 8	1 9	1644	2	Y	7	8	0						1
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	85 8	1 9	1706	2	Y	7	7	0						1
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	99 10	1 9	1829	2	Y	9	8	0						2
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	1799	2	Y	4	5	0						1
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84 9	1 9	1639	2	Y	8	8	0						1
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	1586	2	Y	7	7	0						1
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	1523	2	Y	7	6	0						2
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	1535	2	Y	8	8	0						2

TOTAL GAS PROD: 20,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	Y	19	17	0			4
							21	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	31	29	0			8
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	643	-0-	-317	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	17	15	0						4
							19	9												
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	2	Y	7	9	0						2
							8	9												
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	12	9	0			2	1		3
							13	9												
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1728	2	Y	6	7	0						2
							7	9												
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	2	Y	11	12	0						1
							12	9												
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	Y	9	8	0						2
							10	9												
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1621	2	Y	10	10	0						2
							11	9												
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	5	5	0						2
							6	9												
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	2	Y	8	9	0						1
							9	9												
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1493	2	Y	9	8	0						2
							10	9												
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	Y	8	8	0						2
							9	9												
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	12	11	0						3
							13	9												

TOTAL GAS PROD: 21,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-574	-0-	24	1 2 9	454	2	Y	2	2	0			1
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	44	1 2 9	874	2	Y	2	2	0			1
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	1224	2	Y	6	4	0	1	1	2
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1172	2	Y	2	3	0			1
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	1208	2	Y	5	5	0			1
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	1179	2	Y	4	4	0			1
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1 6 9	1214	2	Y	5	5	0			1
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1249	2	Y	3	3	0			1
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	1207	2	Y	5	5	0			1
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1 6 9	1261	2	Y	5	5	0			1
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	1198	2	Y	4	4	0			1
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1 8 9	1263	2	Y	7	6	0			2

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1 4 9	151	2	Y	4	4	0			1
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	9	1 3 9	176	2	Y	3	3	0			1
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1 3 9	150	2	Y	3	3	0			1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	152	2	Y	2	2	0			1
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1 3 9	166	2	Y	3	4	0			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	154	2	Y	4	3	0			1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	157	2	Y	3	3	0			1
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1 2 9	159	2	Y	2	2	0			1
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1 2 9	146	2	Y	2	3	0			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	151	2	Y	4	3	0			1
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1 3 9	139	2	Y	3	3	0			1
*12	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1 3 9	140	2	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-84	-0-	9	1	163	2	Y	21	20	0			5
							23	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	3	7	0			1
							3	9									
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	147	2	Y	17	11	0	2	1	5
							19	9									
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	129	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	133	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	133	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	123	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	18	17	0			5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	129	1	2450	2	Y	31	25	0			7
							34	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	86	1	1690	2	Y	13	16	0			4
							14	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1818	2	Y	21	16	0	3	1	6
							23	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1737	2	Y	18	20	0			2
							20	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1595	2	Y	21	19	0			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 21,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

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	3007	X	1921	-0-	-1086	-0-	95	1	1807	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
02	2716	X	968	-0-	-1748	-0-	46	1	916	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
03	3007	X	1108	-0-	-1899	-0-	53	1	1045	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
04	2910	X	996	-0-	-1914	-0-	48	1	944	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
05	2046	X	1818	-0-	-228	-0-	89	1	1714	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1827	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
08	3100	N	3290	-0-	190	190	161	1	3115	2	Y	13	12	0			4
							14	9									
09	2713	N	2523	-0-	-190	-0-	122	1	2380	2	Y	19	20	0			3
							21	9									
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	120	1	2274	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
*12	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	120	1	2292	2	Y	23	21	0			6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		101	1	1920	2	Y	11	10	0			3
								12	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		84	1	1657	2	Y	5	6	0			2
								6	9									
03	1674	N	1289	-0-	-385	-0-		61	1	1221	2	Y	6	5	0	1	1	2
								7	9									
04	1620	N	358	-0-	-1262	-0-		17	1	341	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-		74	1	1435	2	Y	7	6	0			1
								8	9									
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		96	1	1940	2	Y	8	7	0			2
								9	9									
07	372	N	89	-0-	-283	-0-		5	1	84	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		84	1	1621	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
09	1620	N	1357	-0-	-263	-0-		66	1	1284	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		56	1	1059	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
11	1620	N	264	-0-	-1356	-0-		13	1	250	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147						Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	19	1	380	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	19	1	353	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	540	N	259	-0-	-281	-0-	13	1	245	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	10	9	0			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 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	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	233	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	11	8	0	1	1	3
							12	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	170	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	9	1	174	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	97	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*12	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	131	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	70	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	102	1	2003	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	Y	15	11	0	2	1	4
							17	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1500	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1510	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	Y	11	10	0			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	1271	N	923	-0-	-348	-0-	44	1	868	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	35	1	698	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	1023	N	852	-0-	-171	-0-	43	1	799	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
08	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	49	1	959	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	47	1	899	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
*12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	49	1	939	2	Y	13	12	0			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	66	1	1295	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	71	1	1415	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	73	1	1422	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	74	1	1432	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1437	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	84	1	1602	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	8	7	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	381	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	26	1	505	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	26	1	500	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	519	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	676	-0-	-192	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	538	-0-	-299	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	120	-0-	-97	-0-	6	1	113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	8	1	150	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	151	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	197	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	748	-0-	-554	-0-	37	1	709	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1176	N	934	-0-	-242	-0-	45	1	888	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	42	1	838	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	93	1	1772	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1740	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	323	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	312	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	251	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	12	1	246	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1	1828	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	76	1	1516	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	71	1	1381	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	74	1	1435	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	99	1	1843	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	99	1	1942	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	2315	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2095	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	114	1	2171	2	Y	13	12	0			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 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	341	N	121	-0-	-220	-0-	6 1 9	1	114	2	Y	1	1	0			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13 2 9	1	258	2	Y	2	1	0			1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12 2 9	1	235	2	Y	2	2	0			1
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16 2 9	1	320	2	Y	2	2	0			1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19 3 9	1	374	2	Y	3	4	0			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16 3 9	1	316	2	Y	3	2	0			1
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	11 1 9	1	199	2	Y	1	2	0			-0-
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	13 1 9	1	253	2	Y	1	1	0			-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	14 3 9	1	280	2	Y	3	3	0			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17 3 9	1	314	2	Y	3	3	0			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13 3 9	1	256	2	Y	3	2	0			1
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	292	2	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3267	-0-	-174	-0-	148 296	1 9	2823	2	Y	269	259	0			64
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161 188	1 9	3181	2	Y	171	182	0			53
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	171 323	1 9	3405	2	Y	294	224	0	39	1	84
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	167 152	1 9	3264	2	Y	138	169	0			53
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	169 292	1 9	3276	2	Y	265	286	0			32
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	152 238	1 9	3068	2	Y	216	204	0			44
07	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	159 245	1 9	2941	2	Y	223	226	0			41
08	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	154 147	1 9	2993	2	Y	134	136	0			39
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	155 272	1 9	3036	2	Y	247	247	0			39
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	162 246	1 9	3083	2	Y	224	222	0			41
11	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	150 238	1 9	2857	2	Y	216	202	0			55
*12	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	139 292	1 9	2643	2	Y	265	250	0			70

TOTAL GAS PROD: 41,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	128	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	36	1	682	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	651	-0-	-553	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	56	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	64	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	133	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	136	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	11	10	0			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1039	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
02	1988	N	1715	-0-	-273	-0-	83	1	1628	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2201	N	1599	-0-	-602	-0-	76	1	1515	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	90	1	1763	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	1891	N	1281	-0-	-610	-0-	63	1	1211	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	80	1	1491	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	95	1	1843	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	86	1	1673	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	94	1	1796	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	89	1	1692	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1806	2	Y	10	9	0			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1462	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	86	1	1704	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1769	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	109	1	2205	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1922	N	116	-0-	-1806	-0-	6	1	109	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	2046	N	1407	-0-	-639	-0-	69	1	1335	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	99	1	1934	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	125	1	2377	2	Y	10	8	0			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 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	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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 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	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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88 14	1 9	1682	2	Y	13	11	0			3
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	1824	2	Y	7	8	0			2
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	102 15	1 9	2033	2	Y	14	10	0	2	1	4
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	1993	2	Y	6	8	0			2
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	2037	2	Y	13	13	0			2
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	98 11	1 9	1986	2	Y	10	10	0			2
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	118 13	1 9	2189	2	Y	12	12	0			2
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	115 9	1 9	2228	2	Y	8	8	0			2
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	2206	2	Y	14	14	0			2
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	107 12	1 9	2026	2	Y	11	11	0			2
11	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	90 10	1 9	1708	2	Y	9	9	0			2
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	104 17	1 9	1980	2	Y	15	13	0			4

TOTAL GAS PROD: 25,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

01	3100	N	3719	-0-	619	619	184 29	1 9	3506	2	Y	26	24	0					6
02	2800	N	3338	-0-	538	1157	160 14	1 9	3164	2	Y	13	15	0					4
03	4432	X	3275	-0-	-1157	-0-	156 23	1 9	3096	2	Y	21	16	0	3	1			6
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	140 9	1 9	2724	2	Y	8	11	0					3
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	140 19	1 9	2711	2	Y	17	18	0					2
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	125 15	1 9	2529	2	Y	14	13	0					3
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	135 17	1 9	2498	2	Y	15	15	0					3
08	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	130 10	1 9	2521	2	Y	9	9	0					3
09	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	126 17	1 9	2460	2	Y	15	16	0					2
10	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	130 17	1 9	2480	2	Y	15	14	0					3
11	2670	X	2542	-0-	-128	-0-	126 15	1 9	2401	2	Y	14	13	0					4
*12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	138 21	1 9	2620	2	Y	19	18	0					5

TOTAL GAS PROD: 34,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 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	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	78	1	1491	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1360	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1620	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	116	1	2248	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1953	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	107	1	1987	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	102	1	1977	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	95	1	1858	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	85	1	1612	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	2010	N	123	-0-	-1887	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	14	1	274	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	713	N	555	-0-	-158	-0-	26	1	526	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	24	1	471	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	25	1	497	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*12	558	N	547	-0-	-11	-0-	27	1	517	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	45	1	866	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	1596	N	950	-0-	-646	-0-	46	1	901	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	54	1	1066	2	Y	9	6	0	1	1	3
							10	9									
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	39	1	755	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
05	1054	N	870	-0-	-184	-0-	42	1	820	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1080	N	773	-0-	-307	-0-	36	1	731	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	41	1	763	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	39	1	749	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	39	1	745	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	35	1	672	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*12	1116	N	720	-0-	-396	-0-	36	1	676	2	Y	7	6	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	1050	N	882	-0-	-168	-0-	43	1	836	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	53	1	1030	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	51	1	1000	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1076	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	Y	10	9	0			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	21	19	0			5
							23	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	106	1	2114	2	Y	23	17	0	3	1	7
							25	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	91	1	1771	2	Y	9	12	0			4
							10	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	87	1	1691	2	Y	17	19	0			2
							19	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	93	1	1717	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	89	1	1730	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	87	1	1660	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	2	Y	20	19	0			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	1428	N	1242	-0-	-186	-0-	60	1	1176	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	70	1	1392	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
04	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	75	1	1465	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	63	1	1280	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	66	1	1215	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	58	1	1127	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	64	1	1242	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1373	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	68	1	1299	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	2	Y	11	10	0			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-		13	1 2 9	250	2	Y	2	2	0			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-		8	1 1 9	149	2	Y	1	1	0			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
04	270	N	55	-0-	-215	-0-		3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-		8	1 1 9	157	2	Y	1	1	0			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	142	2	Y	1	1	0			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	194	2	Y	1	1	0			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	210	2	Y	1	1	0			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	190	2	Y	1	1	0			-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-		9	1 1 9	162	2	Y	1	1	0			-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-		9	1 1 9	167	2	Y	1	1	0			-0-
*12	217	N	193	-0-	-24	-0-		10	1 1 9	182	2	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

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	1581	N	1384	-0-	-197	-0-		68	1 13 9	1303	2	Y	12	12	0			3
02	1540	N	1392	-0-	-148	-0-		67	1 7 9	1318	2	Y	6	7	0			2
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-		78	1 14 9	1542	2	Y	13	9	0	2	1	4
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		75	1 6 9	1454	2	Y	5	7	0			2
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		77	1 12 9	1483	2	Y	11	12	0			1
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-		75	1 11 9	1508	2	Y	10	9	0			2
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		86	1 12 9	1603	2	Y	11	11	0			2
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		83	1 8 9	1608	2	Y	7	7	0			2
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		79	1 13 9	1546	2	Y	12	12	0			2
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-		83	1 12 9	1578	2	Y	11	11	0			2
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-		80	1 12 9	1529	2	Y	11	10	0			3
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		84	1 17 9	1604	2	Y	15	14	0			4

TOTAL GAS PROD: 19,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	41	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	70	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1453	-0-	-438	-0-	72	1	1371	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	92	1	1819	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	1980	X	1851	-0-	-129	-0-	90	1	1755	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	95	1	1831	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
06	2070	X	1827	-0-	-243	-0-	86	1	1731	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	94	1	1746	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
08	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	97	1	1888	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	104	1	2023	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	117	1	2218	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
*12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	Y	15	14	0			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1 9	1260	2	Y	8	6	0			2
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1 9	1256	2	Y	4	5	0			1
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1440	2	Y	8	6	0	1	1	2
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1 9	1291	2	Y	3	4	0			1
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	68	1 9	1318	2	Y	7	7	0			1
06	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	62	1 9	1256	2	Y	5	5	0			1
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	69	1 9	1280	2	Y	6	6	0			1
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1 9	1458	2	Y	4	4	0			1
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1419	2	Y	7	7	0			1
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1462	2	Y	6	6	0			1
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	73	1 9	1393	2	Y	7	6	0			2
*12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	75	1 9	1432	2	Y	8	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 17,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

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	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2381	2	Y	2	2	0			-0-
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	2163	2	Y	1	1	0			-0-
03	2759	N	2629	-0-	-130	-0-	126	1 1 9	2502	2	Y	1	1	0			-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2441	2	Y	1	1	0			-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2508	2	Y	2	2	0			-0-
06	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	107	1 1 9	2167	2	Y	1	1	0			-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	2546	2	Y	1	1	0			-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2513	2	Y	1	1	0			-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2468	2	Y	1	1	0			-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	2783	2	Y	1	1	0			-0-
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	2765	2	Y	1	1	0			-0-
*12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	2859	2	Y	3	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 31,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	101	1	1933	2	N	10	10	0			2
							11	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1462	2	N	4	5	0			1
							4	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	84	1	1667	2	N	8	6	0	1	1	2
							9	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	N	4	5	0			1
							4	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	N	8	8	0			1
							9	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	83	1	1671	2	N	6	6	0			1
							7	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	90	1	1660	2	N	7	7	0			1
							8	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	2	N	4	4	0			1
							4	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	N	7	7	0			1
							8	9									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1689	2	N	7	7	0			1
							8	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	86	1	1636	2	N	7	6	0			2
							8	9									
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1668	2	N	8	8	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 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	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	271	1	5162	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	263	1	5184	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
03	7347	X	5931	-0-	-1416	-0-	284	1	5632	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	7110	X	5651	-0-	-1459	-0-	276	1	5369	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	7347	X	5819	-0-	-1528	-0-	285	1	5521	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
06	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	263	1	5303	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
07	6045	X	5810	-0-	-235	-0-	297	1	5501	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	5921	X	5773	-0-	-148	-0-	283	1	5482	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	5640	X	5540	-0-	-100	-0-	269	1	5259	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	5828	X	5619	-0-	-209	-0-	280	1	5328	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	5610	X	5081	-0-	-529	-0-	253	1	4818	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
*12	5797	X	5608	-0-	-189	-0-	279	1	5312	2	Y	15	13	0			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 67,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6430	X	6430	-0-		-0-	-0-	314	1	5991	2	Y	114	108	0			27
								125	9									
02	5514	X	5514	-0-		-0-	-0-	263	1	5189	2	Y	56	66	0			17
								62	9									
03	6114	X	6114	-0-		-0-	-0-	288	1	5717	2	Y	99	75	0	13	1	28
								109	9									
04	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	236	1	4597	2	Y	39	52	0			15
								43	9									
05	5556	X	5556	-0-		-0-	-0-	268	1	5196	2	Y	84	89	0			10
								92	9									
06	5291	X	5291	-0-		-0-	-0-	246	1	4968	2	Y	70	66	0			14
								77	9									
07	5471	X	5471	-0-		-0-	-0-	276	1	5110	2	Y	77	77	0			14
								85	9									
08	5498	X	5498	-0-		-0-	-0-	267	1	5180	2	Y	46	47	0			13
								51	9									
09	5298	X	5298	-0-		-0-	-0-	254	1	4955	2	Y	81	81	0			13
								89	9									
10	5740	X	5740	-0-		-0-	-0-	283	1	5372	2	Y	77	76	0			14
								85	9									
11	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-	264	1	5015	2	Y	76	71	0			19
								84	9									
*12	5767	X	5767	-0-		-0-	-0-	282	1	5367	2	Y	107	98	0			28
								118	9									

TOTAL GAS PROD: 66,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3832	-0-		-446	-0-	191	1	3637	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
02	4793	X	4793	-0-		-0-	-0-	231	1	4559	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
03	4960	X	4756	-0-		-204	-0-	228	1	4524	2	Y	4	3	0	1	1	1
								4	9									
04	4800	X	4347	-0-		-453	-0-	212	1	4133	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
05	5301	X	4103	-0-		-1198	-0-	201	1	3899	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
06	5130	X	4287	-0-		-843	-0-	202	1	4081	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
07	5301	X	4463	-0-		-838	-0-	228	1	4231	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
08	4743	X	4332	-0-		-411	-0-	212	1	4118	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
09	4350	X	3912	-0-		-438	-0-	190	1	3719	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
10	4464	X	3923	-0-		-541	-0-	196	1	3724	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
11	4320	X	3951	-0-		-369	-0-	197	1	3751	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
*12	4464	X	4073	-0-		-391	-0-	203	1	3866	2	Y	4	4	0			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 50,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3007	-0-	-124	-0-	150	1 4 9	2853	2	Y	4	4	0			1
02	2912	X	2714	-0-	-198	-0-	131	1 3 9	2580	2	Y	3	3	0			1
03	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	144	1 4 9	2856	2	Y	4	3	0	1	1	1
04	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	144	1 2 9	2815	2	Y	2	2	0			1
05	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	143	1 3 9	2767	2	Y	3	4	0			-0-
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	132	1 4 9	2671	2	Y	4	3	0			1
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	151	1 4 9	2807	2	Y	4	4	0			1
08	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	143	1 2 9	2766	2	Y	2	2	0			1
09	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	135	1 4 9	2637	2	Y	4	4	0			1
10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	143	1 3 9	2724	2	Y	3	3	0			1
11	2880	X	2817	-0-	-63	-0-	141	1 3 9	2673	2	Y	3	3	0			1
*12	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	144	1 4 9	2736	2	Y	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 34,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

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	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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

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

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

01	13361 X	10821	-0-	-2540	-0-	10807	2	14	9	Y	13					79
02	12068 X	8609	-0-	-3459	-0-	8609	2			Y	-0-					79
03	13361 X	10141	-0-	-3220	-0-	10119	2	22	9	Y	20					99
04	11340 X	10953	-0-	-387	-0-	10769	2	184	9	Y	167	173	1			93
05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	11769	2	11	9	Y	10					103
06	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11888	2	33	9	Y	30					133
07	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	11935	2	51	9	Y	46	16	8			163
08	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	11638	2	30	9	Y	27					190
09	11400 X	10267	-0-	-1133	-0-	10179	2	88	9	Y	80	178	1			92
10	12307 X	7683	-0-	-4624	-0-	7676	2	7	9	Y	6					98
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					98
12	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 105,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

01	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8014	2	17	9	Y	15					80
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4637	2	11	9	Y	10					90
03	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8958	2	39	9	Y	35					125
04	6990 X	6943	-0-	-47	-0-	6904	2	39	9	Y	35					160
05	7223 X	6303	-0-	-920	-0-	6270	2	33	9	Y	30					190
06	6990 X	5426	-0-	-1564	-0-	5393	2	33	9	Y	30					220
07	7223 X	5264	-0-	-1959	-0-	5242	2	22	9	Y	20					240
08	7223 X	5240	-0-	-1983	-0-	5229	2	11	9	Y	10	169	1			81
09	6900 X	3412	-0-	-3488	-0-	3412	2			Y	-0-					81
10	6262 X	3621	-0-	-2641	-0-	3620	2	1	9	Y	1	1	8			81
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					81
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 57,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					125
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					125
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					125
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					125
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					125
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	239	2	47	9	N	43	146	1			22
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					22
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					22
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					22
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					44
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					44
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					44
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					44
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					44
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					44
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					44
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					44
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					44
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4					48
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					79
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					79
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					79
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					79
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					79
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					79
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					79
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					79
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					79
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					79
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					85
06	14B2 EXT		117	-0-	117	235	117	2			Y	-0-					85
07	14B2 EXT		116	-0-	116	351	116	2			Y	-0-					85
08	14B2 EXT		118	-0-	118	469	118	2			Y	-0-					85
09	14B2 EXT		117	-0-	117	586	117	2			Y	-0-					85
10	14B2 EXT		117	-0-	117	703	117	2			Y	-0-					85
11	14B2 EXT		137	-0-	137	840	137	2			Y	-0-					85
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	840					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					29
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					29
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					29
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					29
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					29
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					29
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					29
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					29
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					38
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					38
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					38
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					38
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1131	2	59	9	N	54	30	1			62
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					67
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					67
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					67
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					67
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					44
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					44
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					44
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					44
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					44
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					44
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					44
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					28
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					28
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					28
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					28
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					32
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	990	2	20	9	N	18					50
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					53
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					62
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	N	5					67
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					67
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

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	3503	X	2495	-0-	-1008	-0-	2470	2	25	9	N	23					53
02	3164	X	2162	-0-	-1002	-0-	2155	2	7	9	N	6					59
03	3503	X	2513	-0-	-990	-0-	2473	2	40	9	N	36					95
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2807	2	26	9	N	24	86	1			33
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	2	29	9	N	26					59
06	2400	X	539	-0-	-1861	-0-	533	2	6	9	N	5					64
07	2511	X	165	-0-	-2346	-0-	159	2	6	9	N	5					69
08	2914	X	294	-0-	-2620	-0-	291	2	3	9	N	3					72
09	3270	X	293	-0-	-2977	-0-	287	2	6	9	N	5					77
10	3379	X	291	-0-	-3088	-0-	287	2	4	9	N	4					81
11	540	X	291	-0-	-249	-0-	287	2	4	9	N	4					85
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 15,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					10
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					10
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					10
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					10
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					10
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					10
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5					15
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					15
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4					19
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	720	2	35	9	Y	32					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					44
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					44
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					44
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					44
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					44
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					44
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1252	2			Y	-0-					71
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					71
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					71
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					71
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					71
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					71
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					71
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					71
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					71
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3					74
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-327	-0-	1564	3			N	-0-					90
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1792	3	48	9	N	44	1	8			133
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2193	3	8	9	N	7					140
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2057	3	7	9	N	6					146
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2014	3	19	9	N	17	65	1			98
06	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	1943	3	17	9	N	15	1	8			112
07	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1870	3	78	9	N	71					183
08	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	3			N	-0-					183
09	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			N	-0-					183
10	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					183
11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	1496	3			N	-0-					183
12	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1281	3	2	9	N	2	2	8			183

TOTAL GAS PROD: 21,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 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	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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

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

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

01	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1315	3			N	-0-					102
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	1261	3	21	9	N	19	1	8			120
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					120
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					120
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	3	23	9	N	21	121	1			20
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	3			N	-0-					20
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					20
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					20
09	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1578	3	3	9	N	3					23
10	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1573	3	8	9	N	7					30
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1305	3	1	9	N	1	1	8			30
12	1643	N	750	-0-	-893	-0-	749	3	1	9	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 17,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

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

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	401	2			Y	-0-					40
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			Y	-0-					40
03	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			Y	-0-					40
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					40
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					40
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					40
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					40
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					42
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					42
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					42
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					42
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 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	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	1268	2			Y	-0-					93
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	Y	4					97
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1553	2	37	9	Y	34					131
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7					138
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1396	2	1	9	Y	1	87	1			52
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	1302	2	24	9	Y	22					74
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					74
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1324	2	4	9	Y	4					78
09	1320	N	419	-0-	-901	-0-	419	2			Y	-0-					78
10	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	544	2			Y	-0-					78
11	1290	N	698	-0-	-592	-0-	698	2			Y	-0-					78
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 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	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	2			Y	-0-					67
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	682	2	2	9	Y	2					69
03	930	N	732	-0-	-198	-0-	713	2	19	9	Y	17					86
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					89
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	711	2	1	9	Y	1	62	1			28
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	Y	12					40
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			Y	-0-					40
08	713	N	431	-0-	-282	-0-	429	2	2	9	Y	2					42
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					42
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					42
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					42
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					35
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					35
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					35
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					35
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					35
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					35
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					35
11	810	N	291	-0-	-519	-0-	291	2			Y	-0-					35
12	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	167	2			Y	-0-					15
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5					20
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	Y	8					28
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1			13
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					20
07	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			Y	-0-					20
08	651	N	190	-0-	-461	-0-	190	2			Y	-0-					20
09	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	2			Y	-0-					20
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					20
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					20
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

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

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 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	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	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-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

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

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

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	32	1	543	2	N	-0-					27
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	29	1	438	2	N	-0-					27
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-					27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-					27
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					27
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					27
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	N	-0-					27
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	41	1	593	2	N	-0-					27
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	40	1	579	2	N	-0-					27
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	40	1	578	2	N	-0-					27
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					27
*12	651	N	481	-0-	-170	-0-	32	1	449	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					26
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					26
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					26
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					26
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					26
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					26
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					26
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					26
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					26
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025

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

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

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

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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	N	-0-					25
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	62	1	391	2	N	-0-					25
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	67	1	410	2	N	-0-					25
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	73	1	436	2	N	-0-					25
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	68	1	426	2	N	-0-					25
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	83	1	500	2	N	-0-					25
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	77	1	504	2	N	-0-					25
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	-0-					25
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	76	1	458	2	N	-0-					25
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	519	2	N	-0-					25
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	N	-0-					25
*12	527	N	388	-0-	-139	-0-	55	1	333	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	N	-0-					26
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-					26
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	N	-0-					26
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	43	1	257	2	N	-0-					26
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	49	1	309	2	N	-0-					26
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	46	1	276	2	N	-0-					26
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	N	-0-					26
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	52	1	317	2	N	-0-					26
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	47	1	282	2	N	-0-					26
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	51	1	311	2	N	-0-					26
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	35	1	222	2	N	-0-					26
*12	341	N	226	-0-	-115	-0-	32	1	194	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	967	-0-	-87	-0-	136	1	830	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1148	N	878	-0-	-270	-0-	119	1	759	2	N	-0-					27
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	176	1	1070	2	N	-0-					27
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	153	1	923	2	N	-0-					27
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	145	1	913	2	N	-0-					27
06	1200	N	978	-0-	-222	-0-	140	1	838	2	N	-0-					27
07	1116	N	971	-0-	-145	-0-	129	1	842	2	N	-0-					27
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	147	1	903	2	N	-0-					27
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	140	1	845	2	N	-0-					27
10	961	N	619	-0-	-342	-0-	87	1	532	2	N	-0-					27
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	133	1	828	2	N	-0-					27
*12	1023	N	686	-0-	-337	-0-	98	1	588	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

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

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-933	-0-	22 1 9	1	377	2	N	1	1	8			26
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1313	2	N	-0-					26
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	N	-0-					26
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	N	-0-					26
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					26
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	95	1	1403	2	N	-0-					26
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	99 1 9	1	1406	2	N	1	1	8			26
08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	98	1	1403	2	N	-0-					26
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	N	-0-					26
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1492	2	N	-0-					26
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	93	1	1370	2	N	-0-					26
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					25
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					25
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					25
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					25
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					25
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					25
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 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	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	112	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	7	1	100	2	N	-0-					89
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					89
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					89
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					89
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					89
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-					89
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					89
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					89
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-					89
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					89
*12	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

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-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

01	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	63	1	1081	2	N	-0-					27
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	2	N	-0-					27
03	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					27
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	59	1	902	2	N	-0-					27
05	1364	N	834	-0-	-530	-0-	54	1	780	2	N	-0-					27
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	63	1	934	2	N	-0-					27
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					27
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					27
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	N	-0-					27
10	1116	N	926	-0-	-190	-0-	60	1	866	2	N	-0-					27
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	2	N	-0-					27
*12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	38	1	532	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	1047	2	N	-0-					25
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-					25
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1238	2	N	-0-					25
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					25
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	79	1	1141	2	N	-0-					25
06	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	76	1	1128	2	N	-0-					25
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	79	1	1118	2	N	-0-					25
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	73	1	1046	2	N	-0-					25
09	1200	N	917	-0-	-283	-0-	59	1	858	2	N	-0-					25
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	72	1	1044	2	N	-0-					25
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	2	N	-0-					25
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	67	1	928	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 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	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			102
02	1120	N	827	-0-	-293	-0-	827	2			N	-0-					102
03	1178	N	890	-0-	-288	-0-	837	2	53	9	N	48					150
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					150
05	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					150
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1263	2	40	9	N	36	161	1			25
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			25
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					25
09	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2			N	-0-					25
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					25
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					25
*12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	25	1	421	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	25	1	371	2	N	-0-					57
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					57
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	N	-0-					57
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					57
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	27	1	395	2	N	-0-					57
07	713	N	369	-0-	-344	-0-	24	1	345	2	N	-0-					57
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	398	2	N	-0-					57
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					57
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					57
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	25	1	371	2	N	-0-					57
*12	589	N	334	-0-	-255	-0-	22	1	312	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025

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

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					40
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					40
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					40
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					40
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					40
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					40
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					40
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	94	1	1598	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1344	N	1141	-0-	-203	-0-	71	1	1070	2	N	-0-					27
03	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	77	1	1275	2	N	-0-					27
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	83	1	1268	2	N	-0-					27
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	89	1	1282	2	N	-0-					27
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	N	-0-					27
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	92	1	1299	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	92	1	1318	2	N	-0-					27
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	2	N	50					77
							55	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	N	-0-	36	1			41
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	84	1	1245	2	N	-0-					41
*12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	97	1	1359	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					119
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					119
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					119
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					119
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					119
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					119
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					119
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					119
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					119
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					119
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					119
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					27
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	N	-0-					27
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					27
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					27
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-					27
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					27
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27
*12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5746	-0-	-702	-0-	351	1	5392	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	5824	X	5791	-0-	-33	-0-	445	1	5291	2	N	50					77
							55	9									
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	486	1	6203	2	N	60					137
							66	9									
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	450	1	7094	2	N	-0-					137
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	552	1	6841	2	N	51	166	1			22
							56	9									
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	479	1	6123	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	7564	X	6539	-0-	-1025	-0-	524	1	6012	2	N	3	3	8			22
							3	9									
08	7564	X	6096	-0-	-1468	-0-	543	1	5489	2	N	58					80
							64	9									
09	7320	X	5660	-0-	-1660	-0-	414	1	5246	2	N	-0-					80
10	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-	552	1	5674	2	N	44					124
							48	9									
11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	364	1	6919	2	N	2	2	8			124
							2	9									
*12	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18721	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 90,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 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	10168	X	10096	-0-	-72	-0-	1405	1	8611	2	Y	73	176	1	2	8	27
							80	9									
02	9184	X	9121	-0-	-63	-0-	1239	1	7882	2	Y	-0-					27
03	10385	X	10111	-0-	-274	-0-	1420	1	8639	2	Y	47					74
							52	9									
04	10050	X	9707	-0-	-343	-0-	1383	1	8324	2	Y	-0-					74
05	10385	X	9885	-0-	-500	-0-	1355	1	8530	2	Y	-0-					74
06	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	1405	1	8421	2	Y	76	1	8			149
							84	9									
07	10106	X	9804	-0-	-302	-0-	1305	1	8497	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
08	10106	X	10104	-0-	-2	-0-	1410	1	8647	2	Y	43	167	1			25
							47	9									
09	9900	X	9724	-0-	-176	-0-	1379	1	8345	2	Y	-0-					25
10	10230	X	9882	-0-	-348	-0-	1383	1	8498	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	9900	X	9356	-0-	-544	-0-	1292	1	8063	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*12	10106	X	10019	-0-	-87	-0-	1427	1	8592	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 117,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	681	1	11590	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
02	10556	X	8834	-0-	-1722	-0-	548	1	8286	2	Y	-0-					28
03	11687	X	10567	-0-	-1120	-0-	601	1	9914	2	Y	47					75
							52	9									
04	11310	X	10458	-0-	-852	-0-	640	1	9818	2	Y	-0-					75
05	11687	X	10423	-0-	-1264	-0-	676	1	9747	2	Y	-0-					75
06	11310	X	10266	-0-	-1044	-0-	645	1	9570	2	Y	46	1	8			120
							51	9									
07	10819	X	9875	-0-	-944	-0-	650	1	9223	2	Y	2	2	8			120
							2	9									
08	10819	X	10239	-0-	-580	-0-	670	1	9569	2	Y	-0-					120
09	10470	X	9934	-0-	-536	-0-	635	1	9229	2	Y	64					184
							70	9									
10	10602	X	10400	-0-	-202	-0-	675	1	9724	2	Y	1	154	1	1	8	30
							1	9									
11	10260	X	9941	-0-	-319	-0-	630	1	9309	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
*12	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	714	1	9960	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 123,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					17
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					17
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					17
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					17
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	428	2	34	9	Y	31	29	1			2
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					2
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					2
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					2
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	500	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					2
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16	14	1			4
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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

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

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

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	434	N	434	-0-		-0-	-0-	410	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-		-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-		-0-	-0-	450	2	39	9	Y	35	30	1			5
09	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	2			Y	-0-					5
10	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
11	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	2			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 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	143	X	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	148	-0-	-486	-0-	140	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	589	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		493	-0-	493	930	493	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		324	-0-	324	1254	324	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		785	-0-	785	2039	785	2			Y	-0-					-0-
06	2499	N	460	-0-	-2039	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	561	2	46	9	Y	42	39	1			3
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					3
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					3
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1182	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
02	1260	N	888	-0-	-372	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1089	2	110	9	Y	100	74	1			26
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			Y	-0-					26
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					26
11	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1029	2			Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		195	-0-	195	337	195	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		137	-0-	137	474	137	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		187	-0-	187	661	187	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	110	-0-	-661	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	Y	10	4	1			6
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					6
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					6
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 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	215	X	215	-0-	-0-	-0-	203	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		109	-0-	109	209	109	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		158	-0-	158	367	158	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	1092	N	35	-0-	-1057	-0-	35	2			N	-0-					30
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					30
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	561	-0-	-587	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					7
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					7
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					7
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					7
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					7
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					7
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					7
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					7
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					7
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					7
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1372	N	941	-0-	-431	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	861	-0-	-519	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4569	-0-	1469	1469	4569	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1378	-0-	-1422	47	1378	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1378	-0-	231	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	652	-0-	-495	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					22
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N	23					45
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1265	2	25	9	N	23					68
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	N	20					88
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					88
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					88
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					88
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					88
09	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	1292	2			N	-0-					88
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					88
11	1350	N	777	-0-	-573	-0-	777	2			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341	N	555	-0-	214	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

01	15252	X	13592	-0-	-1660	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10344	-0-	-2928	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12784	-0-	-1910	-0-	12574	2	210	9	N	191	181	1			10
04	13500	X	10658	-0-	-2842	-0-	10658	2			N	-0-					10
05	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					10
06	13140	X	12943	-0-	-197	-0-	12943	2			N	-0-					10
07	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					10
08	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13103	2	198	9	N	180	169	1			21
09	14760	X	12543	-0-	-2217	-0-	12543	2			N	-0-					21
10	15252	X	12840	-0-	-2412	-0-	12840	2			N	-0-					21
11	12930	X	11942	-0-	-988	-0-	11942	2			N	-0-					21
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 139,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	78	1	523	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	129	1	838	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	327	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	77	1	732	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	12	1	885	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	68	1	1175	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1179	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1163	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-72	-0-	11	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	746	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	810	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	870	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	72	1	780	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	831	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	799	-0-	-782	-0-	91	1	701	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1413	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	141	1	1430	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	32	1	1494	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2132	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3000	N	3071	-0-	71	71	280	1	2770	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	3100	N	4516	-0-	1416	1487	339	1	4149	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	3000	N	3722	-0-	722	2209	3697	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	628					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	187	1	1479	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	19	1	1451	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	74	1	996	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	125	1	1306	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	23	1	1289	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1270	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1315	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	398	1	1104	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

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	1966	N	1966	-0-		-0-		-0-		214	1	1727	2	Y	23	23	1			-0-
										25	9									
02	1791	N	1791	-0-		-0-		-0-		49	1	1725	2	Y	15	15	1			-0-
										17	9									
03	2065	N	2065	-0-		-0-		-0-		138	1	1905	2	Y	20	20	1			-0-
										22	9									
04	1560	N	1426	-0-		-134		-0-		98	1	1316	2	Y	11	11	1			-0-
										12	9									
05	2156	N	2156	-0-		-0-		-0-		166	1	1966	2	Y	22	22	1			-0-
										24	9									
06	1913	N	1913	-0-		-0-		-0-		33	1	1862	2	Y	16	16	1			-0-
										18	9									
07	2035	N	2035	-0-		-0-		-0-		97	1	1916	2	Y	20	20	1			-0-
										22	9									
08	1978	N	1978	-0-		-0-		-0-		119	1	1846	2	Y	12	12	1			-0-
										13	9									
09	1861	N	1861	-0-		-0-		-0-		144	1	1695	2	Y	20	20	1			-0-
										22	9									
10	1951	N	1951	-0-		-0-		-0-		147	1	1784	2	Y	18	18	1			-0-
										20	9									
11	2001	N	2001	-0-		-0-		-0-		337	1	1646	2	Y	16	16	1			-0-
										18	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-		-1612		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

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	2504	N	2504	-0-		-0-		-0-		271	1	2213	2	Y	18	18	1			-0-
										20	9									
02	2527	N	2527	-0-		-0-		-0-		39	1	2474	2	Y	13	13	1			-0-
										14	9									
03	3100	N	3207	-0-		107		107		174	1	3011	2	Y	20	20	1			-0-
										22	9									
04	2975	N	2868	-0-		-107		-0-		130	1	2724	2	Y	13	13	1			-0-
										14	9									
05	3100	N	3221	-0-		121		121		246	1	2951	2	Y	22	22	1			-0-
										24	9									
06	3452	X	3331	-0-		-121		-0-		50	1	3261	2	Y	18	18	1			-0-
										20	9									
07	3383	X	3383	-0-		-0-		-0-		169	1	3191	2	Y	21	21	1			-0-
										23	9									
08	3354	X	3354	-0-		-0-		-0-		186	1	3154	2	Y	13	13	1			-0-
										14	9									
09	3138	X	3138	-0-		-0-		-0-		256	1	2859	2	Y	21	21	1			-0-
										23	9									
10	3020	X	3020	-0-		-0-		-0-		246	1	2754	2	Y	18	18	1			-0-
										20	9									
11	2760	X	2655	-0-		-105		-0-		544	1	2096	2	Y	14	14	1			-0-
										15	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-		-2852		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

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

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

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

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-							Y	20	20	1				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	13	13	1				-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-							Y	14	14	1				-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9			Y	8	8	1				-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2172	2	9	9			Y	8	8	1				-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9			Y	10	10	1				-0-
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2069	2	11	9			Y	10	10	1				-0-
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2024	2	13	9			Y	12	12	1				-0-
09	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2004	2	8	9			Y	7	7	1				-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	2	13	9			Y	12	12	1				-0-
11	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1888	2	13	9			Y	12	12	1				-0-
12	2077	N	1399	-0-	-678	-0-	1399	2					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 18,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

01	1395	N	316	-0-	-1079	-0-	8	1	247	2			Y	55	55	8				-0-
							61	9												
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	8	1	252	2			Y	25	25	8				-0-
							28	9												
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	9	1	304	2			Y	46	46	8				-0-
							51	9												
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2			Y	87	87	8				-0-
							96	9												
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2			Y	18	18	8				-0-
							20	9												
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2			Y	47	47	8				-0-
							52	9												
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2			Y	26	26	8				-0-
							29	9												
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2			Y	42	42	8				-0-
							46	9												
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2			Y	34	34	8				-0-
							37	9												
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	5	1	204	2			Y	12	12	8				-0-
							13	9												
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	13	1	402	2			Y	19	19	8				-0-
							21	9												
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	12	1	418	2			Y	26	26	8				-0-
							29	9												

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 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	14B2 EXT		142	-0-	142	142	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2724	-0-	2724	2866	85	1	2639	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1526	-0-	1526	4392	46	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	7594	X	3202	-0-	-4392	-0-	104	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	25	1	846	2	Y	1					1
							1	9									
06	2910	X	971	-0-	-1939	-0-	36	1	934	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3317	X	760	-0-	-2557	-0-	20	1	739	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1953	X	992	-0-	-961	-0-	35	1	956	2	Y	1					1
							1	9									
09	1890	X	990	-0-	-900	-0-	37	1	951	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	992	X	596	-0-	-396	-0-	15	1	580	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	960	X	645	-0-	-315	-0-	20	1	623	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1023	X	904	-0-	-119	-0-	26	1	878	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 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	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	71	1	2753	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	73	1	2726	2	Y	1					16
							1	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	66	1	2708	2	Y	2					18
							2	9									
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	66	1	3040	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	60	1	2438	2	Y	2					9
							2	9									
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	52	1	1938	2	Y	2					11
							2	9									
07	1736	X	1617	-0-	-119	-0-	42	1	1573	2	Y	2					13
							2	9									
08	1736	X	1715	-0-	-21	-0-	46	1	1668	2	Y	1					14
							1	9									
09	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	34	1	1184	2	Y	-0-					14
10	1736	X	1329	-0-	-407	-0-	36	1	1292	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
11	1680	X	1420	-0-	-260	-0-	39	1	1381	2	Y	-0-					6
12	1705	X	1154	-0-	-551	-0-	29	1	1125	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1814	-0-	-170	-0-	1801	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1792	N	1416	-0-	-376	-0-	1408	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1714	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1768	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1836	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1820	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1770	N	1462	-0-	-308	-0-	1453	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1665	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 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	775	N	670	-0-	-105	-0-	664	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	505	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	274	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	399	-0-	-231	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 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	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	113	-0-	-363	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 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	775	N	756	-0-	-19	-0-	747	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	859	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	992	N	693	-0-	-299	-0-	685	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	763	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	780	N	560	-0-	-220	-0-	551	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	498	-0-	-282	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

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		1985	-0-	1985	1985	1985	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1247	-0-	1247	3232	1247	2			Y	-0-					-0-
12	3997	X	765	-0-	-3232	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	Y	11	8	1	3	8	-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1194	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1145	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1044	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1170	N	850	-0-	-320	-0-	843	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1110	N	872	-0-	-238	-0-	868	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	90	1	3469	2	Y	2					16
							2	9									
02	3696	X	2546	-0-	-1150	-0-	66	1	2478	2	Y	2					18
							2	9									
03	4433	X	2361	-0-	-2072	-0-	56	1	2303	2	Y	2					20
							2	9									
04	4290	X	2917	-0-	-1373	-0-	62	1	2854	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
05	4433	X	2741	-0-	-1692	-0-	66	1	2673	2	Y	2					10
							2	9									
06	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	72	1	2691	2	Y	4					14
							4	9									
07	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	64	1	2391	2	Y	3					17
							3	9									
08	3007	X	1914	-0-	-1093	-0-	51	1	1862	2	Y	1					18
							1	9									
09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	68	1	2385	2	Y	-0-					18
10	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	39	1	1427	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
11	2760	X	1505	-0-	-1255	-0-	41	1	1464	2	Y	-0-					7
12	2542	X	1040	-0-	-1502	-0-	26	1	1014	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		938	-0-	938	938	24	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		925	-0-	925	1863	24	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		780	-0-	780	2643	19	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	957	-0-	-2643	-0-	20	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	21	1	859	2	Y	1					1
							1	9									
06	990	X	703	-0-	-287	-0-	18	1	684	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	X	630	-0-	-393	-0-	16	1	613	2	Y	1					3
							1	9									
08	992	X	550	-0-	-442	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					3
09	960	X	466	-0-	-494	-0-	13	1	453	2	Y	-0-					3
10	868	X	504	-0-	-364	-0-	14	1	490	2	Y	-0-	2	1			1
11	690	X	390	-0-	-300	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					1
12	620	X	570	-0-	-50	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	42	1			-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	28 1 98 9		2284	2	Y	89	120	1	7	8	77
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	16 1 24 9		1550	2	Y	22	2	8			97
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	24 2				Y	-0-					97
04	1650	N	51	-0-	-1599	-0-	47 2		4	9	Y	4	2	8			99
05	1705	N	14	-0-	-1691	-0-	14 2				Y	-0-					99
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3 1 9 9		318	2	Y	8					107
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1 1		77	2	Y	-0-					107
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2				Y	-0-					107
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4 1 8 9		552	2	Y	7					114
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	49 2		14	9	Y	13	80	1			47
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5 1		538	2	Y	-0-					47
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	4 1		438	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 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	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22285	2	237	9	N	215	215	1			-0-
02	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19673	2	145	9	N	132	132	1			-0-
03	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	21001	2	189	9	N	172	172	1			-0-
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	19959	2	121	9	N	110	110	1			-0-
05	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	20804	2	208	9	N	189	189	1			-0-
06	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19774	2	153	9	N	139	139	1			-0-
07	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20114	2	131	9	N	119	119	1			-0-
08	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19412	2	15	9	N	14	14	1			-0-
09	16830	X	15656	-0-	-1174	-0-	15561	2	95	9	N	86	86	1			-0-
10	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
11	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18431	2	80	9	N	73	73	1			-0-
12	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19397	2	9	9	N	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17072	-0-	-2799	-0-	430	1 4 9	16638	2	Y	4					36
02	17472	X	14322	-0-	-3150	-0-	371	1 6 9	13945	2	Y	5					41
03	18259	X	13357	-0-	-4902	-0-	318	1 10 9	13029	2	Y	9	1	8			49
04	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	294	1 10 9	13430	2	Y	9	31	1	6	8	21
05	17081	X	16168	-0-	-913	-0-	389	1 11 9	15768	2	Y	10	3	8			28
06	16530	X	16002	-0-	-528	-0-	418	1 18 9	15566	2	Y	16	4	8			40
07	15872	X	11813	-0-	-4059	-0-	309	1 15 9	11489	2	Y	14	6	8			48
08	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	485	1 4 9	17586	2	Y	4					52
09	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	465	1 7 9	16219	2	Y	6	6	8			52
10	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	465	1 8 9	16895	2	Y	7	34	1	2	8	23
11	17490	X	16231	-0-	-1259	-0-	440	1 3 9	15788	2	Y	3					26
12	18073	X	16227	-0-	-1846	-0-	413	1	15814	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 187,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

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	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	140	1 3 9	5417	2	Y	3					23
02	5404	X	4927	-0-	-477	-0-	128	1 3 9	4796	2	Y	3					26
03	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	125	1 7 9	5122	2	Y	6					32
04	5490	X	4468	-0-	-1022	-0-	96	1 2 9	4370	2	Y	2	21	1			13
05	5549	X	5539	-0-	-10	-0-	133	1 6 9	5400	2	Y	5					18
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	154	1 10 9	5742	2	Y	9					27
07	5456	X	5159	-0-	-297	-0-	135	1 8 9	5016	2	Y	7					34
08	5549	X	5300	-0-	-249	-0-	142	1 2 9	5156	2	Y	2					36
09	5910	X	5291	-0-	-619	-0-	147	1	5144	2	Y	-0-					36
10	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	151	1 3 9	5482	2	Y	3	24	1			15
11	5910	X	5378	-0-	-532	-0-	146	1 2 9	5230	2	Y	2					17
12	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	136	1	5203	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 63,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

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	19220	X	17732	-0-	-1488	-0-	447	1 13 9	17272	2	Y	12					99
02	17360	X	14727	-0-	-2633	-0-	382	1 15 9	14330	2	Y	14					113
03	18848	X	14071	-0-	-4777	-0-	334	1 24 9	13713	2	Y	22					135
04	18090	X	14110	-0-	-3980	-0-	302	1 7 9	13801	2	Y	6	86	1			55
05	18228	X	14015	-0-	-4213	-0-	337	1 18 9	13660	2	Y	16					71
06	17160	X	15014	-0-	-2146	-0-	392	1 35 9	14587	2	Y	32					103
07	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	530	1 42 9	19707	2	Y	38					141
08	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	552	1 13 9	20025	2	Y	12					153
09	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	568	1 2 9	19812	2	Y	2					155
10	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	582	1 17 9	21124	2	Y	15	101	1			69
11	19920	X	18239	-0-	-1681	-0-	495	1 9 9	17735	2	Y	8					77
12	21049	X	19830	-0-	-1219	-0-	505	1	19325	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 210,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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		7651	-0-	7651	91736	7589	2	62	9	Y	56					273
02	99444	X	7708	-0-	-91736	-0-	7689	2	19	9	Y	17					290
03	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11821	2	51	9	Y	46					336
04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9878	2	25	9	Y	23					359
05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12422	2	9	9	Y	8					367
06	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12520	2	41	9	Y	37					404
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11848	2	47	9	Y	43					447
08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			Y	-0-					447
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10686	2	13	9	Y	12					459
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	11994	2	33	9	Y	30					489
11	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11628	2	9	9	Y	8					497
12	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11693	2	20	9	Y	18					515

TOTAL GAS PROD: 128,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

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	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					42
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					42
03	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			Y	-0-					42
04	2137	N	1801	-0-	-336	-0-	1801	2			Y	-0-					42
05	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			Y	-0-					42
06	3501	X	3169	-0-	-332	-0-	3169	2			Y	-0-					42
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					42
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					42
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					42
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					42
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					42
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 34,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3486	-0-	386	386	3486	2			Y	-0-					23
02	2800	N	2459	-0-	-341	45	2459	2			Y	-0-					23
03	3100	N	3899	-0-	799	844	3899	2			Y	-0-					23
04	3000	N	2670	-0-	-330	514	2670	2			Y	-0-					23
05	3100	N	2897	-0-	-203	311	2897	2			Y	-0-					23
06	3484	X	3173	-0-	-311	-0-	3173	2			Y	-0-					23
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					23
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					23
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					23
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					23
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					23
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 36,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					47
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-					47
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					47
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					47
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					47
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					47
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					47
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					47
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					47
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					47
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					47
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 24,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					167
02	2660	X	2362	-0-	-298	-0-	2362	2			N	-0-					167
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	N	7					174
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3476	2	88	9	N	80					254
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	N	2					256
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4724	2	19	9	N	17					273
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4581	2	11	9	N	10					283
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3829	2	98	9	N	89					372
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					372
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4233	2	281	9	N	255					627
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4044	2	504	9	N	458					1085
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3906	2	306	9	N	278					1363

TOTAL GAS PROD: 44,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	N	13					173
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					181
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9					190
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	N	24	146	1			68
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					69
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12					81
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	2	15	9	N	14					95
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8					103
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					103
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	623	2	18	9	N	16					119
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	903	2	28	9	N	25					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

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

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

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

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	287 1 11 9		1373	2	N	10					86
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	287 1 4 9		1852	2	N	4					90
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	287 1 25 9		2356	2	N	23	71	1			42
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	287 1		2368	2	N	-0-					42
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	287 1 6 9		1643	2	N	5					47
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	287 1 11 9		1728	2	N	10					57
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	287 1 11 9		1716	2	N	10					67
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	287 1		1579	2	N	-0-					67
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	287 1 13 9		1392	2	N	12	64	1			15
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	287 1 6 9		1905	2	N	5					20
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	287 1		1933	2	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		655	-0-	655	655	7	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		132	-0-	787	787	4	1	122	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	14B2 EXT		105	-0-	105	892	103	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	14B2 EXT		234	-0-	234	1126	225	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	14B2 EXT		22	-0-	22	1148	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1274	X	126	-0-	-1148	-0-	13	1	109	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 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	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-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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-

C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

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

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 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	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-

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

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

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			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: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 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	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			N	-0-					31
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	2			N	-0-					31
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					31
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					31
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					31
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					31
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	N	5					36
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					36
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					36
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					36
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					36
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 23,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

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

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 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-				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-

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

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

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	H15 VIOL	-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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1607	2	54	9	Y	49	154	1			40
02	1344 N	899	-0-	-445	-0-	879	2	20	9	Y	18					58
03	1488 N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-					58
04	1440 N	138	-0-	-1302	-0-	138	2			Y	-0-					58
05	992 N	146	-0-	-846	-0-	146	2			Y	-0-					58
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					58
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					58
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					58
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					58
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					58
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					58
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	6	N	-0-	-0-	-6	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

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

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

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

BLOCKER SWD WELL #: 1 RRCID -> 300828 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7325 - 8275

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

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					70
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
*05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CR2 ENERGY LLC 101608
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

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	561	-0-	561	561	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1047	-0-	1047	1608	64 2	1 9	981	2	Y	2	2	8			-0-
06	14B2 EXT	1077	-0-	1077	2685	1020	2	57	9	Y	52	21	1			31
07	14B2 EXT	817	-0-	817	3502	817	2			Y	-0-					31
08	3100 N	880	-0-	-2220	1282	880	2			Y	-0-					31
09	2163 N	881	-0-	-1282	-0-	881	2			Y	-0-					31
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					31
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1118	2	94	9	Y	85	17	1			99
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 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	961	X	264	-0-	-697	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					32
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	14	1	173	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	8	1	159	2	Y	27	44	1			15
							30	9									
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					15
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	10	1	130	2	Y	3					18
							3	9									
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	9	1	75	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	10	5	1			23
							11	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	Y	4	4	8			23
							4	9									
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	1	6	1	1	8	17
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					17
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					10
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-	7	1			3
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					3
05	403	N	104	-0-	-299	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					3
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	1					4
							1	9									
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	99	2	Y	7	6	8			5
							8	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	39	8	1			36
							43	9									
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	90	2	Y	11	11	8			36
							12	9									
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	8	1	41	2	Y	24	24	8			36
							26	9									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	16	6	1			46
							18	9									
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	10	1	26	2	Y	9	9	8			46
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	548	2	Y	-0-					20
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	32	27	1			25
							35	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					25
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	32	1	316	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	787	2	Y	-0-					25
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	33	1	269	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	32	1	267	2	Y	5	19	1	5	8	6
							6	9									
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	47	1	401	2	Y	-0-					6
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	472	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	-0-	-478	-0-	116	1	584	2	Y	-0-					33
02	1456	N	1092	-0-	-364	-0-	38	1	1051	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	2	13	1	2	8	20
							2	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	32	1	650	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1209	N	354	-0-	-855	-0-	22	1	331	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1020	N	429	-0-	-591	-0-	405	2	24	9	Y	22	32	1			10
07	713	N	86	-0-	-627	-0-	86	2			Y	-0-					10
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					10
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					10
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					10
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-	10	1			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					1
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	3	3	1	1	8	-0-
							3	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-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	33					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

01	465	N	284	-0-	-181	-0-	47	1	237	2	Y	-0-					8
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	8	1	223	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	2	Y	-0-	2	1			6
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					6
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					6
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					6
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					6
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					6
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					6
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-	3	1			3
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		155	-0-	155	256	14	1	105	2	Y	33	29	1			4
							36	9									
04	T. A.		45	-0-	45	301	2	1	43	2	Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					4
06	502	X	201	-0-	-301	-0-	11	1	118	2	Y	65	39	1			30
							72	9									
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	2	1	8			31
							2	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					31
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					31
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	28	37	1			22
							31	9									
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	13	1	82	2	Y	29					51
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					9
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	13	1	164	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	28	17	1			20
							31	9									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					20
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					20
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	7	1	41	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	5	8			20
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	8	13	1	8	8	7
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			5

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	39	1	485	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	32	1	684	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	503	-0-	-337	-0-	36	1	449	2	Y	16					16
							18	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	94	1	763	2	Y	4	3	8			17
							4	9									
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	69	1	594	2	Y	-0-					17
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	32	1	340	2	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
10	868	N	663	-0-	-205	-0-	76	1	578	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	630	N	462	-0-	-168	-0-	54	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	36	1	262	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 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	T. A.		801	-0-	801	2590	77	1	724	2	Y	-0-					19
02	2800	N	687	-0-	-2113	477	51	1	634	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
03	1202	N	725	-0-	-477	-0-	86	1	637	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	243	165	1	1	8	96
							267	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	2	8			96
							2	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	1					97
							1	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	121	1	990	2	Y	-0-					97
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	106	1	797	2	Y	1	33	1			65
							1	9									
09	990	N	789	-0-	-201	-0-	91	1	698	2	Y	-0-					65
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	97	1	730	2	Y	3	35	1			33
							3	9									
11	870	N	491	-0-	-379	-0-	72	1	419	2	Y	-0-					33
12	806	N	481	-0-	-325	-0-	68	1	413	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	79	1	398	2	Y	-0-					14
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	533	2	Y	1	7	1	1	8	7
							1	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					7
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					7
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	Y	12	12	1			7
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					7
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					7
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					7
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	4	1			3
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 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	713	X	85	-0-	-628	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					11
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	1	6	1	1	8	5
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					5
05	620	N	291	-0-	-329	-0-	18	1	272	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	148	2	3	9	Y	3	6	1			2
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					2
08	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					2
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					2
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					2
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			1
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 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	682	N	663	-0-	-19	-0-	64	1	599	2	Y	-0-					16
02	728	N	115	-0-	-613	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					16
03	713	N	305	-0-	-408	-0-	36	1	268	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
04	630	N	278	-0-	-352	-0-	12	1	247	2	Y	17	15	1			18
							19	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	10					28
							11	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	586	2	Y	-0-					28
09	660	N	165	-0-	-495	-0-	17	1	145	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
10	558	N	268	-0-	-290	-0-	27	1	158	2	Y	75	60	1	4	8	39
							83	9									
11	630	N	152	-0-	-478	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					39
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	23	1	138	2	Y	2	2	8			39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	110	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	596	-0-	-244	-0-	44	1	550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	11					11
							12	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	107	1	1069	2	Y	5	4	8			12
							6	9									
08	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	119	1	1113	2	Y	-0-					12
09	1320	X	1233	-0-	-87	-0-	106	1	1119	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
10	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1088	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	144	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	149	1	987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	2	Y	-0-					1
02	1204	N	706	-0-	-498	-0-	53	1	651	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	99	1	730	2	Y	71	52	1	2	8	18
							78	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	57	1	722	2	Y	2					20
							2	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	-0-					20
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	76	1	691	2	Y	17	20	1			17
							19	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	88	1	833	2	Y	-0-					17
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	Y	-0-					17
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	120	1	829	2	Y	-0-	3	1			14
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	147	1	890	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 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	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	109	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	201	1	870	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	323	1	1419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	245	1	1390	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	137	1	944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	93	1	968	2	N	3					3
							3	9									
07	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	120	1	1055	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	N	2	2	8			3
							2	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	N	-0-					3
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	128	1	1118	2	N	4	4	8			3
							4	9									
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	115	1	1047	2	N	6	6	8			3
							7	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	171	1	1602	2	N	3	3	8			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 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	T. A.		223	-0-	223	610	21	1	202	2	Y	-0-					23
02	653	N	43	-0-	-610	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					23
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					23
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	31	2	Y	2	23	1			2
							2	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	5					7
							6	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					7
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	2	18	9	Y	16	1	1			22
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					22
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	39	1	1			60
							43	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					60
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	27	1	16	2	N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

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	14B2 EXT		408	-0-		408	1027	36	1	370	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	1374	X	347	-0-		-1027	-0-	27	1	318	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	475	X	475	-0-		-0-	-0-	33	1	439	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
04	571	N	571	-0-		-0-	-0-	41	1	528	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	339	N	339	-0-		-0-	-0-	19	1	319	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	326	N	326	-0-		-0-	-0-	298	2	28	9	Y	25					25
07	310	N	195	-0-		-115	-0-	8	1	186	2	Y	1	1	8			25
								1	9									
08	341	N	328	-0-		-13	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					25
09	330	N	272	-0-		-58	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					25
10	443	N	443	-0-		-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					25
11	330	N	216	-0-		-114	-0-	6	1	110	2	Y	91					116
								100	9									
12	360	N	360	-0-		-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

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	450	N	450	-0-		-0-	-0-	43	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-		-0-	-0-	45	1	560	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	564	N	564	-0-		-0-	-0-	62	1	455	2	Y	43	33	1	1	8	9
								47	9									
04	435	N	435	-0-		-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					9
05	472	N	472	-0-		-0-	-0-	32	1	439	2	Y	1	1	8			9
								1	9									
06	458	N	458	-0-		-0-	-0-	36	1	418	2	Y	4					13
								4	9									
07	805	N	805	-0-		-0-	-0-	87	1	716	2	Y	2	2	8			13
								2	9									
08	465	N	427	-0-		-38	-0-	37	1	312	2	Y	71	18	1			66
								78	9									
09	568	N	568	-0-		-0-	-0-	49	1	513	2	Y	5	5	8			66
								6	9									
10	713	N	713	-0-		-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					66
11	759	N	759	-0-		-0-	-0-	79	1	680	2	Y	-0-	11	1			55
12	589	N	542	-0-		-47	-0-	66	1	476	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	261	1	1315	2	Y	-0-					9
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	882	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	Y	5	12	1	2	8	-0-
							6	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13	5	1			8
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					8
08	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			Y	-0-					8
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					8
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					8
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	470	2	23	9	Y	21	4	1			25
12	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

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-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

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	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					19
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					19
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					19
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	19	1			2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					2
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	1					3
							1	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	61	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			5
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					5
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	17	1	158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	20	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	151	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	129	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	816	-0-	-612	-0-	61	1	753	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1364	X	1120	-0-	-244	-0-	134	1	983	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1320	X	1286	-0-	-34	-0-	58	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	X	1283	-0-	-81	-0-	87	1	1193	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1320	X	1162	-0-	-158	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1180	-0-	-153	-0-	119	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1263	-0-	-70	-0-	135	1	1070	2	Y	53					53
							58	9									
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	121	1	1174	2	Y	2	43	1			12
							2	9									
10	1271	X	1166	-0-	-105	-0-	107	1	1059	2	Y	-0-					12
11	1170	X	1038	-0-	-132	-0-	120	1	918	2	Y	-0-					12
12	1333	X	1313	-0-	-20	-0-	173	1	1140	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		32	-0-	32	56	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	T. A.		116	-0-	116	172	13	1	95	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	276	X	104	-0-	-172	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	445	2	Y	2					2
							2	9									
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	9	1	88	2	Y	25	3	1			24
							28	9									
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	33	1	311	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	7	1	34	2	Y	11	4	1			31
							12	9									
12	372	N	20	-0-	-352	-0-	3	1	16	2	Y	1	1	8			31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 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	14B2 EXT		226	-0-	226	628	20	1	205	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	780	N	152	-0-	-628	-0-	12	1	138	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	94	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

01	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	103	1	972	2	N	-0-					10
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	77	1	956	2	N	95	69	1	3	8	33
							105	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	143	1	1050	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	N	82	79	1	3	8	33
							90	9									
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	79	1	967	2	N	-0-					33
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	185	1	1449	2	N	-0-					33
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	140	1	1098	2	N	-0-					33
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	114	1	913	2	N	47	80	1			-0-
							52	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	143	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	157	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	133	1	831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 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	620	N	533	-0-	-87	-0-	88	1	445	2	Y	-0-					15
02	812	N	340	-0-	-472	-0-	12	1	327	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	13	1	303	2	Y	1	4	1	1	8	11
							1	9									
04	510	N	83	-0-	-427	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					11
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	243	2	13	9	Y	12	16	1			7
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					7
08	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			Y	-0-					7
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					7
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					7
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-	4	1			3
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81046	X	2195	-0-	-78851	-0-	514	1	1607	2	N	67	65	1			22
							74	9									
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1842	2	85	9	N	77	77	1			22
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	281	1	1304	2	N	51					73
							56	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	199	1	904	2	N	5	56	1			22
							6	9									
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	N	119	59	1			82
							131	9									
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	N	5	5	8			82
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	468	1	440	2	N	11	57	1	3	8	33
							12	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	466	1	490	2	N	10	10	8			33
							11	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	630	1	463	2	N	35	35	8			33
							39	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	289	1	656	2	N	85	85	1	21	8	12
							94	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	599	1	55	2	N	10	10	8			12
							11	9									
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	373	1	211	2	N	2	2	8			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 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	14B2 EXT		47	-0-	47	157	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	157	X	-0-	-0-	-157	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		445	-0-	445	445	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		820	-0-	820	1265	76	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		107	-0-	107	1372	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	85	-0-	-1372	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 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	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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		45	-0-	45	45	2	1	34	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 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	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	11	11	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

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	310	N	190	-0-	-120	-0-		40	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-		59	1	260	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-		14	1	170	2	Y	7	5	1			2
								8	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	2	1	1	8	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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.		-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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 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	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-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

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	30	-0-		-125	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	51	-0-		-89	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	30	-0-		-125	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	30	-0-		-30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	62	X	27	-0-		-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	20	-0-		-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	49	-0-		-13	-0-	40	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-		-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-		-10	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-		-37	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-		-14	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

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	62	N	-0-	-0-		-62	-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	8	1	8			7
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
09	82	N	82	-0-		-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	19	18	1	1	8	-0-
							21	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	40	8			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	10	7	1	3	8	-0-
							11	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	36	19	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		34	-0-	34	34	5	1	12	2	Y	15	20	1			12
							17	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	15					27

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 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	186	X	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					21
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	15	1	181	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	14	25	1	1	8	9
							15	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					9
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					9
06	390	N	233	-0-	-157	-0-	17	1	215	2	Y	1					10
							1	9									
07	558	N	139	-0-	-419	-0-	17	1	121	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	558	X	123	-0-	-435	-0-	12	1	91	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
09	540	X	180	-0-	-360	-0-	16	1	162	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
10	248	X	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					17
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	-0-	3	1			14
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 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	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	261	1	2458	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	3024	X	2368	-0-	-656	-0-	175	1	2167	2	Y	24	39	1	7	8	3
							26	9									
03	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	333	1	2455	2	Y	11	6	8			8
							12	9									
04	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	136	1	2862	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	188	1	2592	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
06	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	206	1	2167	2	Y	4					12
							4	9									
07	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	294	1	2342	2	Y	10	9	8			13
							11	9									
08	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	275	1	2175	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	393	1	3119	2	Y	17	17	8			5
							19	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	358	1	2779	2	Y	29	29	8			5
							32	9									
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	421	1	2508	2	Y	22	11	1			16
							24	9									
12	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	422	1	2190	2	Y	14	14	8			16
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	843	-0-	-1550	-0-	81 1 1 9		762	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9		366	2	Y	1	1	8			-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	31 1 25 9		229	2	Y	23	16	1	1	8	6
04	450	N	24	-0-	-426	-0-	1 1		23	2	Y	-0-					6
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39 1 4 9		543	2	Y	4	4	8			6
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9		334	2	Y	2					8
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9		174	2	Y	7	7	8			8
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	38 1 37 9		351	2	Y	34	10	1			32
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	29 1 15 9		288	2	Y	14	14	8			32
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37 1 31 9		441	2	Y	28	28	8			32
11	420	N	50	-0-	-370	-0-	6 1 14 9		30	2	Y	13	5	1			40
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	41 1 12 9		284	2	Y	11	11	8			40

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	94	-0-	-278	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	134	-0-	-166	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6	6	8			-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	2	1	36	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	4	24	1	2	8	-0-
							4	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	372	X	83	-0-	-289	-0-	4	1	76	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	420	X	352	-0-	-68	-0-	20	1	329	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	434	X	371	-0-	-63	-0-	21	1	349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	X	66	-0-	-354	-0-	3	1	60	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	403	X	344	-0-	-59	-0-	18	1	322	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 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	310	X	236	-0-	-74	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					18
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
03	434	X	369	-0-	-65	-0-	36	1	264	2	Y	63	72	1	1	8	8
							69	9									
04	420	X	280	-0-	-140	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					8
05	682	X	222	-0-	-460	-0-	15	1	206	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	660	X	233	-0-	-427	-0-	7	1	153	2	Y	66	43	1			31
							73	9									
07	682	X	127	-0-	-555	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					31
08	372	X	62	-0-	-310	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					31
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					31
10	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					31
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	28	37	1			22
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	29					51

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5248	X	421	-0-	-4827	-0-	38	1	381	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	18	1	213	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	8	1	102	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	190	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	1148	X	981	-0-	-167	-0-	71	1	836	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	1271	X	647	-0-	-624	-0-	39	1	524	2	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	1230	X	609	-0-	-621	-0-	44	1	563	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1240	X	613	-0-	-627	-0-	35	1	574	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1200	X	534	-0-	-666	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1085	X	30	-0-	-1055	-0-	1	1	25	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6	6	8			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	12	12	8			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1912	-0-	-0-	-0-	172	1	1740	2	Y	-0-					1
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					1
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	Y	8	8	8			1
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	41	41	8			1
							45	9									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	80	80	8			1
							88	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	88	88	8			1
							97	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					1
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					1
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 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	381	X	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	223	-0-	-85	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	324	-0-	-141	-0-	39	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	197	-0-	-343	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	125	-0-	-433	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	181	-0-	-179	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	134	-0-	-176	-0-	17	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	74	-0-	-236	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	85	-0-	-125	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	56	-0-	-130	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
*12	124	X	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	220	-0-	-3097	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	594	-0-	-1954	-0-	44	1	548	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1984	X	1407	-0-	-577	-0-	168	1	1236	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	420	X	273	-0-	-147	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	37	-0-	-614	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	123	1	2538	2	Y	96	68	1			45
							106	9									
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	248	1	2005	2	Y	39	68	1	3	8	13
							43	9									
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3448	2	77	9	Y	70	2	8			81
04	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	143	1	2101	2	Y	18	96	1			3
							20	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	549	1	1916	2	Y	59	45	1	6	8	11
							65	9									
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	402	1	3577	2	Y	106	97	1			20
							117	9									
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	369	1	3387	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	274	1	2450	2	Y	242	159	1	11	8	92
							266	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	436	1	3985	2	Y	136	57	1	1	8	170
							150	9									
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	387	1	3326	2	Y	77	27	8			220
							85	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	336	1	2999	2	Y	95	138	1	33	8	144
							105	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	459	1	4138	2	Y	21	21	8			144
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 40,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	23			23
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: 23

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10106 - 10689

01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	167	1	1575	2	Y	1	1	8							13
						1	9													
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	Y	26	30	1			5	8			4
						29	9													
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	202	1	1486	2	Y	8	4	8							8
						9	9													
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	Y	1	1	8							8
						1	9													
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	129	1	1780	2	Y	4	4	8							8
						4	9													
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	156	1	1699	2	Y	7									15
						8	9													
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	255	1	2007	2	Y	7	5	8							17
						8	9													
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	240	1	1883	2	Y	39	41	1							15
						43	9													
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	244	1	1999	2	Y	9	9	8							15
						10	9													
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	273	1	2130	2	Y	15	15	8							15
						17	9													
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	309	1	1882	2	Y	59	30	1							44
						65	9													
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	273	1	1407	2	Y	7	7	8							44
						8	9													

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 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	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-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

01	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	183	1	1728	2	Y	1	1	8						25
							1	9												
02	1904	X	1732	-0-	-172	-0-	129	1	1593	2	Y	9	29	1			5	8		-0-
							10	9												
03	2108	N	1031	-0-	-1077	-0-	122	1	902	2	Y	6	2	8						4
							7	9												
04	1860	N	707	-0-	-1153	-0-	32	1	674	2	Y	1	1	8						4
							1	9												
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	Y	4	4	8						4
							4	9												
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	133	1	1484	2	Y	12								16
							13	9												
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	193	1	1496	2	Y	9	8	8						17
							10	9												
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	215	1	1635	2	Y	46	54	1						9
							51	9												
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	182	1	1443	2	Y	15	15	8						9
							17	9												
10	1550	N	375	-0-	-1175	-0-	44	1	321	2	Y	9	9	8						9
							10	9												
11	1500	N	69	-0-	-1431	-0-	10	1	59	2	Y	-0-	9	1						-0-
12	1550	N	93	-0-	-1457	-0-	14	1	79	2	Y	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1871	-0-	-237	-0-	168	1	1703	2	Y	-0-					39
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	142	1	1668	2	Y	63	62	1			40
							69	9									
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	111	1	1490	2	Y	-0-					40
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	87	1	1126	2	Y	79	74	1	5	8	40
							87	9									
05	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	93	1	1531	2	Y	10	10	8			40
							11	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	Y	17	17	8			40
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	82	1	1620	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	65	1	1172	2	Y	20	59	1	1	8	-0-
							22	9									
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1754	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	251	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	99	1	1779	2	Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1714	-0-	1714	1714	204	1	1506	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	T. A.		56	-0-	56	1770	2	1	51	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	T. A.		770	-0-	770	2540	52	1	716	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	T. A.		379	-0-	379	2919	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	2939	X	20	-0-	-2919	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	327	-0-	-448	-0-	47	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	133	-0-	-257	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	12	-0-	-318	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31	31	8			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

01	14B2	EXT	76	-0-	76	316	16	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	372	X	56	-0-	-316	-0-	15	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	5	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-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: 2

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	395	2	Y	2	2	8			63
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	31 2	1 9	361	2	Y	2	33	1	2	8	30
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	462	2	Y	4	4	8			30
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	394	2	Y	2	2	8			30
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	436	2	Y	4	4	8			30
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	498	2	79	9	Y	72	2	8			100
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	425	2	Y	4	4	8			100
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	502	2	Y	7	7	8			100
09	570	N	347	-0-	-223	-0-	18 7	1 9	322	2	Y	6	6	8			100
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	19 3	1 9	312	2	Y	3	3	8			100
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	18 9	1 9	339	2	Y	8	8	8			100
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	482	2	Y	9	9	8			100

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
03	682	N	458	-0-	-224	-0-	52	1	402	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	N	8	5	1	1	8	2
							9	9									
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	35	1	387	2	N	-0-					2
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	N	-0-	1	1			1
08	558	N	209	-0-	-349	-0-	23	1	186	2	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	3	2	1			1
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	178	89	1	1	8	90
							196	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	102	100	1	2	8	90
							112	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	140	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
04	330	N	100	-0-	-230	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					90
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	93	2	41	9	Y	37	17	8			110
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	8	42	1	3	8	73
							9	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	243	171	1	89	8	56
							267	9									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	76	48	1	76	8	8
							84	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	8			8
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					8
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-175	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		198	-0-	198	285	20	1	172	2	Y	5					5
							6	9									
10	T. A.		99	-0-	99	384	10	1	89	2	Y	-0-					5
11	495	X	111	-0-	-384	-0-	11	1	100	2	Y	-0-	2	1			3
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	116	1	511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	135	1	920	2	N	8	1	8			7
							9	9									
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	2	N	-0-					7
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	2	N	-0-					7
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-					7
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	N	-0-					7
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	51	1	438	2	N	-0-					7
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	114	1	993	2	N	1					1
							1	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 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	1333	N	973	-0-	-360	-0-	137	1	814	2	N	20	16	1	4	8	5
							22	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	2	N	6	6	8			5
							7	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	268	1	1119	2	N	51	34	1	10	8	12
							56	9									
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	123	1	422	2	N	2	2	8			12
							2	9									
05	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	103	1	1020	2	N	12	12	8			12
							13	9									
06	1290	N	396	-0-	-894	-0-	386	2	10	9	N	9	21	1			-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1147	N	430	-0-	-717	-0-	52	1	364	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	26	1	214	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
10	1023	N	341	-0-	-682	-0-	22	1	318	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	N	72	-0-	-348	-0-	7	1	59	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	8	1	122	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	154	1	1148	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	113	1	872	2	N	10	9	1	1	8	-0-
							11	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	8	5	1	1	8	2
							9	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	N	-0-					2
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	133	1	1213	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	121	1	1106	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	889	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	23	1	209	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 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	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	173	1	1303	2	Y	-0-					7
02	1596	N	868	-0-	-728	-0-	28	1	811	2	Y	26	21	1	1	8	11
							29	9									
03	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	111	1	926	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	1440	N	741	-0-	-699	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					11
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	97	1	762	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
*06	990	N	726	-0-	-264	-0-	62	1	652	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
*07	775	N	609	-0-	-166	-0-	58	1	549	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	153	1	1402	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	-0-					7
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	164	1	1369	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	222	1	2046	2	Y	9	9	8			7
							10	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	157	1	1408	2	Y	5	5	8			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	27	2	N	6	3	1	2	8	1
							7	9									
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	21	2	N	4	2	1	2	8	1
							4	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4	4	1			1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					1
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					1
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	217	1	1622	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	159	1	1229	2	N	14	13	1	1	8	-0-
							15	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	154	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	198	1	1414	2	N	20	13	1	3	8	4
							22	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	181	1	1326	2	N	-0-					4
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	146	1	1381	2	N	3	5	1	1	8	1
							3	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	152	1	1390	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	141	1	1393	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	2	N	-0-					1
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	-0-					1
12	496	N	60	-0-	-436	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	48	-0-	-293	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	416	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	21	1	267	2	N	3					3
							3	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	32	25	1	1	8	9
08	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	9	2	N	13	14	1	2	8	6
							14	9									
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	22	1	207	2	N	25	27	1			4
							28	9									
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	4	1			-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	341	1	2552	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	42	1	2012	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2759	N	2497	-0-	-262	-0-	283	1	2188	2	N	24	23	1	1	8	-0-
							26	9									
04	2820	N	2141	-0-	-679	-0-	201	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	245	1	1748	2	N	24	16	1	3	8	5
							26	9									
06	2430	N	1866	-0-	-564	-0-	145	1	1719	2	N	2					7
							2	9									
07	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	195	1	1782	2	N	20	20	1	1	8	6
							22	9									
08	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	185	1	1693	2	N	8	9	1	1	8	4
							9	9									
09	3000	N	3198	-0-	198	198	316	1	2861	2	N	19	17	1			6
							21	9									
10	3100	N	2945	-0-	-155	43	305	1	2627	2	N	12	2	8			16
							13	9									
11	2507	N	2464	-0-	-43	-0-	250	1	2186	2	N	25	21	1	3	8	17
							28	9									
12	2945	X	513	-0-	-2432	-0-	49	1	436	2	N	25	23	1	2	8	17
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2935	-0-	-506	-0-	345	1	2583	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3108	X	2842	-0-	-266	-0-	59	1	2779	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	377	1	2917	2	N	34	31	1	3	8	-0-
							37	9									
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	279	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	369	1	2641	2	N	37	24	1	5	8	8
							41	9									
06	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	218	1	2291	2	N	3					11
							3	9									
07	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	254	1	2427	2	N	30	32	1			9
							33	9									
08	3317	X	2411	-0-	-906	-0-	234	1	2166	2	N	10	13	1			6
							11	9									
09	2970	X	1853	-0-	-1117	-0-	178	1	1643	2	N	29	26	1			9
							32	9									
10	3038	X	1657	-0-	-1381	-0-	170	1	1469	2	N	16	1	8			24
							18	9									
11	2640	X	1036	-0-	-1604	-0-	95	1	902	2	N	35	32	1	1	8	26
							39	9									
12	2728	X	324	-0-	-2404	-0-	28	1	255	2	N	37	36	1	1	8	26
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 27,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-190	-0-	188	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1225	-0-	-287	-0-	40	1	1143	2	Y	38	30	1	2	8	6
							42	9									
03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	156	1	1291	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	93	1	1367	2	Y	-0-					6
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1228	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*06	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	87	1	954	2	Y	23	14	1			15
							25	9									
*07	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	109	1	1032	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*08	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	105	1	981	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*09	1080	N	503	-0-	-577	-0-	48	1	455	2	Y	-0-					15
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*11	1080	N	160	-0-	-920	-0-	15	1	143	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	242	1	2329	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	0	N	-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: 2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	62	1	858	2	N	2	2	1			25
							2	9									
02	504	N	59	-0-	-445	-0-	4	1	55	2	N	-0-					25
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	71	46	1	25	8	25
							78	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			25
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	7	7	8			25
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	-0-	-0-	-15	-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	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 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	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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 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	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	1890	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2214	-0-	-894	-0-	1163	1	1048	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	1160	1	1861	2	Y	18	12	1	3	8	3
							20	9									
04	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	792	1	2155	2	Y	-0-					3
05	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	942	1	2042	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
06	2940	X	2174	-0-	-766	-0-	219	1	1948	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
07	3038	X	2307	-0-	-731	-0-	223	1	2063	2	Y	19	1	8			26
							21	9									
08	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	218	1	1957	2	Y	2	1	8			27
							2	9									
09	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	268	1	2432	2	Y	10					37
							11	9									
10	2976	X	1968	-0-	-1008	-0-	201	1	1749	2	Y	16	13	1	3	8	37
							18	9									
11	2220	X	792	-0-	-1428	-0-	81	1	707	2	Y	4	4	8			37
							4	9									
12	2790	X	1339	-0-	-1451	-0-	133	1	1204	2	Y	2	2	8			37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 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	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	934	X	934	-0-	-0-	-0-	140	1	794	2	N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	1					1
							1	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					1
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

01	184	X	60	-0-	-124	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					6
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	124	X	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	Y	-0-	4	1			2
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3					5
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	10	8			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	10	1			56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 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	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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-262	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	63	1	464	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	25	1	348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	32	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	46	1	350	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	44	1	333	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	33	1	266	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	630	N	56	-0-	-574	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	30	-0-	-373	-0-	3	1	24	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	X	75	-0-	-375	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	61	41	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	8			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1	20	8	1
11	T. A.		132	-0-	132	132	3	1	31	2	Y	89	81	8			9
							98	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					Y	53	53	8			9

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1257	2	N	28	24	1	7	8	12
							31	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	6	6	8			12
							7	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	114	1	476	2	N	7	15	1	4	8	-0-
							8	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	82	1	816	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	465	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	480	N	153	-0-	-327	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
08	14B2 EXT		289	-0-	289	289	26	1	263	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		42	-0-	42	331	5	1	36	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	331					Y	2	2	8			1
11	331	X	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-					1
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	225	1	1683	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	53	1	2512	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	268	1	2073	2	N	24	22	1	2	8	-0-
							26	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	258	1	1845	2	N	26	17	1	4	8	5
							29	9									
06	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	195	1	1541	2	N	-0-					5
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	190	1	1879	2	N	24	7	1	21	8	1
							26	9									
08	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	163	1	1494	2	N	26	1	1	25	8	1
							29	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	168	1	1637	2	N	5	3	1	2	8	1
							6	9									
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	183	1	1637	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	117	1	1113	2	N	-0-					1
12	1860	N	144	-0-	-1716	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	70	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	111	-0-	-477	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	3					3
							3	9									
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	41	1	386	2	Y	-0-					3
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	Y	-0-					3
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	52	1	449	2	Y	-0-					3
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	Y	-0-					3
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	2	Y	-0-					3
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

01	0	N	-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	13					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	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: 13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

01	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5					5
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	12	1	131	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	X	163	-0-	-1361	-0-	7	1	152	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	6	1	47	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2	6	1			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	169	-0-	-101	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	25	22	1			3
							28	9									
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					3
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	41	2	N	36					39
							40	9									
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-	39	1			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	417	-0-	-1429	-0-	69	1	348	2	Y	-0-					11
02	14B2 EXT		3089	-0-	3089	3089	106	1	2973	2	Y	9	9	8			11
							10	9									
03	14B2 EXT		4521	-0-	4521	7610	181	1	4272	2	Y	62	53	1	10	8	10
							68	9									
04	14B2 EXT		4586	-0-	4586	12196	214	1	4368	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
05	14B2 EXT		4994	-0-	4994	17190	305	1	4677	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
06	21169	X	3979	-0-	-17190	-0-	3979	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	2231	-0-	-2569	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	1688	-0-	-3272	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	1976	-0-	-2014	-0-	1975	2	1	9	Y	1					1
12	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	2135	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	298	1	2247	2	Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1898	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2341	2	Y	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	284	1	2237	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	216	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	227	1	2089	2	Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	248	1	2229	2	Y	30					30
							33	9									
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	222	1	2035	2	Y	30					60
							33	9									
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	238	1	2029	2	Y	-0-					60
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-					60
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	247	1	2221	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 27,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	269	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	163	1	755	2	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	297	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	104	1	876	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	198	1	1681	2	N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	331	1	1228	2	Y	-0-					25
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	393	1	1062	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	258	1	1145	2	Y	3	24	1	1	8	3
							3	9									
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8			3
06	1350	N	879	-0-	-471	-0-	82	1	789	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	1333	N	887	-0-	-446	-0-	87	1	798	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	121	1	1081	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
09	870	N	117	-0-	-753	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					2
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	57	35	1	2	8	22
11	1170	N	23	-0-	-1147	-0-	1	1	12	2	Y	9	8	8			23
							10	9									
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	63	2	Y	5	5	8			23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 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	3100	N	3126	-0-	26	2963	664	1	2462	2	Y	-0-					60
02	4588	X	1625	-0-	-2963	-0-	438	1	1185	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	562	1	2494	2	Y	4	52	1	3	8	9
							4	9									
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	286	1	2006	2	Y	-0-					9
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	2	8			9
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	123	1	1068	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1116	X	854	-0-	-262	-0-	86	1	764	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1080	X	17	-0-	-1063	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	840	N	17	-0-	-823	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 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	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	199	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	115	1	499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	521	1	2285	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	280	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	250	1	1719	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	2	N	7	1	8			6
							8	9									
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	156	1	1418	2	N	-0-					6
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	2	N	1	1	8			6
							1	9									
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	139	1	1258	2	N	-0-					6
10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	64	1	566	2	N	1	1	8			6
							1	9									
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 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	T. A.		201	-0-	201	201	24	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
05	201	X	-0-	-0-	-201	-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	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: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					38
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					38
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	18	41	1			15
							20	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	36					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-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: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 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	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	1					1
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	10	10	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: 10

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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	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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-160	-0-	72	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	229	-0-	-471	-0-	7	1	215	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	775	X	183	-0-	-592	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	37	-0-	-583	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
*06	600	X	321	-0-	-279	-0-	23	1	276	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
*07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					12
*10	310	N	306	-0-	-4	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					12
*11	600	N	586	-0-	-14	-0-	55	1	531	2	Y	-0-					12
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	73	1	716	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 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	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	26	1	211	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	Y	13	12	1	1	8	-0-
							14	9									
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	39	1	425	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	164	-0-	-363	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	37	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 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	527	N	208	-0-	-319	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					10
02	476	X	251	-0-	-225	-0-	19	1	231	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	527	X	116	-0-	-411	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					10
04	360	X	285	-0-	-75	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					10
05	341	X	237	-0-	-104	-0-	16	1	219	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
06	270	X	252	-0-	-18	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					10
07	310	X	262	-0-	-48	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					10
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	2					12
							2	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					12
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64	1	457	2	Y	-0-					12
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	92	1	557	2	Y	-0-					12
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	72	1	449	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 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	T. A.		353	-0-	353	752	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	889	X	137	-0-	-752	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	24	17	1			7
							26	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					7
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					7
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	8			7
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2	2	8			7
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	3	7	1	3	8	-0-
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	9	1	195	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	88	1	309	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	5	1			2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 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	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	7	5	1			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	1			-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: 7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 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	577	X	577	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	26	14	1			12
							29	9									
02	448	X	210	-0-	-238	-0-	23	1	187	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	496	X	338	-0-	-158	-0-	331	2	7	9	Y	6					6
04	570	X	531	-0-	-39	-0-	33	1	480	2	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
05	589	X	272	-0-	-317	-0-	59	1	206	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	570	X	393	-0-	-177	-0-	34	1	357	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	558	X	467	-0-	-91	-0-	46	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	442	-0-	-116	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	163	-0-	-377	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	289	-0-	-176	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	298	-0-	-167	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

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-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	250	1	1881	2	Y	-0-					20
02	2492	X	1377	-0-	-1115	-0-	45	1	1303	2	Y	26	34	1	2	8	10
							29	9									
03	2759	X	1774	-0-	-985	-0-	191	1	1582	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	2280	X	1849	-0-	-431	-0-	118	1	1731	2	Y	-0-					10
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	229	1	1801	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
*06	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	112	1	1255	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
*07	1922	N	1546	-0-	-376	-0-	151	1	1394	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*08	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	177	1	1614	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*09	1380	N	983	-0-	-397	-0-	95	1	888	2	Y	-0-					6
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	173	1	1551	2	Y	11	11	8			6
							12	9									
*11	1740	N	1334	-0-	-406	-0-	127	1	1207	2	Y	-0-					6
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	164	1	1477	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	36	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	8	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1	1	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 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	7719	X	6808	-0-	-911	-0-	796	1	5997	2	N	14	14	1			17
							15	9									
02	6972	X	6323	-0-	-649	-0-	211	1	6102	2	N	9	9	8			17
							10	9									
03	7719	X	7551	-0-	-168	-0-	802	1	6662	2	N	79	72	1	6	8	18
							87	9									
04	7320	X	7079	-0-	-241	-0-	450	1	6629	2	N	-0-					18
05	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	818	1	6444	2	N	72	59	1	12	8	19
							79	9									
06	7320	X	6868	-0-	-452	-0-	677	1	6185	2	N	5					24
							6	9									
07	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	706	1	6445	2	N	59	65	1	1	8	17
							65	9									
08	7564	X	6706	-0-	-858	-0-	672	1	6010	2	N	22	26	1	1	8	12
							24	9									
09	7110	X	7047	-0-	-63	-0-	693	1	6292	2	N	56	51	1			17
							62	9									
10	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	722	1	6197	2	N	32	1	8			48
							35	9									
11	6990	X	6826	-0-	-164	-0-	684	1	6068	2	N	67	62	1	2	8	51
							74	9									
12	7285	X	5056	-0-	-2229	-0-	498	1	4479	2	N	72	71	1	1	8	51
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 81,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7460	-0-	-228	-0-	874	1	6585	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	6972	X	6000	-0-	-972	-0-	201	1	5790	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
03	7719	X	7435	-0-	-284	-0-	796	1	6606	2	Y	30	29	1	6	8	10
							33	9									
04	7440	X	7110	-0-	-330	-0-	452	1	6658	2	Y	-0-					10
05	7626	X	7410	-0-	-216	-0-	833	1	6562	2	Y	14	14	8			10
							15	9									
06	7230	X	6847	-0-	-383	-0-	673	1	6160	2	Y	13	1	8			22
							14	9									
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	729	1	6662	2	Y	53	1	8			74
							58	9									
08	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	693	1	6193	2	Y	2	1	8			75
							2	9									
09	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	674	1	6118	2	Y	28					103
							31	9									
10	7440	X	6842	-0-	-598	-0-	712	1	6084	2	Y	42	39	1	3	8	103
							46	9									
11	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	707	1	6263	2	Y	4	4	8			103
							4	9									
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	773	1	6993	2	Y	2	2	8			103
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 85,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8276	-0-	-2047	-0-	743	1	7533	2	N	-0-					15
02	9324	X	8800	-0-	-524	-0-	691	1	8109	2	N	-0-					15
03	10292	X	9476	-0-	-816	-0-	660	1	8816	2	N	-0-					15
04	9960	X	8865	-0-	-1095	-0-	632	1	8146	2	N	79	44	1	35	8	15
							87	9									
05	9765	X	8877	-0-	-888	-0-	504	1	8319	2	N	49	49	8			15
							54	9									
06	9420	X	8314	-0-	-1106	-0-	8241	2	73	9	N	66	62	1	4	8	15
07	9734	X	8748	-0-	-986	-0-	423	1	8316	2	N	8	8	8			15
							9	9									
08	9486	X	8258	-0-	-1228	-0-	433	1	7813	2	N	11	11	8			15
							12	9									
09	8880	X	7841	-0-	-1039	-0-	416	1	7373	2	N	47	43	1	18	8	1
							52	9									
10	8866	X	5312	-0-	-3554	-0-	312	1	4993	2	N	6	6	8			1
							7	9									
11	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	498	1	8966	2	N	7	7	8			1
							8	9									
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	491	1	8607	2	N	43	41	1	2	8	1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 101,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12002	-0-	-832	-0-	1406	1	10594	2	N	2	2	8			15
							2	9									
02	11592	X	9462	-0-	-2130	-0-	312	1	9003	2	N	134	61	1	13	8	75
							147	9									
03	12834	X	11725	-0-	-1109	-0-	1259	1	10455	2	N	10	10	8			75
							11	9									
04	12300	X	12088	-0-	-212	-0-	769	1	11319	2	N	-0-					75
05	12524	X	12060	-0-	-464	-0-	1356	1	10682	2	N	20	20	8			75
							22	9									
06	11610	X	11132	-0-	-478	-0-	1096	1	9985	2	N	46	46	1			75
							51	9									
07	12493	X	11847	-0-	-646	-0-	1170	1	10677	2	N	-0-					75
08	12493	X	11570	-0-	-923	-0-	1165	1	10405	2	N	-0-					75
09	12090	X	11699	-0-	-391	-0-	1161	1	10538	2	N	-0-					75
10	12059	X	11623	-0-	-436	-0-	1215	1	10391	2	N	15	56	1	9	8	25
							17	9									
11	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1196	1	10592	2	N	16	16	8			25
							18	9									
12	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	1285	1	11616	2	N	57	7	8			75
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 139,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5926	-0-	-739	-0-	529	1	5367	2	Y	27	27	8			30
							30	9									
02	5628	X	5531	-0-	-97	-0-	430	1	5046	2	Y	50	50	8			30
							55	9									
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	431	1	5761	2	Y	45	45	8			30
							50	9									
04	6030	X	5756	-0-	-274	-0-	410	1	5292	2	Y	49	26	1	23	8	30
							54	9									
05	6231	X	5605	-0-	-626	-0-	318	1	5251	2	Y	33	33	8			30
							36	9									
06	6030	X	5077	-0-	-953	-0-	5068	2	9	9	Y	8	8	8			30
07	6231	X	5439	-0-	-792	-0-	263	1	5162	2	Y	13	13	8			30
							14	9									
08	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	276	1	4978	2	Y	6	6	8			30
							7	9									
09	5700	X	4921	-0-	-779	-0-	262	1	4644	2	Y	14	14	8			30
							15	9									
10	5611	X	4887	-0-	-724	-0-	296	1	4565	2	Y	24	24	1	20	8	10
							26	9									
11	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	262	1	4705	2	Y	25	25	8			10
							28	9									
12	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	272	1	4782	2	Y	8	8	8			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 64,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8945	-0-	-882	-0-	799	1	8102	2	Y	40	40	8			25
							44	9									
02	8932	X	8296	-0-	-636	-0-	646	1	7577	2	Y	66	66	8			25
							73	9									
03	9889	X	9458	-0-	-431	-0-	653	1	8729	2	Y	69	69	8			25
							76	9									
04	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	653	1	8422	2	Y	36	36	8			25
							40	9									
05	9579	X	9257	-0-	-322	-0-	525	1	8673	2	Y	54	54	8			25
							59	9									
06	9150	X	8237	-0-	-913	-0-	8175	2	62	9	Y	56	53	8			28
07	9455	X	8496	-0-	-959	-0-	410	1	8060	2	Y	24	4	8			48
							26	9									
08	9455	X	8114	-0-	-1341	-0-	425	1	7677	2	Y	11	11	8			48
							12	9									
09	9120	X	7598	-0-	-1522	-0-	407	1	7180	2	Y	10	10	8			48
							11	9									
10	9269	X	7634	-0-	-1635	-0-	445	1	7167	2	Y	20	20	8			48
							22	9									
11	8250	X	7903	-0-	-347	-0-	416	1	7474	2	Y	12	12	8			48
							13	9									
12	8494	X	7990	-0-	-504	-0-	431	1	7551	2	Y	7	7	8			48
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 101,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

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	21855	X	21855	-0-	-0-		-0-	1951	1	19796	2	N	98	98	8			52
								108	9									
02	19859	X	19859	-0-	-0-		-0-	1545	1	18129	2	N	168	56	1	112	8	52
								185	9									
03	22041	X	22041	-0-	-0-		-0-	1522	1	20343	2	N	160	160	8			52
								176	9									
04	20531	X	20531	-0-	-0-		-0-	1471	1	18971	2	N	81	81	8			52
								89	9									
05	18753	X	18753	-0-	-0-		-0-	1061	1	17526	2	N	151	115	8			88
								166	9									
06	20264	X	20264	-0-	-0-		-0-	300	1	19701	2	N	239	80	1	209	8	38
								263	9									
07	21680	X	21680	-0-	-0-		-0-	1341	1	20274	2	N	59	42	8			55
								65	9									
08	21169	X	21169	-0-	-0-		-0-	1396	1	19615	2	N	144	37	1	87	8	75
								158	9									
09	18967	X	18967	-0-	-0-		-0-	1296	1	17601	2	N	64	64	8			75
								70	9									
10	19776	X	19776	-0-	-0-		-0-	1429	1	18228	2	N	108	108	8			75
								119	9									
11	18386	X	18386	-0-	-0-		-0-	1243	1	17042	2	N	92	92	8			75
								101	9									
12	18221	X	18221	-0-	-0-		-0-	1271	1	16832	2	N	107	75	1	77	8	30
								118	9									

TOTAL GAS PROD: 241,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

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	12161	X	12161	-0-	-0-		-0-	1091	1	11070	2	Y	-0-					-0-
02	11131	X	11131	-0-	-0-		-0-	874	1	10257	2	Y	-0-					-0-
03	11055	X	11055	-0-	-0-		-0-	770	1	10285	2	Y	-0-					-0-
04	10882	X	10882	-0-	-0-		-0-	780	1	10055	2	Y	43	43	8			-0-
								47	9									
05	9517	X	8990	-0-	-527		-0-	509	1	8408	2	Y	66	66	8			-0-
								73	9									
06	9210	X	8192	-0-	-1018		-0-	8174	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
07	9517	X	9199	-0-	-318		-0-	441	1	8717	2	Y	37	37	8			-0-
								41	9									
08	11253	X	8171	-0-	-3082		-0-	425	1	7667	2	Y	72	72	8			-0-
								79	9									
09	10890	X	496	-0-	-10394		-0-	25	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	4836	-0-	-4371		-0-	264	1	4536	2	Y	33	33	8			-0-
								36	9									
11	10291	X	10291	-0-	-0-		-0-	538	1	9668	2	Y	77	77	8			-0-
								85	9									
12	10681	X	10681	-0-	-0-		-0-	571	1	10009	2	Y	92	92	8			-0-
								101	9									

TOTAL GAS PROD: 106,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 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	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	792	1	8032	2	N	87	47	1	40	8	20
							96	9									
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	665	1	7808	2	N	49	49	8			20
							54	9									
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	652	1	8705	2	N	103	35	1	68	8	20
							113	9									
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	580	1	7482	2	N	55	23	1	32	8	20
							61	9									
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	556	1	9184	2	N	38	38	8			20
							42	9									
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9902	2	146	9	N	133	35	1	108	8	10
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	517	1	10143	2	N	17	17	8			10
							19	9									
08	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	520	1	9403	2	N	65	25	1	43	8	7
							72	9									
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	515	1	9157	2	N	26	26	8			7
							29	9									
10	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	587	1	9569	2	N	69	33	1	36	8	7
							76	9									
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	519	1	9341	2	N	28	28	8			7
							31	9									
12	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	535	1	9406	2	N	21	21	8			7
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 115,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 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	10757	X	9465	-0-	-1292	-0-	845	1	8573	2	N	43	43	8			-0-
							47	9									
02	9576	X	8847	-0-	-729	-0-	689	1	8084	2	N	67	67	8			-0-
							74	9									
03	10509	X	9863	-0-	-646	-0-	681	1	9103	2	N	72	72	8			-0-
							79	9									
04	10080	X	8949	-0-	-1131	-0-	641	1	8269	2	N	35	35	8			-0-
							39	9									
05	9796	X	8408	-0-	-1388	-0-	477	1	7877	2	N	49	49	8			-0-
							54	9									
06	9540	X	7645	-0-	-1895	-0-	7636	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	9858	X	7995	-0-	-1863	-0-	387	1	7599	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	9858	X	7839	-0-	-2019	-0-	411	1	7411	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	8940	X	7414	-0-	-1526	-0-	395	1	6990	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
10	8401	X	6902	-0-	-1499	-0-	403	1	6470	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
11	7740	X	6106	-0-	-1634	-0-	318	1	5779	2	N	8	7	8			1
							9	9									
12	7998	X	6798	-0-	-1200	-0-	362	1	6384	2	N	47	41	1	6	8	1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 96,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 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	13144	X	11486	-0-	-1658	-0-	763	1	10613	2	N	100	22	1	51	8	70
							110	9									
02	12124	X	11694	-0-	-430	-0-	844	1	10737	2	N	103	22	1	81	8	70
							113	9									
03	13423	X	12527	-0-	-896	-0-	736	1	11664	2	N	115	24	1	91	8	70
							127	9									
04	12990	X	11977	-0-	-1013	-0-	598	1	11304	2	N	68	21	1	47	8	70
							75	9									
05	13082	X	11678	-0-	-1404	-0-	613	1	10958	2	N	97	28	1	69	8	70
							107	9									
06	12540	X	10258	-0-	-2282	-0-	900	1	9358	2	N	-0-					70
07	12958	X	11434	-0-	-1524	-0-	984	1	10442	2	N	7	2	8			75
							8	9									
08	12524	X	10899	-0-	-1625	-0-	960	1	9939	2	N	-0-					75
09	11970	X	10362	-0-	-1608	-0-	952	1	9410	2	N	-0-					75
10	11687	X	10781	-0-	-906	-0-	985	1	9788	2	N	7	7	8			75
							8	9									
11	11130	X	10338	-0-	-792	-0-	962	1	9366	2	N	9	2	8			82
							10	9									
12	11501	X	10500	-0-	-1001	-0-	1002	1	9496	2	N	2	1	8			83
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 133,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11163	-0-	-710	-0-	309	1	10812	2	N	38	22	1	16	8	50
							42	9									
02	11452	X	10243	-0-	-1209	-0-	1134	1	9087	2	N	20	20	1			50
							22	9									
03	12679	X	11859	-0-	-820	-0-	519	1	11315	2	N	23	23	1			50
							25	9									
04	12270	X	11470	-0-	-800	-0-	2	1	11379	2	N	81	20	1	61	8	50
							89	9									
05	11749	X	11302	-0-	-447	-0-	134	1	11065	2	N	94	27	1	67	8	50
							103	9									
06	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	502	1	11721	2	N	72	90	1			32
							79	9									
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	572	1	12154	2	N	3	3	8			32
							3	9									
08	11873	X	11222	-0-	-651	-0-	529	1	10691	2	N	2	2	8			32
							2	9									
09	12330	X	10932	-0-	-1398	-0-	512	1	10419	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	12741	X	11836	-0-	-905	-0-	545	1	11282	2	N	8	8	8			32
							9	9									
11	12330	X	11315	-0-	-1015	-0-	548	1	10767	2	N	-0-					32
12	12741	X	11181	-0-	-1560	-0-	613	1	10568	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 137,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13006	-0-	-2494	-0-	273	1	12733	2	N	-0-					5
02	14000	X	12915	-0-	-1085	-0-	338	1	12508	2	N	63	63	1			5
							69	9									
03	15500	X	12975	-0-	-2525	-0-	205	1	12770	2	N	-0-					5
04	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	12906	2			N	-0-					5
05	14322	X	13050	-0-	-1272	-0-	12994	2	56	9	N	51	51	1			5
*06	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	1187	1	12733	2	N	25					30
							28	9									
*07	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	1705	1	12797	2	N	4	4	8			30
							4	9									
*08	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1705	1	12138	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*09	13980	X	11550	-0-	-2430	-0-	1635	1	9914	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*10	14539	X	11641	-0-	-2898	-0-	1705	1	9928	2	N	7	7	8			30
							8	9									
*11	14070	X	11307	-0-	-2763	-0-	1650	1	9653	2	N	4	4	8			30
							4	9									
12	14539	X	11687	-0-	-2852	-0-	1705	1	9978	2	N	4	4	8			30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 153,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7036	-0-	-745	-0-	999	1	5915	2	Y	111	80	1	31	8	-0-
							122	9									
02	6860	X	6127	-0-	-733	-0-	131	1	5957	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
03	7378	X	6809	-0-	-569	-0-	1305	1	5450	2	Y	49	49	8			-0-
							54	9									
04	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	1507	1	5186	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
05	7750	X	6114	-0-	-1636	-0-	554	1	5517	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
06	7500	X	5565	-0-	-1935	-0-	5540	2	25	9	Y	23	4	1	12	8	7
07	6944	X	5697	-0-	-1247	-0-	658	1	4961	2	Y	71	71	8			7
							78	9									
08	6944	X	4478	-0-	-2466	-0-	638	1	3803	2	Y	34	34	8			7
							37	9									
09	6720	X	5176	-0-	-1544	-0-	664	1	4491	2	Y	19	19	8			7
							21	9									
10	6107	X	5179	-0-	-928	-0-	691	1	4419	2	Y	63	63	8			7
							69	9									
11	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	683	1	4091	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
12	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	705	1	4759	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 69,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	1722	-0-	-7578	-0-	155	1	1567	2	Y	-0-					5
02	8400	X	7714	-0-	-686	-0-	606	1	7108	2	Y	-0-					5
03	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	608	1	8116	2	Y	-0-					5
04	8310	X	5696	-0-	-2614	-0-	410	1	5286	2	Y	-0-					5
05	8556	X	6899	-0-	-1657	-0-	394	1	6505	2	Y	-0-					5
06	8430	X	6424	-0-	-2006	-0-	6365	2	59	9	Y	54	1	8			58
07	8711	X	6236	-0-	-2475	-0-	302	1	5933	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
08	8711	X	3801	-0-	-4910	-0-	196	1	3603	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
09	6690	X	3403	-0-	-3287	-0-	185	1	3215	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
10	6913	X	2915	-0-	-3998	-0-	160	1	2711	2	Y	40	53	1	40	8	5
							44	9									
11	6420	X	4316	-0-	-2104	-0-	224	1	4089	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
12	6231	X	2466	-0-	-3765	-0-	132	1	2331	2	Y	3	3	8			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 60,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 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	13020	X	10089	-0-	-2931	-0-	1007	1	9080	2	N	2	2	8			13
							2	9									
02	11424	X	8882	-0-	-2542	-0-	1665	1	7204	2	N	12	12	8			13
							13	9									
03	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	1860	1	8162	2	N	130	128	1	8	8	7
							143	9									
04	11250	X	9451	-0-	-1799	-0-	1415	1	8036	2	N	-0-					7
05	11625	X	9657	-0-	-1968	-0-	1208	1	8302	2	N	134	76	1	15	8	50
							147	9									
06	9840	X	8641	-0-	-1199	-0-	854	1	7787	2	N	-0-					50
07	10168	X	8168	-0-	-2000	-0-	807	1	7361	2	N	-0-					50
08	10168	X	7637	-0-	-2531	-0-	763	1	6819	2	N	50	90	1			10
							55	9									
09	9450	X	7347	-0-	-2103	-0-	728	1	6619	2	N	-0-					10
10	9672	X	7734	-0-	-1938	-0-	810	1	6924	2	N	-0-					10
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	967	1	8488	2	N	-0-					10
12	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1189	1	10827	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 109,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

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	12803	X	8866	-0-	-3937	-0-	245	1	8588	2	Y	30	17	1	13	8	74
							33	9									
02	9856	X	7610	-0-	-2246	-0-	842	1	6748	2	Y	18	15	1	3	8	74
							20	9									
03	10912	X	9874	-0-	-1038	-0-	432	1	9417	2	Y	23	19	1	4	8	74
							25	9									
04	9840	X	9183	-0-	-657	-0-	2	1	9153	2	Y	25	16	1	9	8	74
							28	9									
05	8866	X	8726	-0-	-140	-0-	104	1	8587	2	Y	32	21	1	11	8	74
							35	9									
06	9570	X	8402	-0-	-1168	-0-	348	1	8054	2	Y	-0-					74
07	9889	X	8974	-0-	-915	-0-	381	1	8590	2	Y	3	42	1	3	8	32
							3	9									
08	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	466	1	9392	2	Y	40	1	8			71
							44	9									
09	9180	X	8741	-0-	-439	-0-	409	1	8331	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	422	1	8738	2	Y	4	39	1	4	8	32
							4	9									
11	9480	X	8232	-0-	-1248	-0-	399	1	7829	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
12	9796	X	7002	-0-	-2794	-0-	380	1	6619	2	Y	3	3	8			32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 104,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

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	8804	X	5285	-0-	-3519	-0-	472	1	4787	2	N	24	24	8			12
							26	9									
02	7560	X	7243	-0-	-317	-0-	564	1	6613	2	N	60	60	8			12
							66	9									
03	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	528	1	7050	2	N	55	55	8			12
							61	9									
04	8100	X	7510	-0-	-590	-0-	529	1	6823	2	N	144	90	1	29	8	37
							158	9									
05	8215	X	7380	-0-	-835	-0-	415	1	6860	2	N	95	36	1	26	8	70
							105	9									
06	7770	X	7258	-0-	-512	-0-	7173	2	85	9	N	77	59	1	10	8	78
07	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	355	1	6978	2	N	56	56	8			78
							62	9									
08	7750	X	6418	-0-	-1332	-0-	334	1	6027	2	N	52	37	1	52	8	41
							57	9									
09	7500	X	6967	-0-	-533	-0-	370	1	6550	2	N	43	43	8			41
							47	9									
10	7502	X	6212	-0-	-1290	-0-	364	1	5831	2	N	15	15	8			41
							17	9									
11	7260	X	6863	-0-	-397	-0-	358	1	6436	2	N	63	63	8			32
							69	9									
12	7409	X	6544	-0-	-865	-0-	349	1	6136	2	N	54	50	1	16	8	20
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 82,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7086	-0-	-416	-0-	830	1	6256	2	N	-0-					50
02	6776	X	4090	-0-	-2686	-0-	137	1	3946	2	N	6	6	8			50
							7	9									
03	7471	X	5320	-0-	-2151	-0-	571	1	4745	2	N	4	4	8			50
							4	9									
04	7230	X	5444	-0-	-1786	-0-	343	1	5059	2	N	38	76	1			12
							42	9									
05	7099	X	5746	-0-	-1353	-0-	646	1	5090	2	N	9	9	8			12
							10	9									
06	6870	X	5165	-0-	-1705	-0-	512	1	4653	2	N	-0-					12
07	5611	X	4870	-0-	-741	-0-	540	1	4330	2	N	-0-					12
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	665	1	5171	2	N	-0-					12
09	5550	X	5410	-0-	-140	-0-	589	1	4749	2	N	65	65	1			12
							72	9									
10	5735	X	4729	-0-	-1006	-0-	548	1	4181	2	N	-0-					12
11	5640	X	4733	-0-	-907	-0-	518	1	4087	2	N	116	78	1			50
							128	9									
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	688	1	5496	2	N	2	2	8			50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 64,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 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	20398	X	17166	-0-	-3232	-0-	2010	1	15154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	18368	X	13119	-0-	-5249	-0-	439	1	12660	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
03	19809	X	16709	-0-	-3100	-0-	1794	1	14898	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	17520	X	15798	-0-	-1722	-0-	996	1	14673	2	N	117	105	1			12
							129	9									
05	17329	X	16288	-0-	-1041	-0-	1831	1	14426	2	N	28	28	8			12
							31	9									
06	16620	X	14935	-0-	-1685	-0-	1472	1	13462	2	N	1					13
							1	9									
07	16709	X	15570	-0-	-1139	-0-	1745	1	13737	2	N	80					93
							88	9									
08	16709	X	15211	-0-	-1498	-0-	1723	1	13389	2	N	90	85	1			98
							99	9									
09	15810	X	15639	-0-	-171	-0-	1756	1	13883	2	N	-0-					98
10	16275	X	15458	-0-	-817	-0-	1834	1	13624	2	N	-0-					98
11	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1836	1	14177	2	N	-0-					98
12	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	1962	1	15659	2	N	2	2	8			98
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 189,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	993	1	10066	2	N	-0-					17
02	9548	X	9039	-0-	-509	-0-	710	1	8329	2	N	-0-					17
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	759	1	10142	2	N	-0-					17
04	10710	X	9289	-0-	-1421	-0-	666	1	8582	2	N	37	37	8			17
							41	9									
05	11067	X	8515	-0-	-2552	-0-	483	1	7974	2	N	53	53	8			17
							58	9									
06	10710	X	7634	-0-	-3076	-0-	7632	2	2	9	N	2	2	8			17
07	10912	X	7749	-0-	-3163	-0-	374	1	7360	2	N	14	14	8			17
							15	9									
08	10912	X	7235	-0-	-3677	-0-	376	1	6855	2	N	4	4	8			17
							4	9									
09	9300	X	7231	-0-	-2069	-0-	383	1	6838	2	N	9	9	8			17
							10	9									
10	8525	X	6652	-0-	-1873	-0-	380	1	6259	2	N	12	12	8			17
							13	9									
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	405	1	7312	2	N	14	14	8			17
							15	9									
12	7750	X	7653	-0-	-97	-0-	407	1	7192	2	N	49	49	8			-0-
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 100,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10470	-0-	-814	-0-	931	1	9439	2	N	91	44	1	47	8	20
							100	9									
02	10136	X	9306	-0-	-830	-0-	725	1	8504	2	N	70	70	8			20
							77	9									
03	10912	X	10643	-0-	-269	-0-	731	1	9766	2	N	133	56	1	77	8	20
							146	9									
04	10500	X	9903	-0-	-597	-0-	707	1	9111	2	N	77	38	1	39	8	20
							85	9									
05	10850	X	7279	-0-	-3571	-0-	412	1	6811	2	N	51	51	8			20
							56	9									
06	10290	X	4807	-0-	-5483	-0-	4786	2	21	9	N	19	12	8			27
07	10633	X	6708	-0-	-3925	-0-	328	1	6359	2	N	19	19	8			27
							21	9									
08	10633	X	7852	-0-	-2781	-0-	411	1	7428	2	N	12	12	8			27
							13	9									
09	9900	X	9261	-0-	-639	-0-	494	1	8752	2	N	14	14	8			27
							15	9									
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	450	1	7248	2	N	20	20	8			27
							22	9									
11	7590	X	6601	-0-	-989	-0-	342	1	6172	2	N	79	9	8			97
							87	9									
12	9579	X	8632	-0-	-947	-0-	462	1	8150	2	N	18	95	1	10	8	10
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 99,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7987	-0-	-1003	-0-	221	1	7740	2	Y	24	16	1	8	8	3
							26	9									
02	7532	X	6853	-0-	-679	-0-	759	1	6080	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	386	1	8427	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	2	1	7474	2	Y	21	13	1	8	8	3
							23	9									
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	100	1	8277	2	Y	26	20	1	6	8	3
							29	9									
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	313	1	7855	2	Y	-0-					3
07	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	387	1	8824	2	Y	11	9	1	2	8	3
							12	9									
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	397	1	8256	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	422	1	8721	2	Y	-0-					3
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	431	1	8983	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	431	1	8469	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	7967	X	7960	-0-	-7	-0-	432	1	7527	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 101,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1004	1	10185	2	N	51	51	8			23
							56	9									
02	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	759	1	8904	2	N	72	72	8			23
							79	9									
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	747	1	9982	2	N	78	78	8			23
							86	9									
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	743	1	9580	2	N	59	23	1	41	8	18
							65	9									
05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	586	1	9688	2	N	60	60	8			18
							66	9									
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9360	2	39	9	N	35	35	8			18
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	480	1	9443	2	N	6	6	8			18
							7	9									
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	497	1	8977	2	N	12	12	8			18
							13	9									
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	474	1	8399	2	N	14	14	8			18
							15	9									
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	469	1	7656	2	N	19	19	8			18
							21	9									
11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	451	1	8115	2	N	20	13	8			25
							22	9									
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	423	1	7427	2	N	7	7	8			25
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 114,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8751	-0-	-1107	-0-	782	1	7926	2	N	39	39	8			28
							43	9									
02	8904	X	6303	-0-	-2601	-0-	490	1	5752	2	N	55	55	8			28
							61	9									
03	9517	X	8621	-0-	-896	-0-	596	1	7956	2	N	63	63	8			28
							69	9									
04	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	586	1	7550	2	N	58	26	1	32	8	28
							64	9									
05	8742	X	6123	-0-	-2619	-0-	346	1	5724	2	N	48	48	8			28
							53	9									
06	8460	X	6633	-0-	-1827	-0-	6623	2	10	9	N	9	9	8			28
07	8618	X	7107	-0-	-1511	-0-	342	1	6734	2	N	28	14	8			42
							31	9									
08	8618	X	5669	-0-	-2949	-0-	297	1	5368	2	N	4	4	8			42
							4	9									
09	8190	X	3487	-0-	-4703	-0-	184	1	3290	2	N	12	12	8			42
							13	9									
10	7099	X	5375	-0-	-1724	-0-	303	1	5058	2	N	13	46	1	9	8	-0-
							14	9									
11	6870	X	5634	-0-	-1236	-0-	294	1	5325	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	408	1	7220	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 79,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	856	1	8678	2	N	43	43	8			25
							47	9									
02	7504	X	6862	-0-	-642	-0-	534	1	6264	2	N	58	58	8			25
							64	9									
03	10850	X	4987	-0-	-5863	-0-	345	1	4602	2	N	36	36	8			25
							40	9									
04	10500	X	10269	-0-	-231	-0-	734	1	9462	2	N	66	26	1	40	8	25
							73	9									
05	10850	X	8901	-0-	-1949	-0-	505	1	8339	2	N	52	52	8			25
							57	9									
06	9270	X	7876	-0-	-1394	-0-	7862	2	14	9	N	13	13	8			25
07	10602	X	8115	-0-	-2487	-0-	391	1	7704	2	N	18	18	8			25
							20	9									
08	10602	X	7563	-0-	-3039	-0-	396	1	7149	2	N	16	16	8			25
							18	9									
09	10260	X	7686	-0-	-2574	-0-	409	1	7249	2	N	25	25	8			25
							28	9									
10	8897	X	7413	-0-	-1484	-0-	426	1	6959	2	N	25	24	1	16	8	10
							28	9									
11	7890	X	7507	-0-	-383	-0-	392	1	7082	2	N	30	30	8			10
							33	9									
12	8122	X	7567	-0-	-555	-0-	406	1	7149	2	N	11	11	8			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 94,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3768	-0-	-603	-0-	881	1	2755	2	N	120	120	1			50
							132	9									
02	2660	X	1235	-0-	-1425	-0-	1235	2			N	-0-					50
03	4123	X	1791	-0-	-2332	-0-	304	1	1414	2	N	66	66	1			50
							73	9									
04	3990	X	106	-0-	-3884	-0-	6	1	30	2	N	64	64	1			50
							70	9									
05	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	375	1	3160	2	N	23	63	1			10
							25	9									
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	690	1	2477	2	N	86	74	1	12	8	10
							95	9									
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	1055	1	1284	2	N	12	11	8			11
							13	9									
08	3565	X	1349	-0-	-2216	-0-	670	1	640	2	N	35	35	8			11
							39	9									
09	3450	X	1720	-0-	-1730	-0-	397	1	1314	2	N	8	8	8			11
							9	9									
10	3565	X	1465	-0-	-2100	-0-	302	1	1163	2	N	-0-					11
11	3270	X	1204	-0-	-2066	-0-	874	1	329	2	N	1	1	8			11
							1	9									
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	1220	1	1171	2	N	3	3	8			10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					7
02	504	X	1	-0-	-503	-0-	1	2			N	-0-					7
03	558	X	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-					7
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	227	1	3754	2	N	17	17	8			7
							19	9									
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5365	2	286	9	N	260	64	1	196	8	7
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	232	1	4383	2	N	44	44	8			7
							48	9									
08	3999	X	2887	-0-	-1112	-0-	151	1	2673	2	N	57	19	1	38	8	7
							63	9									
09	5640	X	1674	-0-	-3966	-0-	92	1	1524	2	N	53	53	8			7
							58	9									
10	5828	X	101	-0-	-5727	-0-	7	1	94	2	N	-0-					7
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					7
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5321	-0-	-3297	-0-	475 26	1 9	4820	2	N	24	24	8			13
02	7644	X	6352	-0-	-1292	-0-	495 50	1 9	5807	2	N	45	45	8			13
03	8463	X	7976	-0-	-487	-0-	551 64	1 9	7361	2	N	58	58	8			13
04	8010	X	5981	-0-	-2029	-0-	429 26	1 9	5526	2	N	24	24	8			13
05	7440	X	5301	-0-	-2139	-0-	300 41	1 9	4960	2	N	37	37	8			13
06	7710	X	6449	-0-	-1261	-0-	6429	2	20	9	N	18	9	8			22
07	7967	X	5282	-0-	-2685	-0-	255 11	1 9	5016	2	N	10	10	8			22
08	7967	X	5647	-0-	-2320	-0-	295 17	1 9	5335	2	N	15	15	8			22
09	6450	X	5388	-0-	-1062	-0-	278 29	1 9	5081	2	N	26	8	1	18	8	22
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	389 40	1 9	6392	2	N	36	36	8			22
11	6450	X	5084	-0-	-1366	-0-	264 21	1 9	4799	2	N	19	19	8			22
12	5642	X	3626	-0-	-2016	-0-	196 20	1 9	3410	2	N	18	18	8			22

TOTAL GAS PROD: 69,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	19	19	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			-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: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4853	-0-	-14	-0-	433	1	4396	2	N	22	22	8			57
							24	9									
02	4396	X	3995	-0-	-401	-0-	311	1	3650	2	N	31	31	8			57
							34	9									
03	4867	X	4815	-0-	-52	-0-	333	1	4443	2	N	35	35	8			57
							39	9									
04	4710	X	4571	-0-	-139	-0-	327	1	4223	2	N	19	36	1	18	8	22
							21	9									
05	4867	X	3640	-0-	-1227	-0-	206	1	3404	2	N	27	27	8			22
							30	9									
06	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	4341	2	34	9	N	31	13	8			40
07	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	228	1	4470	2	N	22	22	8			40
							24	9									
08	4805	X	2471	-0-	-2334	-0-	128	1	2314	2	N	26	26	8			40
							29	9									
09	4560	X	3391	-0-	-1169	-0-	180	1	3126	2	N	77	70	1	47	8	-0-
							85	9									
10	4712	X	2974	-0-	-1738	-0-	172	1	2773	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
11	4560	X	4408	-0-	-152	-0-	229	1	4137	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
12	4712	X	4591	-0-	-121	-0-	244	1	4293	2	N	49	49	8			-0-
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 48,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	825	1	8363	2	N	91	49	1	42	8	20
							100	9									
02	8792	X	8345	-0-	-447	-0-	650	1	7622	2	N	66	66	8			20
							73	9									
03	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	629	1	8403	2	N	99	33	1	66	8	20
							109	9									
04	9180	X	8600	-0-	-580	-0-	614	1	7923	2	N	57	23	1	34	8	20
							63	9									
05	9300	X	8400	-0-	-900	-0-	476	1	7870	2	N	49	49	8			20
							54	9									
06	9000	X	7608	-0-	-1392	-0-	7497	2	111	9	N	101	35	1	76	8	10
07	9238	X	7128	-0-	-2110	-0-	343	1	6771	2	N	13	13	8			10
							14	9									
08	9145	X	8067	-0-	-1078	-0-	419	1	7560	2	N	80	25	1	40	8	25
							88	9									
09	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	393	1	6950	2	N	27	27	8			25
							30	9									
10	8401	X	6149	-0-	-2252	-0-	352	1	5714	2	N	75	33	1	42	8	25
							83	9									
11	7800	X	7779	-0-	-21	-0-	407	1	7327	2	N	41	41	8			25
							45	9									
12	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	408	1	7151	2	N	28	28	8			25
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 95,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 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	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-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

01	23808	X	21290	-0-	-2518	-0-	1400	1	19473	2	Y	379	349	1	30	8	40
							417	9									
02	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1354	1	17217	2	Y	295	253	1	42	8	40
							325	9									
03	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	1185	1	18779	2	Y	301	179	1	44	8	118
							331	9									
04	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	995	1	18792	2	Y	252	314	1	20	8	36
							277	9									
05	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	1049	1	18772	2	Y	286	263	1	22	8	37
							315	9									
06	19080	X	16651	-0-	-2429	-0-	16581	2	70	9	Y	64	95	1			6
07	19716	X	7960	-0-	-11756	-0-	39	1	7659	2	Y	238	185	1	17	8	42
							262	9									
08	20708	X	16116	-0-	-4592	-0-	85	1	15804	2	Y	206	231	1	9	8	8
							227	9									
09	20040	X	14794	-0-	-5246	-0-	82	1	14440	2	Y	247	157	1	5	8	93
							272	9									
10	20150	X	14948	-0-	-5202	-0-	83	1	14667	2	Y	180	151	1	29	8	93
							198	9									
11	16650	X	14635	-0-	-2015	-0-	95	1	14374	2	Y	151	140	1	19	8	85
							166	9									
12	16120	X	14834	-0-	-1286	-0-	109	1	14552	2	Y	157	167	1	19	8	56
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 200,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	16601	-0-	-3890	-0-	1098	1	15272	2	Y	210	124	1	24	8	70
							231	9									
02	14756	X	14598	-0-	-158	-0-	1053	1	13395	2	Y	136	113	1	49	8	44
							150	9									
03	16337	X	16013	-0-	-324	-0-	942	1	14915	2	Y	142	116	1	30	8	40
							156	9									
04	15810	X	14439	-0-	-1371	-0-	724	1	13671	2	Y	40	25	1	15	8	40
							44	9									
05	16337	X	14777	-0-	-1560	-0-	775	1	13855	2	Y	134	120	1	18	8	36
							147	9									
06	15810	X	13080	-0-	-2730	-0-	13062	2	18	9	Y	16	44	1			8
07	16151	X	13783	-0-	-2368	-0-	3912	1	9763	2	Y	98	91	1	1	8	14
							108	9									
08	14973	X	13698	-0-	-1275	-0-	3953	1	9727	2	Y	16					30
							18	9									
09	14430	X	11656	-0-	-2774	-0-	3451	1	8205	2	Y	-0-	20	1			10
10	14787	X	13041	-0-	-1746	-0-	3931	1	9067	2	Y	39	36	1	1	8	12
							43	9									
11	13350	X	12307	-0-	-1043	-0-	3714	1	8559	2	Y	31	20	1	1	8	22
							34	9									
12	13795	X	11847	-0-	-1948	-0-	3846	1	7981	2	Y	18	17	1	1	8	22
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 165,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 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	35960	X	33850	-0-	-2110	-0-	2251	1	31324	2	N	250	249	1	49	8	107
							275	9									
02	35890	X	35890	-0-	-0-	-0-	2597	1	33032	2	N	237	68	1	143	8	133
							261	9									
03	40300	X	31231	-0-	-9069	-0-	1842	1	29181	2	N	189	59	1	91	8	172
							208	9									
04	39000	X	23462	-0-	-15538	-0-	1170	1	22090	2	N	184	199	1	24	8	133
							202	9									
05	40331	X	25423	-0-	-14908	-0-	1333	1	23850	2	N	218	245	1	26	8	80
							240	9									
06	38460	X	21611	-0-	-16849	-0-	21150	2	461	9	N	419	354	1			145
07	39742	X	23767	-0-	-15975	-0-	256	1	23312	2	N	181	175	1	18	8	133
							199	9									
08	31217	X	24155	-0-	-7062	-0-	271	1	23729	2	N	141	249	1	12	8	13
							155	9									
09	24600	X	15958	-0-	-8642	-0-	201	1	15649	2	N	98	3	8			108
							108	9									
10	25420	X	24106	-0-	-1314	-0-	292	1	23571	2	N	221	174	1	52	8	103
							243	9									
11	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	340	1	26648	2	N	124	116	1	31	8	80
							136	9									
12	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	358	1	26212	2	N	285	177	1	28	8	160
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 313,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	28698	-0-	-3666	-0-	1891	1	26309	2	Y	453	397	1	41	8	95
							498	9									
02	27636	X	25101	-0-	-2535	-0-	1818	1	23122	2	Y	146	48	1	30	8	163
							161	9									
03	30597	X	27404	-0-	-3193	-0-	1594	1	25247	2	Y	512	640	1			35
							563	9									
04	28740	X	26341	-0-	-2399	-0-	1306	1	24664	2	Y	337	221	1	26	8	125
							371	9									
05	29543	X	26373	-0-	-3170	-0-	1370	1	24506	2	Y	452	249	1	28	8	300
							497	9									
06	27780	X	23950	-0-	-3830	-0-	23507	2	443	9	Y	403	526	1			177
07	27776	X	24781	-0-	-2995	-0-	264	1	24252	2	Y	241	312	1	13	8	93
							265	9									
08	27249	X	25065	-0-	-2184	-0-	274	1	24601	2	Y	173	251	1	2	8	13
							190	9									
09	26340	X	22987	-0-	-3353	-0-	260	1	22563	2	Y	149	60	1	2	8	100
							164	9									
10	26381	X	23497	-0-	-2884	-0-	268	1	22875	2	Y	322	338	1	39	8	45
							354	9									
11	24270	X	21166	-0-	-3104	-0-	265	1	20738	2	Y	148	124	1	19	8	50
							163	9									
12	25079	X	22650	-0-	-2429	-0-	309	1	22211	2	Y	118	18	8			150
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 298,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,454

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	14139	-0-	-6476	-0-	934	1	12990	2	Y	195	105	1	20	8	70
							215	9									
02	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	1118	1	14222	2	Y	136	120	1	40	8	46
							150	9									
03	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	1027	1	16266	2	Y	147	126	1	24	8	43
							162	9									
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	775	1	14628	2	Y	43	27	1	16	8	43
							47	9									
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	837	1	14964	2	Y	138	130	1	19	8	32
							152	9									
06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13611	2	21	9	Y	19	42	1			9
07	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	4097	1	10237	2	Y	100	91	1	4	8	14
							110	9									
08	15996	X	14066	-0-	-1930	-0-	4058	1	9987	2	Y	19	3	8			30
							21	9									
09	15450	X	13267	-0-	-2183	-0-	4297	1	8968	2	Y	2	20	1	2	8	10
							2	9									
10	15965	X	13533	-0-	-2432	-0-	4079	1	9399	2	Y	50	36	1	12	8	12
							55	9									
11	13980	X	13283	-0-	-697	-0-	4005	1	9235	2	Y	39	20	1	9	8	22
							43	9									
12	14446	X	12897	-0-	-1549	-0-	4185	1	8687	2	Y	23	17	1	6	8	22
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 173,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 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	38905	X	34263	-0-	-4642	-0-	2267	1	31539	2	Y	415	356	1	49	8	97
							457	9									
02	32396	X	30746	-0-	-1650	-0-	2216	1	28186	2	Y	313	208	1	154	8	48
							344	9									
03	35867	X	32750	-0-	-3117	-0-	1934	1	30637	2	Y	163	147	1	22	8	42
							179	9									
04	34710	X	32031	-0-	-2679	-0-	1599	1	30203	2	Y	208	56	1	32	8	162
							229	9									
05	35867	X	31378	-0-	-4489	-0-	1646	1	29445	2	Y	261	232	1	34	8	157
							287	9									
06	33150	X	28865	-0-	-4285	-0-	28611	2	254	9	Y	231	366	1			22
07	34038	X	30899	-0-	-3139	-0-	329	1	30231	2	Y	308	157	1	18	8	155
							339	9									
08	33108	X	30171	-0-	-2937	-0-	327	1	29433	2	Y	374	449	1	18	8	62
							411	9									
09	32040	X	28540	-0-	-3500	-0-	328	1	27935	2	Y	252	250	1	7	8	57
							277	9									
10	31372	X	29073	-0-	-2299	-0-	334	1	28529	2	Y	191	150	1	35	8	63
							210	9									
11	29910	X	27942	-0-	-1968	-0-	352	1	27218	2	Y	338	258	1	30	8	113
							372	9									
12	30907	X	28196	-0-	-2711	-0-	373	1	27357	2	Y	424	383	1	24	8	130
							466	9									

TOTAL GAS PROD: 364,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24195	-0-	-3984	-0-	1602	1	22289	2	N	276	231	1	35	8	120
							304	9									
02	23800	X	21415	-0-	-2385	-0-	1549	1	19701	2	N	150	172	1	20	8	78
							165	9									
03	26350	X	24151	-0-	-2199	-0-	1388	1	21990	2	N	703	607	1	57	8	117
							773	9									
04	24450	X	21451	-0-	-2999	-0-	1059	1	20011	2	N	346	374	1	21	8	68
							381	9									
05	24645	X	22857	-0-	-1788	-0-	1196	1	21396	2	N	241	54	1	25	8	230
							265	9									
06	23400	X	21858	-0-	-1542	-0-	21693	2	165	9	N	150	362	1			18
07	24149	X	23030	-0-	-1119	-0-	289	1	22333	2	N	371	325	1	11	8	53
							408	9									
08	24149	X	22544	-0-	-1605	-0-	284	1	21948	2	N	284	290	1	4	8	43
							312	9									
09	22110	X	21312	-0-	-798	-0-	306	1	20667	2	N	308	256	1	3	8	92
							339	9									
10	23033	X	21903	-0-	-1130	-0-	272	1	21334	2	N	270	302	1	23	8	37
							297	9									
11	22290	X	21020	-0-	-1270	-0-	272	1	20356	2	N	356	243	1	7	8	143
							392	9									
12	23033	X	20721	-0-	-2312	-0-	300	1	20286	2	N	123	165	1	11	8	90
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 266,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,578

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 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	18910	X	12889	-0-	-6021	-0-	861	1	11980	2	Y	44	25	1	19	8	-0-
							48	9									
02	14112	X	12467	-0-	-1645	-0-	907	1	11534	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	15624	X	7134	-0-	-8490	-0-	417	1	6605	2	Y	102	13	1	89	8	-0-
							112	9									
04	15120	X	11050	-0-	-4070	-0-	554	1	10463	2	Y	30	19	1	11	8	-0-
							33	9									
05	15500	X	11235	-0-	-4265	-0-	592	1	10598	2	Y	41	27	1	14	8	-0-
							45	9									
06	13350	X	7914	-0-	-5436	-0-	7834	2	80	9	Y	73					73
07	13795	X	7776	-0-	-6019	-0-	40	1	7733	2	Y	3	55	1	3	8	18
							3	9									
08	11408	X	7552	-0-	-3856	-0-	40	1	7449	2	Y	57	25	1	29	8	21
							63	9									
09	11040	X	7611	-0-	-3429	-0-	43	1	7556	2	Y	11	1	8			31
							12	9									
10	11222	X	7934	-0-	-3288	-0-	45	1	7853	2	Y	33	28	1	7	8	29
							36	9									
11	7920	X	6883	-0-	-1037	-0-	46	1	6815	2	Y	20	15	1	4	8	30
							22	9									
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	64	1	8553	2	Y	3	3	8			30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 109,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31248	X	24427	-0-	-6821	-0-	1632	1	22704	2	Y	83	48	1	35	8	15
							91	9									
02	26432	X	22866	-0-	-3566	-0-	1663	1	21150	2	Y	48	44	1	4	8	15
							53	9									
03	29264	X	25293	-0-	-3971	-0-	1499	1	23741	2	Y	48	48	1			15
							53	9									
04	28320	X	22545	-0-	-5775	-0-	1130	1	21346	2	Y	63	40	1	23	8	15
							69	9									
05	28272	X	22207	-0-	-6065	-0-	1171	1	20947	2	Y	81	53	1	28	8	15
							89	9									
06	24510	X	21105	-0-	-3405	-0-	20954	2	151	9	Y	137					152
07	25327	X	21028	-0-	-4299	-0-	108	1	20916	2	Y	4	119	1	4	8	33
							4	9									
08	23715	X	19898	-0-	-3817	-0-	106	1	19693	2	Y	90	47	1	37	8	39
							99	9									
09	22560	X	19267	-0-	-3293	-0-	109	1	19134	2	Y	22	2	8			59
							24	9									
10	22196	X	13264	-0-	-8932	-0-	74	1	13126	2	Y	58	53	1	8	8	56
							64	9									
11	21120	X	14590	-0-	-6530	-0-	95	1	14455	2	Y	36	29	1	5	8	58
							40	9									
12	21018	X	15295	-0-	-5723	-0-	114	1	15177	2	Y	4	4	8			58
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 241,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	28510	-0-	-3823	-0-	1889	1	26283	2	Y	307	267	1	41	8	44
							338	9									
02	28224	X	25772	-0-	-2452	-0-	1861	1	23671	2	Y	218	132	1	80	8	50
							240	9									
03	31248	X	27309	-0-	-3939	-0-	1600	1	25344	2	Y	332	242	1	92	8	48
							365	9									
04	29580	X	26448	-0-	-3132	-0-	1311	1	24754	2	Y	348	296	1	26	8	74
							383	9									
05	30070	X	26705	-0-	-3365	-0-	1401	1	25066	2	Y	216	64	1	32	8	194
							238	9									
06	27600	X	23502	-0-	-4098	-0-	23237	2	265	9	Y	241	368	1			67
07	28520	X	25496	-0-	-3024	-0-	3204	1	21955	2	Y	306	335	1	18	8	20
							337	9									
08	27342	X	25029	-0-	-2313	-0-	3249	1	21459	2	Y	292	298	1	6	8	8
							321	9									
09	26460	X	23553	-0-	-2907	-0-	3276	1	19996	2	Y	255	159	1	5	8	99
							281	9									
10	26691	X	21164	-0-	-5527	-0-	3272	1	17756	2	Y	124	146	1	21	8	56
							136	9									
11	24660	X	22383	-0-	-2277	-0-	3339	1	18813	2	Y	210	215	1	25	8	26
							231	9									
12	25482	X	22141	-0-	-3341	-0-	3372	1	18647	2	Y	111	17	8			120
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 298,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 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	35960	X	29502	-0-	-6458	-0-	1955	1	27198	2	Y	317	276	1	42	8	44
							349	9									
02	30688	X	27383	-0-	-3305	-0-	1967	1	25013	2	Y	366	140	1	222	8	48
							403	9									
03	33976	X	29165	-0-	-4811	-0-	1710	1	27086	2	Y	335	260	1	104	8	19
							369	9									
04	30480	X	28447	-0-	-2033	-0-	1410	1	26626	2	Y	374	319	1	28	8	46
							411	9									
05	31496	X	29082	-0-	-2414	-0-	1526	1	27299	2	Y	234	69	1	35	8	176
							257	9									
06	29340	X	25209	-0-	-4131	-0-	24977	2	232	9	Y	211	339	1			48
07	30318	X	27987	-0-	-2331	-0-	3513	1	24071	2	Y	366	369	1	18	8	27
							403	9									
08	28675	X	26812	-0-	-1863	-0-	3469	1	22916	2	Y	388	391	1	14	8	10
							427	9									
09	27750	X	23707	-0-	-4043	-0-	3223	1	20187	2	Y	270	195	1	5	8	80
							297	9									
10	28675	X	22775	-0-	-5900	-0-	3415	1	19090	2	Y	245	188	1	15	8	122
							270	9									
11	27090	X	22441	-0-	-4649	-0-	3182	1	19025	2	Y	213	284	1	14	8	37
							234	9									
12	27993	X	22399	-0-	-5594	-0-	3389	1	18935	2	Y	68	15	8			90
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 314,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,387

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34766	-0-	-140	-0-	2285	1	31797	2	Y	622	570	1	50	8	67
							684	9									
02	31489	X	31489	-0-	-0-	-0-	2254	1	28670	2	Y	514	421	1	80	8	80
							565	9									
03	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	1896	1	30043	2	Y	464	286	1	68	8	190
							510	9									
04	31020	X	30733	-0-	-287	-0-	1524	1	28783	2	Y	387	480	1	31	8	66
							426	9									
05	32054	X	31178	-0-	-876	-0-	1625	1	29073	2	Y	436	407	1	37	8	58
							480	9									
06	31020	X	26672	-0-	-4348	-0-	26454	2	218	9	Y	198	75	1	2	8	179
07	32054	X	27328	-0-	-4726	-0-	140	1	26936	2	Y	229	335	1	22	8	51
							252	9									
08	31310	X	26487	-0-	-4823	-0-	140	1	26073	2	Y	249	277	1	13	8	10
							274	9									
09	30300	X	25115	-0-	-5185	-0-	141	1	24647	2	Y	297	188	1	7	8	112
							327	9									
10	31186	X	25134	-0-	-6052	-0-	140	1	24749	2	Y	223	181	1	43	8	111
							245	9									
11	26670	X	23119	-0-	-3551	-0-	151	1	22761	2	Y	188	168	1	29	8	102
							207	9									
12	27342	X	24072	-0-	-3270	-0-	179	1	23677	2	Y	196	201	1	29	8	68
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 338,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,003

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	2083	1	29063	2	Y	403	299	1	32	8	105
							443	9									
02	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	4042	1	24127	2	Y	370	289	1	81	8	105
							407	9									
03	29861	X	29861	-0-	-0-	-0-	4748	1	24944	2	Y	154	86	1	67	8	106
							169	9									
04	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	3228	1	24859	2	Y	273	197	1	27	8	155
							300	9									
05	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	1566	1	25302	2	Y	177	159	1	66	8	107
							195	9									
06	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	690	1	26710	2	Y	7	76	1	1	8	37
							8	9									
07	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	2393	1	22999	2	Y	256	60	1	59	8	174
							282	9									
08	28455	X	28455	-0-	-0-	-0-	2342	1	26065	2	Y	44	208	1			10
							48	9									
09	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	2326	1	26031	2	Y	-0-					10
10	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	2400	1	24504	2	Y	259	259	8			10
							285	9									
11	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	2330	1	23088	2	Y	-0-					10
12	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	2399	1	22954	2	Y	118	118	1			10
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 333,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	28473	-0-	-4976	-0-	1901 122	1 9	26450	2	Y	111	73	1	41	8	2
02	29484	X	24423	-0-	-5061	-0-	1771 121	1 9	22531	2	Y	110	67	1	15	8	30
03	32085	X	25067	-0-	-7018	-0-	1485 53	1 9	23529	2	Y	48	48	1			30
04	31050	X	23168	-0-	-7882	-0-	1161 70	1 9	21937	2	Y	64	65	1	23	8	6
05	30504	X	22832	-0-	-7672	-0-	1203 105	1 9	21524	2	Y	95	71	1	27	8	3
06	27540	X	20218	-0-	-7322	-0-	20218	2			Y	-0-					3
07	27032	X	20520	-0-	-6512	-0-	182 6	1 9	20332	2	Y	5	5	8			3
08	24986	X	19988	-0-	-4998	-0-	195 21	1 9	19772	2	Y	19					22
09	23160	X	18010	-0-	-5150	-0-	184 13	1 9	17813	2	Y	12	12	8			22
10	22847	X	18129	-0-	-4718	-0-	171 13	1 9	17945	2	Y	12	12	8			22
11	20220	X	17562	-0-	-2658	-0-	181 22	1 9	17359	2	Y	20	41	1	1	8	-0-
12	20522	X	17361	-0-	-3161	-0-	199 1	1 9	17161	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43307	X	36131	-0-	-7176	-0-	2413	1	33576	2	Y	129	92	1	50	8	2
							142	9									
02	36204	X	31631	-0-	-4573	-0-	2297	1	29211	2	Y	112	87	1			27
							123	9									
03	39649	X	32875	-0-	-6774	-0-	1948	1	30858	2	Y	63	63	1			27
							69	9									
04	37890	X	30202	-0-	-7688	-0-	1514	1	28590	2	Y	89	86	1	30	8	-0-
							98	9									
05	37541	X	29628	-0-	-7913	-0-	1561	1	27920	2	Y	134	92	1	36	8	6
							147	9									
06	34980	X	26928	-0-	-8052	-0-	26927	2	1	9	Y	1	1	8			6
07	35030	X	27733	-0-	-7297	-0-	247	1	27480	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
08	32147	X	27207	-0-	-4940	-0-	266	1	26940	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	30210	X	23854	-0-	-6356	-0-	244	1	23593	2	Y	15	15	8			6
							17	9									
10	29636	X	22904	-0-	-6732	-0-	216	1	22671	2	Y	15	15	8			6
							17	9									
11	26940	X	24826	-0-	-2114	-0-	256	1	24569	2	Y	1	4	1	1	8	2
							1	9									
12	27745	X	24930	-0-	-2815	-0-	285	1	24644	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 338,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	31236	-0-	-9343	-0-	2086	1	29027	2	Y	112	80	1	45	8	2
							123	9									
02	31864	X	26967	-0-	-4897	-0-	1957	1	24888	2	Y	111	74	1	9	8	30
							122	9									
03	35278	X	28243	-0-	-7035	-0-	1673	1	26511	2	Y	54	54	1			30
							59	9									
04	34140	X	25179	-0-	-8961	-0-	1262	1	23841	2	Y	69	70	1	25	8	4
							76	9									
05	32736	X	23250	-0-	-9486	-0-	1225	1	21919	2	Y	96	73	1	24	8	3
							106	9									
06	30240	X	22536	-0-	-7704	-0-	22536	2			Y	-0-					3
07	29853	X	14635	-0-	-15218	-0-	124	1	14511	2	Y	-0-					3
08	27931	X	1047	-0-	-26884	-0-	10	1	1026	2	Y	10					13
							11	9									
09	25170	X	1897	-0-	-23273	-0-	19	1	1878	2	Y	-0-					13
10	23281	X	18696	-0-	-4585	-0-	177	1	18518	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	22530	X	16325	-0-	-6205	-0-	169	1	16142	2	Y	13	25	1	1	8	-0-
							14	9									
12	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	174	1	15031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 225,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39215	X	29236	-0-	-9979	-0-	1953	1	27170	2	Y	103	74	1	42	8	2
							113	9									
02	30940	X	25316	-0-	-5624	-0-	1837	1	23363	2	Y	105	69	1	8	8	30
							116	9									
03	34255	X	25954	-0-	-8301	-0-	1538	1	24362	2	Y	49	49	1			30
							54	9									
04	32220	X	23928	-0-	-8292	-0-	1200	1	22655	2	Y	66	67	1	24	8	5
							73	9									
05	31186	X	23439	-0-	-7747	-0-	1235	1	22095	2	Y	99	73	1	28	8	3
							109	9									
06	28290	X	19914	-0-	-8376	-0-	19914	2			Y	-0-					3
07	28024	X	21105	-0-	-6919	-0-	188	1	20911	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
08	25637	X	21854	-0-	-3783	-0-	213	1	21631	2	Y	9					12
							10	9									
09	23940	X	21782	-0-	-2158	-0-	223	1	21539	2	Y	18	18	8			12
							20	9									
10	23436	X	21222	-0-	-2214	-0-	200	1	21004	2	Y	16	16	8			12
							18	9									
11	21150	X	20035	-0-	-1115	-0-	207	1	19816	2	Y	11	22	1	1	8	-0-
							12	9									
12	22506	X	19934	-0-	-2572	-0-	228	1	19705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 273,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52390	X	39828	-0-	-12562	-0-	2661	1	37020	2	Y	134	78	1	56	8	11
							147	9									
02	42308	X	33713	-0-	-8595	-0-	2451	1	31176	2	Y	78	65	1	13	8	11
							86	9									
03	46841	X	32726	-0-	-14115	-0-	1939	1	30719	2	Y	62	62	1			11
							68	9									
04	44070	X	29080	-0-	-14990	-0-	1458	1	27534	2	Y	80	51	1	29	8	11
							88	9									
05	42811	X	28071	-0-	-14740	-0-	1478	1	26438	2	Y	141	113	1	34	8	5
							155	9									
06	38550	X	24983	-0-	-13567	-0-	24920	2	63	9	Y	57					62
07	37324	X	25393	-0-	-11931	-0-	281	1	25104	2	Y	7	28	1	3	8	38
							8	9									
08	30876	X	24632	-0-	-6244	-0-	282	1	24349	2	Y	1					39
							1	9									
09	29070	X	22483	-0-	-6587	-0-	273	1	22210	2	Y	-0-	39	1			-0-
10	28086	X	22950	-0-	-5136	-0-	281	1	22668	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24990	X	20932	-0-	-4058	-0-	282	1	20648	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	25420	X	21962	-0-	-3458	-0-	317	1	21617	2	Y	25	23	1	2	8	-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 326,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57846	X	41977	-0-	-15869	-0-	2804	1	39016	2	Y	143	82	1	61	8	11
							157	9									
02	45360	X	34975	-0-	-10385	-0-	2544	1	32357	2	Y	67	67	1			11
							74	9									
03	50220	X	34083	-0-	-16137	-0-	2019	1	31979	2	Y	77	65	1	12	8	11
							85	9									
04	47340	X	29618	-0-	-17722	-0-	1485	1	28043	2	Y	82	52	1	30	8	11
							90	9									
05	45415	X	25764	-0-	-19651	-0-	1356	1	24261	2	Y	134	105	1	35	8	5
							147	9									
06	40620	X	26947	-0-	-13673	-0-	26900	2	47	9	Y	43					48
07	38719	X	26627	-0-	-12092	-0-	295	1	26306	2	Y	24	28	1	5	8	39
							26	9									
08	31403	X	25968	-0-	-5435	-0-	297	1	25665	2	Y	5	5	8			39
							6	9									
09	29610	X	23508	-0-	-6102	-0-	286	1	23220	2	Y	2	39	1	2	8	-0-
							2	9									
10	27869	X	23679	-0-	-4190	-0-	290	1	23375	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	26970	X	21964	-0-	-5006	-0-	297	1	21658	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	26629	X	22244	-0-	-4385	-0-	321	1	21892	2	Y	28	23	1	5	8	-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 337,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163401	X	115911	-0-	-47490	-0-	7743	1	107742	2	Y	387	227	1	160	8	28
							426	9									
02	130312	X	97720	-0-	-32592	-0-	7050	1	89667	2	Y	912	186	1	726	8	28
							1003	9									
03	144274	X	104694	-0-	-39580	-0-	6203	1	98271	2	Y	200	200	1			28
							220	9									
04	131430	X	95748	-0-	-35682	-0-	4800	1	90654	2	Y	267	169	1	98	8	28
							294	9									
05	124837	X	94391	-0-	-30446	-0-	4977	1	89038	2	Y	342	227	1	115	8	28
							376	9									
06	112170	X	89192	-0-	-22978	-0-	89148	2	44	9	Y	40					68
07	108190	X	94012	-0-	-14178	-0-	484	1	93453	2	Y	68	80	1	44	8	12
							75	9									
08	102548	X	87990	-0-	-14558	-0-	471	1	87512	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
09	95760	X	80428	-0-	-15332	-0-	456	1	79929	2	Y	39	46	1	2	8	3
							43	9									
10	94395	X	79219	-0-	-15176	-0-	446	1	78758	2	Y	14	14	8			3
							15	9									
11	90990	X	45671	-0-	-45319	-0-	555	1	45110	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
12	94023	X	80225	-0-	-13798	-0-	1720	1	78464	2	Y	37	40	1			-0-
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 1,065,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65379	X	49651	-0-	-15728	-0-	3322	1	46222	2	Y	97	97	1			20
							107	9									
02	52528	X	42393	-0-	-10135	-0-	3084	1	39220	2	Y	81	81	1			20
							89	9									
03	58156	X	43916	-0-	-14240	-0-	2602	1	41222	2	Y	84	84	1			20
							92	9									
04	53460	X	38175	-0-	-15285	-0-	1916	1	36185	2	Y	67	67	1			20
							74	9									
05	52266	X	43099	-0-	-9167	-0-	2276	1	40710	2	Y	103	103	1			20
							113	9									
06	48060	X	39272	-0-	-8788	-0-	39239	2	33	9	Y	30					50
07	46934	X	41401	-0-	-5533	-0-	213	1	41158	2	Y	27	57	1	10	8	10
							30	9									
08	43927	X	40499	-0-	-3428	-0-	217	1	40281	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	41700	X	36590	-0-	-5110	-0-	208	1	36349	2	Y	30	33	1			7
							33	9									
10	43090	X	36877	-0-	-6213	-0-	208	1	36668	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	40080	X	24028	-0-	-16052	-0-	290	1	23737	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	41416	X	37102	-0-	-4314	-0-	795	1	36229	2	Y	71	60	1			18
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 473,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	88	2	8	9	Y	7					70
02	0	O	113	-0-	113	113	105	2	8	9	Y	7					77
03	0	O	602	-0-	602	715	599	2	3	9	Y	3					80
04	759	N	44	-0-	-715	-0-	41	2	3	9	Y	3					83
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					83
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					83
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	Y	7					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2025

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					167
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	345	3	6	9	Y	5					172
03	DLQ G-10		290	-0-	290	641	288	3	2	9	Y	2					174
04	905	X	264	-0-	-641	-0-	264	3			Y	-0-					174
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					174
06	390	X	350	-0-	-40	-0-	320	3	30	9	Y	27					201
07	403	X	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-					201
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					201
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					201
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					201
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					201
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					68
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					68
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					68
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					68
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

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-	124	2	8	9	Y	7					101
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	105	2	8	9	Y	7					108
03	DLQ G-10		111	-0-	111	224	108	2	3	9	Y	3					111
04	297	N	73	-0-	-224	-0-	70	2	3	9	Y	3					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					114
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	2	8			121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	8			123
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					123
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

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	310	N	159	-0-	-151	-0-	151	2	8	9	Y	7					34
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	146	2	8	9	Y	7					41
03	DLQ G-10		132	-0-	132	286	129	2	3	9	Y	3					44
04	368	N	82	-0-	-286	-0-	79	2	3	9	Y	3					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					47
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7					54
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					56
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					56
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					56
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					1
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1491	2	6	9	N	5					75
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1791	2	13	9	N	12	7	8			80
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2163	2	25	9	N	23	11	8			92
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2025	2	10	9	N	9	4	8			97
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15	5	8			107
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	882	2	11	9	N	10	2	8			115
07	775	N	78	-0-	-697	-0-	67	2	11	9	N	10					125
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	N	18	8	8			135
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	N	10	2	8			143
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	N	13	5	8			151
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	10	5	8			156
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	2	11	9	N	10					166

TOTAL GAS PROD: 17,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	551	1	1295	3	Y	-0-					27
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	197	1	521	3	Y	-0-					27
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	305	1	962	3	Y	-0-					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	148	1	558	3	Y	-0-					27
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	208	1	711	3	Y	-0-					27
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	38	1	139	3	Y	-0-					27
07	620	X	267	-0-	-353	-0-	57	1	210	3	Y	-0-					27
08	1271	X	238	-0-	-1033	-0-	50	1	188	3	Y	-0-					27
09	900	X	168	-0-	-732	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					27
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	228	1	806	3	Y	-0-					27
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	241	1	643	3	Y	-0-					27
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	324	1	891	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	270	1	753	3	Y	-0-					30
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	221	1	694	3	Y	20					50
							22	9									
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	210	1	668	3	Y	-0-					50
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	186	1	610	3	Y	-0-					50
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	248	1	892	3	Y	-0-					50
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	200	1	634	3	Y	-0-					50
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	272	1	796	3	Y	2					52
							2	9									
08	1147	X	796	-0-	-351	-0-	227	1	569	3	Y	-0-					52
09	1110	X	843	-0-	-267	-0-	337	1	506	3	Y	-0-					52
10	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	303	1	763	3	Y	-0-					52
11	1050	X	544	-0-	-506	-0-	169	1	375	3	Y	-0-					52
12	1085	X	901	-0-	-184	-0-	200	1	676	3	Y	23					75
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 10,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	333	1	926	3	Y	-0-					112
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	301	1	946	3	Y	-0-					112
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	348	1	1107	3	Y	-0-	112	1			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	349	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	288	1	1038	3	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	344	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	376	1	1100	3	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	385	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	523	1	786	3	Y	13					13
							14	9									
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	389	1	978	3	Y	-0-					13
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	402	1	895	3	Y	-0-					13
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	293	1	990	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	729	-0-	-201	-0-	193	1	536	3	Y	-0-					32
02	868	N	564	-0-	-304	-0-	136	1	428	3	Y	-0-					32
03	992	N	618	-0-	-374	-0-	148	1	470	3	Y	-0-					32
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	139	1	455	3	Y	-0-					32
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	127	1	455	3	Y	-0-					32
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	129	1	410	3	Y	8	8	8			32
							9	9									
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	130	1	381	3	Y	-0-					32
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	140	1	353	3	Y	-0-					32
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	169	1	254	3	Y	-0-					32
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	141	1	356	3	Y	-0-					32
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	127	1	281	3	Y	-0-					32
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1126 30	1 9	518	3	Y	27					134
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1026 1	1 9	355	3	Y	1	24	7			111
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1453 3	1 9	57	3	Y	3	83	1			31
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1005	3	28	9	Y	25					56
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	8					64
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1463	1	10	9	Y	9					73
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	755 18	1 9	343	3	Y	16					89
08	1519	X	868	-0-	-651	-0-	472 22	1 9	374	3	Y	20					109
09	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	667	1	450	3	Y	-0-					109
10	1519	X	892	-0-	-627	-0-	255	1	637	3	Y	-0-					109
11	1470	X	792	-0-	-678	-0-	295 8	1 9	489	3	Y	7					116
12	1116	X	54	-0-	-1062	-0-	54	3			Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 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	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-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	333	1	928	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	854	-0-	-406	-0-	206	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	911	-0-	-453	-0-	218	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	231	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	730	-0-	-231	-0-	159	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	698	-0-	-172	-0-	167	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	943	-0-	-80	-0-	240	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	1002	-0-	-21	-0-	286	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	844	-0-	-146	-0-	337	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	748	-0-	-182	-0-	213	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	176	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	465	-0-	-527	-0-	106	1	359	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	51	-0-	51	51	12	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

01	930	N	888	-0-	-42	-0-	224	1	624	3	Y	36	48	1	12	8	71
							40	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	191	1	602	3	Y	92	56	1	9	8	98
							101	9									
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	197	1	624	3	Y	61	104	1	11	8	44
							67	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	199	1	652	3	Y	55	5	8			94
							61	9									
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	194	1	699	3	Y	59	113	1	5	8	35
							65	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	210	1	667	3	Y	56	46	1	5	8	40
							62	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	230	1	673	3	Y	98	54	1	8	8	76
							108	9									
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	258	1	647	3	Y	18	19	1	5	8	70
							20	9									
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	353	1	529	3	Y	23	6	8			87
							25	9									
10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	250	1	628	3	Y	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	256	1	568	3	Y	31	8	8			35
							34	9									
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	192	1	650	3	Y	19	3	1	3	8	48
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	313	1	994	3	Y	-0-			37
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	Y	-0-			37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	3	Y	-0-			37
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	-0-			37
07	14B2 EXT		90	-0-	90	90	23	1	67	3	Y	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-			37
09	475	X	385	-0-	-90	-0-	145	1	218	3	Y	20			57
							22	9							
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	3	Y	-0-			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					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	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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		137	-0-	137	137	39	1	98	3	Y	-0-					55
09	T. A.		97	-0-	97	234	38	1	58	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
10	T. A.		117	-0-	117	351	33	1	84	3	Y	-0-					55
11	439	X	88	-0-	-351	-0-	27	1	60	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	236	1	656	3	N	-0-					162
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	204	1	643	3	N	-0-					162
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	242	1	771	3	N	-0-					162
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	225	1	736	3	N	-0-	139	1			23
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	208	1	748	3	N	-0-					23
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	221	1	702	3	N	-0-					23
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	242	1	706	3	N	-0-					23
08	961	N	811	-0-	-150	-0-	231	1	580	3	N	-0-					23
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	350	1	525	3	N	-0-					23
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	295	1	743	3	N	25					48
							28	9									
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	227	1	506	3	N	-0-					48
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	175	1	591	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 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	868	N	765	-0-	-103	-0-	202	1	563	3	Y	-0-					16
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	193	1	608	3	Y	-0-					16
03	806	N	559	-0-	-247	-0-	134	1	425	3	Y	-0-					16
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	114	1	374	3	Y	-0-					16
05	899	N	630	-0-	-269	-0-	137	1	493	3	Y	-0-					16
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	202	1	640	3	Y	-0-					16
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	221	1	647	3	Y	-0-					16
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	234	1	586	3	Y	-0-					16
09	840	X	672	-0-	-168	-0-	269	1	403	3	Y	-0-					16
10	868	X	411	-0-	-457	-0-	117	1	294	3	Y	-0-					16
11	840	X	433	-0-	-407	-0-	125	1	279	3	Y	26					42
							29	9									
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 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-					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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	389	-0-	-4602	-0-	116	1	273	3	Y	-0-					100
02	4508	X	73	-0-	-4435	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					100
03	4309	X	42	-0-	-4267	-0-	10	1	32	3	Y	-0-					100
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	766	1	2881	3	Y	-0-					100
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	1072	1	3664	3	Y	-0-					100
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	899	1	3303	3	Y	-0-					100
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	885	1	3259	3	Y	-0-					100
08	4743	X	1663	-0-	-3080	-0-	689	1	974	3	Y	-0-					100
09	4590	X	2458	-0-	-2132	-0-	1499	1	959	3	Y	-0-					100
10	4743	X	1333	-0-	-3410	-0-	1333	1			Y	-0-					100
11	4200	X	1290	-0-	-2910	-0-	1290	1			Y	-0-					100
12	3658	X	1333	-0-	-2325	-0-	1333	1			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 25,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-115	-0-	78	1	219	3	Y	76					145
							84	9									
02	672	N	354	-0-	-318	-0-	75	1	234	3	Y	41	86	1			100
							45	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	113	1	360	3	Y	82	84	1			98
							90	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	384	3	Y	38	90	1			46
							42	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	87	1	313	3	Y	100	86	1			60
							110	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	81	1	256	3	Y	3					63
							3	9									
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	108	1	317	3	Y	-0-					63
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	120	1	300	3	Y	87	44	1			106
							96	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	150	1	226	3	Y	70	94	1			82
							77	9									
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	112	1	282	3	Y	-0-					82
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	99	1	219	3	Y	-0-					82
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	80	1	271	3	Y	41					123
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	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: -0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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.		654	-0-	654	654	186	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		719	-0-	719	1373	287	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		710	-0-	710	2083	202	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	2583	X	500	-0-	-2083	-0-	155	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	68	1	231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	481	1	1337	3	Y	-0-					53
02	1708	N	1502	-0-	-206	-0-	363	1	1139	3	Y	-0-					53
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	403	1	1281	3	Y	-0-					53
04	1770	N	1365	-0-	-405	-0-	308	1	1007	3	Y	45	63	1			35
							50	9									
05	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	335	1	1208	3	Y	-0-					35
06	1620	X	1111	-0-	-509	-0-	266	1	845	3	Y	-0-					35
07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	421	1	1229	3	Y	-0-					35
08	1674	X	1632	-0-	-42	-0-	465	1	1167	3	Y	-0-					35
09	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	552	1	830	3	Y	-0-					35
10	1643	X	1548	-0-	-95	-0-	427	1	1075	3	Y	42					77
							46	9									
11	1590	X	1310	-0-	-280	-0-	406	1	904	3	Y	-0-					77
12	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	289	1	974	3	Y	12					89
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	353	1	280	3	N	-0-					42
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	157	1	106	3	N	-0-					42
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	N	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	557	1	1751	3	N	27					65
							30	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	295	1	939	3	N	-0-					65
04	14B2 EXT		1073	-0-	1073	1073	251	1	822	3	N	-0-					65
05	14B2 EXT		1203	-0-	1203	2276	262	1	941	3	N	-0-					65
06	14B2 EXT		1101	-0-	1101	3377	256	1	812	3	N	30					95
							33	9									
07	4500	X	1123	-0-	-3377	-0-	286	1	837	3	N	-0-					95
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	159	1	399	3	N	-0-					95
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	356	1	534	3	N	-0-					95
10	1116	N	698	-0-	-418	-0-	195	1	492	3	N	10					105
							11	9									
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	513	1	1141	3	N	-0-					105
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 12,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	48	-0-	48	48	12	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	186	1	516	3	Y	-0-	22	1			180
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	94	1	296	3	Y	-0-					180
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	203	1	645	3	Y	-0-					180
04	690	N	568	-0-	-122	-0-	133	1	435	3	Y	-0-					180
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	93	1	336	3	Y	-0-					180
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	114	1	361	3	Y	8	8	8			180
							9	9									
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	257	1	751	3	Y	-0-					180
08	868	X	474	-0-	-394	-0-	135	1	339	3	Y	-0-					180
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	311	1	467	3	Y	-0-					180
10	1023	X	412	-0-	-611	-0-	117	1	295	3	Y	-0-					180
11	990	X	521	-0-	-469	-0-	156	1	346	3	Y	17	160	1			37
							19	9									
12	1023	X	761	-0-	-262	-0-	174	1	587	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248	1	692	3	Y	40	49	1	13	8	74
							44	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	208	1	655	3	Y	93	58	1	10	8	99
							102	9									
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	219	1	696	3	Y	64	106	1	11	8	46
							70	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	215	1	703	3	Y	54	5	8			95
							59	9									
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	177	1	639	3	Y	59	114	1	5	8	35
							65	9									
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	179	1	570	3	Y	56	46	1	5	8	40
							62	9									
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	200	1	586	3	Y	98	54	1	8	8	76
							108	9									
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	217	1	546	3	Y	18	19	1	5	8	70
							20	9									
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	294	1	441	3	Y	23	6	8			87
							25	9									
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	214	1	537	3	Y	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	238	1	529	3	Y	31	8	8			35
							34	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	589	3	Y	22	3	1	3	8	51
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	437	1	1216	3	Y	-0-					110
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	339	1	1066	3	Y	-0-					110
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	368	1	1169	3	Y	9	42	1			77
							10	9									
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	346	1	1130	3	Y	3					80
							3	9									
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	324	1	1168	3	Y	-0-					80
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	345	1	1095	3	Y	-0-					80
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	374	1	1094	3	Y	-0-	12	7			68
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	418	1	1050	3	Y	-0-					68
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	569	1	855	3	Y	2					70
							2	9									
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	413	1	1040	3	Y	35					105
							39	9									
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	429	1	952	3	Y	2					107
							2	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	310	1	1047	3	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 17,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 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	186	N	150	-0-	-36	-0-	39	1	107	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	Y	11	1	8			15
							12	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			15
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	1	8			22
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	81	1	203	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	69	1	104	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	59	1	148	3	Y	-0-					22
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	92	1	205	3	Y	-0-					22
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	674	1	1877	3	Y	23	23	8			4
							25	9									
02	2408	N	2131	-0-	-277	-0-	509	1	1600	3	Y	20	20	8			4
							22	9									
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	689	1	2190	3	Y	31	31	8			4
							34	9									
04	2490	N	1845	-0-	-645	-0-	427	1	1395	3	Y	21	20	8			5
							23	9									
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	623	1	2242	3	Y	21	21	8			5
							23	9									
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	718	1	2282	3	Y	16	16	8			5
							18	9									
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	590	1	1725	3	Y	34	34	8			5
							37	9									
08	2914	X	2196	-0-	-718	-0-	617	1	1548	3	Y	28	28	8			5
							31	9									
09	3030	X	2132	-0-	-898	-0-	837	1	1258	3	Y	34	34	8			5
							37	9									
10	3131	X	1730	-0-	-1401	-0-	474	1	1191	3	Y	59	14	8			50
							65	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	951	1	2115	3	Y	16	16	8			50
							18	9									
12	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	494	1	1670	3	Y	6	6	8			50
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9487 - 10730

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			29
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

01	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	324	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1304	-0-	-544	-0-	315	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	365	1	1158	3	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	356	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	391	1	1406	3	Y	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	406	1	1292	3	Y	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	489	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	564	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	774	1	1162	3	Y	-0-					-0-
10	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	571	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	604	1	1342	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1821	-0-	-163	-0-	416	1	1405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 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	193	X	193	-0-	-0-	-0-	49	1	137	3	Y	6	6	8			12
							7	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	45	1	141	3	Y	4	4	8			12
							4	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	146	3	Y	4	4	8			12
							4	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	137	3	Y	6	6	8			12
							7	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					12
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	137	1	345	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	107	1	161	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	3	Y	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	111	1	246	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	Y	1	1	8			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	371	1	1033	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	318	1	998	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	348	1	1104	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	320	1	1044	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	1364	N	752	-0-	-612	-0-	163	1	587	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	178	1	566	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
07	1364	X	813	-0-	-551	-0-	207	1	606	3	Y	-0-					28
08	1457	X	1090	-0-	-367	-0-	310	1	779	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	1380	X	1107	-0-	-273	-0-	442	1	664	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	244	1	613	3	Y	-0-					28
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	429	1	954	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
12	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	318	1	1075	3	Y	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 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	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	453	1	1260	3	Y	14	6	8			8
						15	9									
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	368	1	1157	3	Y	6	6	8			8
						7	9									
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	3	Y	8	8	8			8
						9	9									
04	1470 N	1248	-0-	-222	-0-	291	1	953	3	Y	4	4	8			8
						4	9									
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	314	1	1129	3	Y	4	4	8			8
						4	9									
06	1470 N	1123	-0-	-347	-0-	267	1	849	3	Y	6	6	8			8
						7	9									
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	310	1	905	3	Y	4	4	8			8
						4	9									
08	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	345	1	864	3	Y	2	2	8			8
						2	9									
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	441	1	662	3	Y	2	2	8			8
						2	9									
10	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	320	1	804	3	Y	1	1	8			8
						1	9									
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	431	1	959	3	Y	2	2	8			8
						2	9									
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	396	1	1338	3	Y	2	2	8			8
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	670	-0-	-12	-0-	176	1	490	3	N	4					199
							4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	139	1	436	3	N	13					212
							14	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	144	1	456	3	N	2	157	1			57
							2	9									
04	660	N	447	-0-	-213	-0-	100	1	325	3	N	20					77
							22	9									
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	94	1	338	3	N	18					95
							20	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	114	1	361	3	N	2					97
							2	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	135	1	393	3	N	-0-					97
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	133	1	332	3	N	-0-					97
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	228	1	342	3	N	-0-					97
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	149	1	374	3	N	72					169
							79	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	230	1	510	3	N	-0-					169
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	148	1	500	3	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1530	-0-	-361	-0-	402	1	1119	3	N	8	8	8			23
							9	9									
02	1596	N	1350	-0-	-246	-0-	325	1	1022	3	N	3	3	8			23
							3	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	425	1	1351	3	N	5	5	8			23
							6	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	395	1	1289	3	N	4	4	8			23
							4	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	3	N	4	4	8			23
							4	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	450	1	1431	3	N	5	5	8			23
							6	9									
07	1736	N	1283	-0-	-453	-0-	327	1	955	3	N	1	1	8			23
							1	9									
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	480	1	1205	3	N	1	1	8			23
							1	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	770	1	1156	3	N	2	2	8			23
							2	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	514	1	1293	3	N	1	1	8			23
							1	9									
11	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	416	1	926	3	N	51	1	8			73
							56	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	276	1	932	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 19,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3223	-0-	-0-	-0-	850	1	2367	3	Y	5	5	8			26
							6	9									
02	3416	X	2828	-0-	-588	-0-	682	1	2142	3	Y	4	4	8			26
							4	9									
03	3782	X	2385	-0-	-1397	-0-	569	1	1810	3	Y	5	4	8			27
							6	9									
04	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	717	1	2342	3	Y	9	1	8			35
							10	9									
05	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	616	1	2218	3	Y	-0-					35
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	759	1	2414	3	Y	6	6	8			35
							7	9									
07	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	778	1	2272	3	Y	52	4	8			83
							57	9									
08	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	841	1	2109	3	Y	4	4	8			83
							4	9									
09	3180	X	2846	-0-	-334	-0-	1137	1	1707	3	Y	2	2	8			83
							2	9									
10	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	845	1	2125	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
11	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	736	1	1637	3	Y	3	3	8			83
							3	9									
12	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	561	1	1893	3	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 34,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 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	279	N	168	-0-	-111	-0-	42	1	118	3	Y	7	6	8			5
							8	9									
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	32	1	102	3	Y	6	6	8			5
							7	9									
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	35	1	112	3	Y	8	8	8			5
							9	9									
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	43	1	139	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	141	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	154	3	Y	6	6	8			5
							7	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	57	1	165	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	58	1	145	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	74	1	111	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	48	1	122	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	43	1	94	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	Y	2	2	8			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

01	4433	X	3190	-0-	-1243	-0-	843	1	2347	3	Y	-0-					99
02	3976	X	3952	-0-	-24	-0-	945	1	2970	3	Y	34					133
							37	9									
03	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	924	1	2938	3	Y	3					136
							3	9									
04	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	900	1	2943	3	Y	23	48	1			111
							25	9									
05	4371	X	3988	-0-	-383	-0-	867	1	3120	3	Y	1	1	7			111
							1	9									
06	4230	X	3748	-0-	-482	-0-	897	1	2850	3	Y	1	1	7			111
							1	9									
07	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	973	1	2845	3	Y	-0-					111
08	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	1134	1	2847	3	Y	-0-					111
09	3870	X	3278	-0-	-592	-0-	1294	1	1944	3	Y	36					147
							40	9									
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	1100	1	2768	3	Y	-0-					147
11	3840	X	2836	-0-	-1004	-0-	880	1	1956	3	Y	-0-					147
12	3968	X	3350	-0-	-618	-0-	765	1	2585	3	Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 43,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6546	-0-	-181	-0-	1730	1	4816	3	N	-0-					173
02	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	1406	1	4418	3	N	9					182
							10	9									
03	6665	X	6346	-0-	-319	-0-	1516	1	4817	3	N	12					194
							13	9									
04	6450	X	5407	-0-	-1043	-0-	1267	1	4140	3	N	-0-	131	1			63
05	6665	X	3146	-0-	-3519	-0-	681	1	2452	3	N	12					75
							13	9									
06	6330	X	4520	-0-	-1810	-0-	1082	1	3438	3	N	-0-					75
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2065	1	6033	3	N	-0-					75
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	2050	1	5144	3	N	-0-					75
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	2635	1	3956	3	N	2					77
							2	9									
10	7347	X	5876	-0-	-1471	-0-	1671	1	4205	3	N	-0-					77
11	7110	X	5286	-0-	-1824	-0-	1632	1	3626	3	N	25					102
							28	9									
12	7347	X	4650	-0-	-2697	-0-	1061	1	3583	3	N	5					107
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 69,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	836	-0-	-7100	-0-	250	1	586	3	Y	-0-					214
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	2058	1	5423	3	Y	-0-					214
03	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	1792	1	5658	3	Y	-0-					214
04	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	1468	1	5520	3	Y	-0-					214
05	8184	X	7118	-0-	-1066	-0-	1612	1	5506	3	Y	-0-	124	1			90
06	7680	X	6301	-0-	-1379	-0-	1347	1	4950	3	Y	4					94
							4	9									
07	7936	X	6790	-0-	-1146	-0-	1442	1	5311	3	Y	34					128
							37	9									
08	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	1415	1	5325	3	Y	14					142
							15	9									
09	6990	X	5231	-0-	-1759	-0-	932	1	4275	3	Y	22					164
							24	9									
10	7130	X	5358	-0-	-1772	-0-	1184	1	4174	3	Y	-0-					164
11	6570	X	6477	-0-	-93	-0-	1761	1	4692	3	Y	22					186
							24	9									
12	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	1731	1	4756	3	Y	18					204
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 73,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

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	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	1037	1	2886	3	N	5	5	8			100
							6	9									
02	4088	X	3545	-0-	-543	-0-	855	1	2686	3	N	4	4	8			100
							4	9									
03	4526	X	3539	-0-	-987	-0-	845	1	2687	3	N	6	6	8			100
							7	9									
04	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	909	1	2970	3	N	4	4	8			100
							4	9									
05	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	862	1	3104	3	N	5	1	7	4	8	100
							6	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	914	1	2905	3	N	7	1	7	6	8	100
							8	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	1013	1	2959	3	N	54	4	8			150
							59	9									
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1150	1	2884	3	N	3	3	8			150
							3	9									
09	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	1524	1	2288	3	N	2	2	8			150
							2	9									
10	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	1059	1	2663	3	N	1	1	8			150
							1	9									
11	3900	X	2951	-0-	-949	-0-	915	1	2033	3	N	3	3	8			150
							3	9									
12	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	602	1	2035	3	N	1	1	8			150
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

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	10385	X	9931	-0-	-454	-0-	2625	1	7306	3	N	-0-					68
02	9380	X	8832	-0-	-548	-0-	2132	1	6700	3	N	-0-					68
03	10354	X	9726	-0-	-628	-0-	2316	1	7358	3	N	47					115
							52	9									
04	9930	X	9378	-0-	-552	-0-	2186	1	7146	3	N	42	105	1			52
							46	9									
05	10044	X	8988	-0-	-1056	-0-	1954	1	7031	3	N	3	3	7			52
							3	9									
06	9600	X	6928	-0-	-2672	-0-	1658	1	5268	3	N	2	2	7			52
							2	9									
07	9765	X	6810	-0-	-2955	-0-	1725	1	5041	3	N	40					92
							44	9									
08	9734	X	8315	-0-	-1419	-0-	2369	1	5946	3	N	-0-					92
09	9390	X	7910	-0-	-1480	-0-	3162	1	4748	3	N	-0-					92
10	8990	X	8564	-0-	-426	-0-	2436	1	6128	3	N	-0-					92
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	2557	1	5684	3	N	-0-					92
12	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1877	1	6341	3	N	110	179	1			23
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 101,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	6973	-0-	-8651	-0-	2083	1	4890	3	Y	-0-					415
02	14112	X	13305	-0-	-807	-0-	3659	1	9646	3	Y	-0-					415
03	15438	X	13759	-0-	-1679	-0-	3283	1	10364	3	Y	102	180	1			337
							112	9									
04	14790	X	13045	-0-	-1745	-0-	2740	1	10305	3	Y	-0-					337
05	14911	X	13231	-0-	-1680	-0-	2996	1	10235	3	Y	-0-					337
06	14250	X	12489	-0-	-1761	-0-	2671	1	9818	3	Y	-0-					337
07	14725	X	12737	-0-	-1988	-0-	2710	1	9983	3	Y	40					377
							44	9									
08	13764	X	12610	-0-	-1154	-0-	2636	1	9922	3	Y	47					424
							52	9									
09	13050	X	12062	-0-	-988	-0-	2151	1	9869	3	Y	38	177	1			285
							42	9									
10	13237	X	12365	-0-	-872	-0-	2718	1	9586	3	Y	55					340
							61	9									
11	12480	X	11731	-0-	-749	-0-	3193	1	8505	3	Y	30					370
							33	9									
12	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	3181	1	8737	3	Y	60					430
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 146,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9566	-0-	-1098	-0-	2528	1	7038	3	N	-0-					78
02	9632	X	8596	-0-	-1036	-0-	2075	1	6521	3	N	-0-					78
03	9672	X	9603	-0-	-69	-0-	2299	1	7304	3	N	-0-					78
04	9360	X	9272	-0-	-88	-0-	2172	1	7100	3	N	-0-					78
05	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	2038	1	7334	3	N	-0-					78
06	9270	X	8464	-0-	-806	-0-	2023	1	6430	3	N	10	2	7	8	8	78
							11	9									
07	9610	X	7547	-0-	-2063	-0-	1924	1	5623	3	N	-0-					78
08	9610	X	7413	-0-	-2197	-0-	2112	1	5301	3	N	-0-					78
09	9270	X	6678	-0-	-2592	-0-	2669	1	4009	3	N	-0-					78
10	9362	X	5199	-0-	-4163	-0-	1479	1	3720	3	N	-0-					78
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	2662	1	5918	3	N	-0-					78
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	1908	1	6443	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 98,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11513	-0-	-143	-0-	3038	1 17 9	8458	3	N	15	15	8			229
02	10724	X	10195	-0-	-529	-0-	2458	1 14 9	7723	3	N	13	13	8			229
03	11873	X	11152	-0-	-721	-0-	2665	1 20 9	8467	3	N	18	18	8			229
04	11490	X	10712	-0-	-778	-0-	2507	1 13 9	8192	3	N	12	12	8			229
05	11687	X	10881	-0-	-806	-0-	2361	1 21 9	8499	3	N	19	3	7	16	8	229
06	11130	X	10899	-0-	-231	-0-	2605	1 17 9	8277	3	N	15	3	7	12	8	229
07	11284	X	11046	-0-	-238	-0-	2811	1 23 9	8212	3	N	21	21	8			229
08	11160	X	10026	-0-	-1134	-0-	2853	1 14 9	7159	3	N	13	13	8			229
09	10890	X	7476	-0-	-3414	-0-	2985	1 9 9	4482	3	N	8	8	8			229
10	11253	X	9590	-0-	-1663	-0-	2727	1 4 9	6859	3	N	4	4	8			229
11	10890	X	7779	-0-	-3111	-0-	2408	1 20 9	5351	3	N	18	18	8			229
12	11036	X	7284	-0-	-3752	-0-	1663	1 3 9	5618	3	N	3	28	7	4	8	200

TOTAL GAS PROD: 118,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 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	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	4051	1 34 9	11275	3	N	31	31	8			152
02	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	3503	1 20 9	11009	3	N	18	13	8			157
03	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	3785	1 19 9	12028	3	N	17	57	1	15	8	102
04	14850	X	14453	-0-	-397	-0-	3383	1 12 9	11058	3	N	11	1	7	10	8	102
05	16089	X	11982	-0-	-4107	-0-	2601	1 18 9	9363	3	N	16	4	7	12	8	102
06	15570	X	15197	-0-	-373	-0-	3633	1 17 9	11547	3	N	15	4	7	11	8	102
07	16089	X	15044	-0-	-1045	-0-	3831	1 18 9	11195	3	N	16	16	8			102
08	15841	X	14323	-0-	-1518	-0-	4055	1 94 9	10174	3	N	85	160	1	10	8	17
09	15210	X	14669	-0-	-541	-0-	5859	1 12 9	8798	3	N	11	11	8			17
10	15717	X	13962	-0-	-1755	-0-	3970	1 6 9	9986	3	N	5	5	8			17
11	15210	X	11226	-0-	-3984	-0-	3479	1 14 9	7733	3	N	13	13	8			17
12	15035	X	13205	-0-	-1830	-0-	3014	1 10 9	10181	3	N	9	9	8			17

TOTAL GAS PROD: 169,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	-0-	-12268	-0-	366	1	851	3	N	-0-					24
02	10472	X	348	-0-	-10124	-0-	84	1	263	3	N	1	1	8			24
							1	9									
03	11594	X	823	-0-	-10771	-0-	424	1	398	3	N	1	1	8			24
							1	9									
04	3780	X	1634	-0-	-2146	-0-	606	1	997	3	N	28	4	8			48
							31	9									
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	4022	1	10293	3	N	86	16	8			118
							95	9									
06	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	4012	1	9176	3	N	92	1	7	44	8	165
							101	9									
07	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	4160	1	8797	3	N	118	167	1	63	8	53
							130	9									
*08	14415	X	7952	-0-	-6463	-0-	2961	1	4855	3	N	124	25	8			152
							136	9									
*09	13950	X	180	-0-	-13770	-0-	70	1	104	3	N	5	5	8			152
							6	9									
*10	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	5675	1	11567	3	N	14	14	8			152
							15	9									
*11	13290	X	11254	-0-	-2036	-0-	4077	1	7088	3	N	81	81	8			152
							89	9									
12	13082	X	11367	-0-	-1715	-0-	2590	1	8747	3	N	27	27	8			152
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 92,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 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	15283	X	13258	-0-	-2025	-0-	3503	1	9749	3	N	5	5	8			70
							6	9									
02	12908	X	12190	-0-	-718	-0-	2935	1	9224	3	N	28	4	8			94
							31	9									
03	14043	X	13228	-0-	-815	-0-	3165	1	10056	3	N	6	6	8			94
							7	9									
04	13500	X	12664	-0-	-836	-0-	2966	1	9694	3	N	4	4	8			94
							4	9									
05	13795	X	12685	-0-	-1110	-0-	2756	1	9920	3	N	8	4	7	4	8	94
							9	9									
06	13080	X	12459	-0-	-621	-0-	2980	1	9469	3	N	9	3	7	6	8	94
							10	9									
07	13485	X	12903	-0-	-582	-0-	3269	1	9553	3	N	74	146	1	4	8	18
							81	9									
08	13237	X	12594	-0-	-643	-0-	3588	1	9003	3	N	3	3	8			18
							3	9									
09	12660	X	12221	-0-	-439	-0-	4884	1	7335	3	N	2	2	8			18
							2	9									
10	12896	X	12581	-0-	-315	-0-	3578	1	9002	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	12480	X	8960	-0-	-3520	-0-	2779	1	6178	3	N	3	3	8			18
							3	9									
12	12896	X	11301	-0-	-1595	-0-	2581	1	8719	3	N	1	1	8			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 147,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14775	-0-	-1252	-0-	3877	1	10793	3	N	95	176	1	27	8	47
							105	9									
02	13972	X	12884	-0-	-1088	-0-	3107	1	9762	3	N	14	14	8			47
							15	9									
03	15159	X	13793	-0-	-1366	-0-	3283	1	10434	3	N	69	18	8			98
							76	9									
04	14460	X	13217	-0-	-1243	-0-	3093	1	10111	3	N	12	1	7	11	8	98
							13	9									
05	14818	X	13483	-0-	-1335	-0-	2927	1	10536	3	N	18	4	7	14	8	98
							20	9									
06	14310	X	12884	-0-	-1426	-0-	3060	1	9726	3	N	89	3	7	9	8	175
							98	9									
07	14260	X	12824	-0-	-1436	-0-	3266	1	9545	3	N	12	12	8			175
							13	9									
08	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	3987	1	10006	3	N	11	11	8			175
							12	9									
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	5490	1	8244	3	N	16	16	8			175
							18	9									
10	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	4077	1	10255	3	N	63	177	1	8	8	53
							69	9									
11	13560	X	10921	-0-	-2639	-0-	3383	1	7518	3	N	18	18	8			53
							20	9									
12	14012	X	13093	-0-	-919	-0-	2989	1	10094	3	N	9	9	8			53
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 160,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 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	21266	X	18504	-0-	-2762	-0-	4868	1	13552	3	N	76	27	8			159
							84	9									
02	17808	X	16492	-0-	-1316	-0-	3978	1	12499	3	N	14	14	8			159
							15	9									
03	19716	X	18271	-0-	-1445	-0-	4364	1	13870	3	N	34	18	8			175
							37	9									
04	18600	X	17448	-0-	-1152	-0-	4080	1	13337	3	N	28	173	1	1	7	17
							31	9					12	8			
05	18941	X	17766	-0-	-1175	-0-	3858	1	13887	3	N	19	5	7	14	8	17
							21	9									
06	17910	X	14379	-0-	-3531	-0-	3429	1	10897	3	N	48	4	7	9	8	52
							53	9									
07	18259	X	18014	-0-	-245	-0-	4590	1	13411	3	N	12	12	8			52
							13	9									
08	18259	X	15159	-0-	-3100	-0-	4316	1	10831	3	N	11	11	8			52
							12	9									
09	17460	X	15712	-0-	-1748	-0-	6274	1	9420	3	N	16	16	8			52
							18	9									
10	18011	X	14451	-0-	-3560	-0-	4099	1	10313	3	N	35	8	8			79
							39	9									
11	17430	X	12515	-0-	-4915	-0-	3877	1	8618	3	N	18	18	8			79
							20	9									
12	18011	X	15153	-0-	-2858	-0-	3459	1	11684	3	N	9	9	8			79
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 193,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77252	X	63155	-0-	-14097	-0-	9659	1	52532	3	N	876	899	1			199
							964	9									
02	67368	X	55170	-0-	-12198	-0-	8504	1	45922	3	N	676	721	1			154
							744	9									
03	70649	X	59700	-0-	-10949	-0-	9284	1	49596	3	N	745	717	1			182
							820	9									
04	65910	X	55608	-0-	-10302	-0-	8614	1	46331	3	N	603	701	1			84
							663	9									
05	66154	X	57498	-0-	-8656	-0-	9226	1	47593	3	N	617	556	1			145
							679	9									
06	61110	X	55728	-0-	-5382	-0-	9766	1	45403	3	N	508	551	1			102
							559	9									
07	61070	X	53160	-0-	-7910	-0-	8908	1	43672	3	N	527	527	1			102
							580	9									
08	59706	X	50561	-0-	-9145	-0-	8302	1	41689	3	N	518	525	1			95
							570	9									
09	55740	X	48304	-0-	-7436	-0-	8069	1	39862	3	N	339	183	1			251
							373	9									
10	57598	X	49204	-0-	-8394	-0-	8790	1	39860	3	N	504	534	1			221
							554	9									
11	55740	X	46806	-0-	-8934	-0-	8029	1	38238	3	N	490	527	1			184
							539	9									
12	53165	X	47471	-0-	-5694	-0-	8043	1	38641	3	N	715	744	1			155
							787	9									

TOTAL GAS PROD: 642,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,118

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	21102	-0-	-4969	-0-	2759	1	17943	3	N	364	359	1			42
							400	9									
02	23296	X	18684	-0-	-4612	-0-	2362	1	15922	3	N	364	334	1			72
							400	9									
03	22475	X	20722	-0-	-1753	-0-	2558	1	17753	3	N	374	352	1			94
							411	9									
04	21750	X	20088	-0-	-1662	-0-	2421	1	17278	3	N	354	348	1			100
							389	9									
05	22475	X	20683	-0-	-1792	-0-	2498	1	17746	3	N	399	360	1			139
							439	9									
06	20430	X	19640	-0-	-790	-0-	2424	1	16838	3	N	344	356	1			127
							378	9									
07	20770	X	19646	-0-	-1124	-0-	2446	1	16826	3	N	340	363	1			104
							374	9									
08	20770	X	19312	-0-	-1458	-0-	2204	1	16735	3	N	339	364	1			79
							373	9									
09	20100	X	18321	-0-	-1779	-0-	2165	1	15794	3	N	329	350	1			58
							362	9									
10	20677	X	17998	-0-	-2679	-0-	1931	1	15674	3	N	357	178	1			237
							393	9									
11	19650	X	18654	-0-	-996	-0-	2337	1	16000	3	N	288	370	1			155
							317	9									
12	19654	X	18279	-0-	-1375	-0-	2249	1	15702	3	N	298	371	1			82
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 233,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,150

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643

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	204820	X	94483	-0-		-110337		-0-		13253	1	79823	3	N	1279	1544	1	22	8	113
										1407	9									
02	86240	X	67436	-0-		-18804		-0-		9028	1	57191	3	N	1106	1071	1			148
										1217	9									
03	95480	X	53798	-0-		-41682		-0-		6792	1	46041	3	N	877	891	1			134
										965	9									
04	92400	X	44806	-0-		-47594		-0-		5369	1	38470	3	N	879	684	1	15	8	314
										967	9									
05	95480	X	40259	-0-		-55221		-0-		4818	1	34590	3	N	774	880	1			208
										851	9									
06	91440	X	32423	-0-		-59017		-0-		4014	1	27812	3	N	543	533	1			218
										597	9									
07	74648	X	31114	-0-		-43534		-0-		4119	1	26373	3	N	565	708	1			75
										622	9									
08	53785	X	29174	-0-		-24611		-0-		3644	1	24963	3	N	515	519	1			71
										567	9									
09	44820	X	26346	-0-		-18474		-0-		3187	1	22562	3	N	543	518	1			96
										597	9									
10	40269	X	25478	-0-		-14791		-0-		2792	1	22118	3	N	516	532	1	15	8	65
										568	9									
11	32430	X	23382	-0-		-9048		-0-		2730	1	20217	3	N	395	354	1			106
										435	9									
12	31124	X	22335	-0-		-8789		-0-		2943	1	19023	3	N	335	353	1			88
										369	9									

TOTAL GAS PROD: 491,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,327

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

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	25637	X	20871	-0-		-4766		-0-		2921	1	17596	3	N	322	181	1	64	8	145
										354	9									
02	22372	X	17887	-0-		-4485		-0-		2412	1	15282	3	N	175	162	1			158
										193	9									
03	23467	X	19514	-0-		-3953		-0-		2485	1	16843	3	N	169	179	1			148
										186	9									
04	21000	X	18625	-0-		-2375		-0-		2255	1	16155	3	N	195	171	1	30	8	142
										215	9									
05	20863	X	18088	-0-		-2775		-0-		2192	1	15735	3	N	146	175	1			113
										161	9									
06	20190	X	16162	-0-		-4028		-0-		2022	1	14010	3	N	118	173	1			58
										130	9									
07	19809	X	15895	-0-		-3914		-0-		2117	1	13555	3	N	203	158	1			103
										223	9									
08	19499	X	15102	-0-		-4397		-0-		1910	1	13080	3	N	102	178	1			27
										112	9									
09	18630	X	14162	-0-		-4468		-0-		1741	1	12322	3	N	90					117
										99	9									
10	18073	X	14010	-0-		-4063		-0-		1552	1	12295	3	N	148	178	1	30	8	57
										163	9									
11	16170	X	13572	-0-		-2598		-0-		1595	1	11817	3	N	145	180	1			22
										160	9									
12	15903	X	11503	-0-		-4400		-0-		1530	1	9890	3	N	75					97
										83	9									

TOTAL GAS PROD: 195,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

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	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	955	1	5749	3	N	243	184	1	64	8	18
							267	9									
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	1240	1	7854	3	N	115					133
							127	9									
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1118	1	7581	3	N	114	182	1			65
							125	9									
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	1043	1	7477	3	N	201	171	1	30	8	65
							221	9									
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	996	1	7148	3	N	121	163	1			23
							133	9									
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	946	1	6556	3	N	94					117
							103	9									
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1022	1	6541	3	N	96	166	1			47
							106	9									
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	948	1	6497	3	N	98					145
							108	9									
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	844	1	5973	3	N	69	182	1			32
							76	9									
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	815	1	6453	3	N	135	30	8			137
							149	9									
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	769	1	5699	3	N	95	185	1			47
							105	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	837	1	5408	3	N	101					148
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 92,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

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	52390	X	41586	-0-	-10804	-0-	6725	1	34740	3	N	110					165
							121	9									
02	46648	X	36324	-0-	-10324	-0-	5739	1	30402	3	N	166	178	1			153
							183	9									
03	49631	X	22756	-0-	-26875	-0-	2158	1	20427	3	N	155	179	1			129
							171	9									
04	41280	X	30828	-0-	-10452	-0-	2374	1	28336	3	N	107	164	1			72
							118	9									
05	42656	X	27524	-0-	-15132	-0-	4374	1	22959	3	N	174	174	1			72
							191	9									
06	40230	X	24018	-0-	-16212	-0-	3882	1	19984	3	N	138	178	1			32
							152	9									
07	40207	X	22940	-0-	-17267	-0-	3760	1	19024	3	N	142					174
							156	9									
08	31868	X	22238	-0-	-9630	-0-	2982	1	19111	3	N	132	176	1			130
							145	9									
09	30840	X	21321	-0-	-9519	-0-	3110	1	18067	3	N	131	176	1			85
							144	9									
10	27528	X	21175	-0-	-6353	-0-	3156	1	17837	3	N	165					250
							182	9									
11	24030	X	20468	-0-	-3562	-0-	2855	1	17527	3	N	78	180	1			148
							86	9									
12	22940	X	1999	-0-	-20941	-0-	238	1	1754	3	N	6					154
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 293,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68882	X	62261	-0-	-6621	-0-	8696	1	52377	3	N	1080	870	1	22	8	215
							1188	9									
02	62216	X	44725	-0-	-17491	-0-	5965	1	37786	3	N	885	895	1			205
							974	9									
03	68882	X	32391	-0-	-36491	-0-	4082	1	27676	3	N	575	517	1			263
							633	9									
04	66660	X	34685	-0-	-31975	-0-	4183	1	29972	3	N	482	514	1	15	8	216
							530	9									
05	62248	X	33008	-0-	-29240	-0-	3952	1	28373	3	N	621	681	1			156
							683	9									
06	60240	X	27740	-0-	-32500	-0-	3430	1	23769	3	N	492	350	1			298
							541	9									
07	49507	X	28222	-0-	-21285	-0-	3738	1	23937	3	N	497	719	1			76
							547	9									
08	35836	X	25950	-0-	-9886	-0-	3231	1	22132	3	N	534	358	1			252
							587	9									
09	34680	X	23863	-0-	-10817	-0-	2894	1	20488	3	N	437	532	1			157
							481	9									
10	33015	X	22853	-0-	-10162	-0-	2498	1	19794	3	N	510	534	1	15	8	118
							561	9									
11	27750	X	21176	-0-	-6574	-0-	2467	1	18274	3	N	395	357	1			156
							435	9									
12	28210	X	18664	-0-	-9546	-0-	2457	1	15886	3	N	292	358	1			90
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 375,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,800

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF.10086 - 16891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144713	X	74411	-0-	-70302	-0-	10324	1	62180	3	N	1734	1589	1	45	8	177
							1907	9									
02	65068	X	65068	-0-	-0-	-0-	8655	1	54827	3	N	1442	1445	1			174
							1586	9									
03	64332	X	64332	-0-	-0-	-0-	8076	1	54752	3	N	1367	1398	1			143
							1504	9									
04	56965	X	56965	-0-	-0-	-0-	6802	1	48733	3	N	1300	1019	1	30	8	394
							1430	9									
05	53990	X	53990	-0-	-0-	-0-	6418	1	46072	3	N	1364	1375	1	145	5	238
							1500	9									
06	48155	X	48155	-0-	-0-	-0-	5929	1	41078	3	N	1044	1056	1			226
							1148	9									
07	45562	X	45562	-0-	-0-	-0-	6022	1	38559	3	N	892	1050	1			68
							981	9									
08	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	5321	1	36446	3	N	951	887	1			132
							1046	9									
09	39429	X	39429	-0-	-0-	-0-	4773	1	33787	3	N	790	718	1			204
							869	9									
10	54002	X	37701	-0-	-16301	-0-	4125	1	32685	3	N	810	714	1	30	8	270
							891	9									
11	48150	X	35210	-0-	-12940	-0-	4118	1	30501	3	N	537	551	1			256
							591	9									
12	41075	X	35488	-0-	-5587	-0-	4669	1	30184	3	N	577	725	1			108
							635	9									

TOTAL GAS PROD: 599,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,808

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					4
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 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	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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 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-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		108	-0-	108	212	108	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		72	-0-	72	284	72	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		58	-0-	58	342	58	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		118	-0-	118	460	118	2			Y	-0-					2
07	561	N	101	-0-	-460	-0-	101	2			Y	-0-					2
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					2
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		131	-0-	131	249	131	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		58	-0-	58	307	58	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		101	-0-	101	408	101	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		107	-0-	107	515	107	2			Y	-0-					2
07	627	N	112	-0-	-515	-0-	112	2			Y	-0-					2
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					2
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

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	186	X	58	-0-	-128	-0-	58	2		Y	-0-			9
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2		Y	-0-			9
03	DLQ G-10		114	-0-	114	232	114	2		Y	-0-			9
04	DLQ G-10		35	-0-	35	267	35	2		Y	-0-			9
05	DLQ G-10		104	-0-	104	371	104	2		Y	-0-			9
06	DLQ G-10		61	-0-	61	432	61	2		Y	-0-			9
07	432	N	-0-	-0-	-432	-0-				Y	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			9
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			35
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			35
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			35
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			35
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			35
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			35
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			35
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			35
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			35
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		127	-0-	127	248	127	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		31	-0-	31	279	31	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		71	-0-	71	350	71	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		55	-0-	55	405	55	2			Y	-0-					2
08	442	N	37	-0-	-405	-0-	37	2			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	2	28	9	N	25					70
02	1148	N	428	-0-	-720	-0-	367	2	61	9	N	55					125
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	785	2	97	9	N	88	162	1			51
04	1290	N	964	-0-	-326	-0-	908	2	56	9	N	51					102
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	831	2	36	9	N	33					135
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	859	2	65	9	N	59	169	1			25
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	892	2	25	9	N	23					48
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	980	2	68	9	N	62					110
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	917	2	55	9	N	50					160
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	972	2	45	9	N	41	176	1			25
11	1020	N	437	-0-	-583	-0-	368	2	69	9	N	63					88
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1143	2	64	9	N	58	2	8			144

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

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-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	963	2	87	9	N	79	27	1			57
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10	27	1			40
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					46
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2	14	1			34
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					37
11	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					37
12	713	X	89	-0-	-624	-0-	89	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

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-					Y	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					110
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	Y	5	2	1			113
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					113
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					113
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					113
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					113
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					113
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

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-					Y	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					79
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	962	2	87	9	Y	79	28	1			130
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	27	1			113
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12					125
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	25	1			104
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	Y	6					110
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					110
12	713	X	168	-0-	-545	-0-	168	2			Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					500
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	962	2	87	9	Y	79	26	1			553
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	27	1			536
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	296	2	15	9	Y	14					550
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	30	1			525
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	Y	7					532
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					532
12	713	X	224	-0-	-489	-0-	224	2			Y	-0-					532

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					63
06	T. A.		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					63
07	T. A.		26	-0-	26	31	26	2			Y	-0-					63
08	T. A.		8	-0-	8	39	8	2			Y	-0-					63
09	T. A.		9	-0-	9	48	9	2			Y	-0-					63
10	T. A.		8	-0-	8	56	8	2			Y	-0-					63
11	58	X	2	-0-	-56	-0-	2	2			Y	-0-					63
12	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	965	2	87	9	Y	79	27	1			56
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	27	1			39
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12					51
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	25	1			30
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	Y	6					36
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					36
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 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-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					4
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					4
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					4
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					4
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	963	2	87	9	Y	79	27	1			56
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	Y	10	25	1			41
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	Y	13					54
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	29	1			30
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	Y	6					36
11	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					36
12	651	X	191	-0-	-460	-0-	191	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	193	2	18	9	Y	16	5	1			30
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	5	1			27
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2					29
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	5	1			25
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					26
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					26
12	124	X	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		140	-0-	140	145	129	2	11	9	Y	10	3	1			7
07	14B2 EXT		94	-0-	94	239	93	2	1	9	Y	1	4	1			4
08	14B2 EXT		69	-0-	69	308	66	2	3	9	Y	3					7
09	14B2 EXT		73	-0-	73	381	72	2	1	9	Y	1	7	1			1
10	438	X	57	-0-	-381	-0-	56	2	1	9	Y	1					2
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
12	93	X	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					117
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					131
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	257	2	23	9	Y	21	7	1			145
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	18	1			134
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7					141
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	15	1			129
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					132
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					132
12	465	X	101	-0-	-364	-0-	101	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	965	2	87	9	Y	79	27	1			57
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	11	1			50
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	Y	5					55
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	10	1			47
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					49
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					49
12	279	X	67	-0-	-212	-0-	67	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 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	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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-2563	-0-	10	3			N	-0-					8
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					8
03	651	X	34	-0-	-617	-0-	34	3			N	-0-					8
04	630	X	109	-0-	-521	-0-	109	3			N	-0-					8
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					8
06	3000	N	11919	-0-	8919	8919	11919	3			N	-0-					8
07	3100	N	9677	-0-	6577	15496	9677	3			N	-0-					8
08	24528	X	9032	-0-	-15496	-0-	8810	3	222	9	N	202					210
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9511	3	19	9	N	17					227
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-	180	1			47
11	2490	X	841	-0-	-1649	-0-	841	3			N	-0-					47
12	2573	X	75	-0-	-2498	-0-	75	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 50,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-737	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	145	-0-	-599	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5359	-0-	2359	2359	5359	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2354	-0-	-746	1613	2354	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	7	-0-	-1613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					79
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4344	2	22	9	N	20					99
03	4650	X	2618	-0-	-2032	-0-	2618	2			N	-0-					99
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5135	2	33	9	N	30					129
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					129
06	4500	X	3482	-0-	-1018	-0-	3482	2			N	-0-					129
07	4650	X	1775	-0-	-2875	-0-	1775	2			N	-0-					129
08	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4338	2	11	9	N	10					139
09	4500	X	2023	-0-	-2477	-0-	2023	2			N	-0-					139
10	4650	X	886	-0-	-3764	-0-	886	2			N	-0-					139
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					139
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 49,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 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	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					35
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					35
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					35
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					35
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					35
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					35
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					35
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					35
*10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					35
*11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					35
*12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1441	-0-	-884	-0-	1441	2			N	-0-					80
02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	1040	2	6	9	N	5					85
03	1581	N	988	-0-	-593	-0-	988	2			N	-0-					85
04	1380	N	625	-0-	-755	-0-	625	2			N	-0-					85
05	1147	N	408	-0-	-739	-0-	408	2			N	-0-					85
06	3000	N	3197	-0-	197	197	3114	2	83	9	N	75					160
07	3100	N	3568	-0-	468	665	3546	2	22	9	N	20					180
08	3100	N	4822	-0-	1722	2387	4781	2	41	9	N	37					217
09	5099	X	2712	-0-	-2387	-0-	2712	2			N	-0-					217
*10	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	1622	2	52	9	N	47	177	1			87
*11	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	1803	2			N	-0-					87
*12	2418	X	986	-0-	-1432	-0-	986	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 23,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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	7			-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-

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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-

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					31
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					31
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					31
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
06	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					31
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					31
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					31
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					31
*10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31
*11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					31
*12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	17	2			N	-0-					19
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					19
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					19
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					19
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					19
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					19
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					19
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					19
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					19
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					19
*12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-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-

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3422	-0-	-236	-0-	97	1	3325	2	N	-0-					22
02	3304	X	3006	-0-	-298	-0-	84	1	2922	2	N	-0-					22
03	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	93	1	3318	2	N	-0-					22
04	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	91	1	3223	2	N	-0-					22
05	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	79	1	3098	2	N	-0-					22
06	3300	X	2079	-0-	-1221	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					22
07	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	94	1	3287	2	N	-0-					22
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	84	1	4045	2	N	-0-					22
09	3300	X	2551	-0-	-749	-0-	69	1	2482	2	N	-0-					22
*10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	77	1	3376	2	N	-0-					22
*11	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	67	1	2689	2	N	-0-					22
*12	3658	X	1814	-0-	-1844	-0-	50	1	1764	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 36,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					43
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					43
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					43
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-					43
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					43
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					43
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					43
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					43
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					43
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					43
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					43
*12	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	N	-0-					40
02	1204	N	693	-0-	-511	-0-	19	1	663	2	N	10					50
							11	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1654	2	N	10					60
							11	9									
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	23	1	805	2	N	-0-					60
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	2	N	-0-					60
06	1290	N	519	-0-	-771	-0-	22	1	497	2	N	-0-					60
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	37	1	1294	2	N	-0-					60
08	1333	N	453	-0-	-880	-0-	9	1	444	2	N	-0-					60
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	9	1	326	2	N	-0-					60
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	N	-0-					60
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	33	1	1325	2	N	-0-					60
*12	341	N	196	-0-	-145	-0-	5	1	191	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 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	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	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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					35
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-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-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 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	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2839	-0-	-819	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2701	-0-	-1259	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2314	-0-	-1778	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2238	-0-	-1722	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2166	-0-	-1740	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1872	-0-	-980	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2391	-0-	-1267	-0-	2391	2			N	-0-					20
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					20
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					20
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					20
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					20
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3501	2			N	-0-					20
07	3937	X	2453	-0-	-1484	-0-	2453	2			N	-0-					20
08	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			N	-0-					20
09	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					20
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					20
11	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	2981	2			N	-0-					20
12	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	3379	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
LAWSON UNIT WELL #: RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

01	7936	X	5696	-0-	-2240	-0-	5696	2			Y	-0-					57
02	7112	X	6956	-0-	-156	-0-	6956	2			Y	-0-					57
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					57
04	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			Y	-0-					57
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					57
06	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	2			Y	-0-					57
07	7688	X	6946	-0-	-742	-0-	6825	2	121	9	Y	110	96	1			71
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					71
09	7710	X	6026	-0-	-1684	-0-	6026	2			Y	-0-					71
10	7967	X	6633	-0-	-1334	-0-	6633	2			Y	-0-					71
11	7770	X	5721	-0-	-2049	-0-	5721	2			Y	-0-					71
12	8029	X	4900	-0-	-3129	-0-	4900	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 80,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					28
02	3668	X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2			Y	-0-					28
03	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	3670	2			Y	-0-					28
04	3930	X	3519	-0-	-411	-0-	3519	2			Y	-0-					28
05	3999	X	3973	-0-	-26	-0-	3973	2			Y	-0-					28
06	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			Y	-0-					28
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3805	2	72	9	Y	65	54	1			39
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					39
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					39
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					39
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					39
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 45,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					2
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					2
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			1
08	837	X	226	-0-	-611	-0-	226	2			Y	-0-					1
09	690	X	289	-0-	-401	-0-	289	2			Y	-0-					1
10	713	X	116	-0-	-597	-0-	116	2			Y	-0-					1
11	690	X	238	-0-	-452	-0-	238	2			Y	-0-					1
12	310	X	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					72
02	3920	X	3078	-0-	-842	-0-	3078	2			Y	-0-					72
03	4340	X	2949	-0-	-1391	-0-	2949	2			Y	-0-					72
04	3570	X	2546	-0-	-1024	-0-	2546	2			Y	-0-					72
05	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			Y	-0-					72
06	3330	X	2707	-0-	-623	-0-	2707	2			Y	-0-					72
07	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2556	2	14	9	Y	13	12	1			73
08	2883	X	27	-0-	-2856	-0-	27	2			Y	-0-					73
09	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			Y	-0-					73
10	2883	X	1674	-0-	-1209	-0-	1674	2			Y	-0-					73
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					73
12	2263	N	1238	-0-	-1025	-0-	1238	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 26,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					9
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					9
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					9
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-					9
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					9
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					9
07	1054	N	513	-0-	-541	-0-	510	2	3	9	Y	3	7	1			5
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					5
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					5
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					5
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					5
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

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	2408	-0-	-692	2369	2408	2			Y	-0-					79
02	2800	N	2265	-0-	-535	1834	2265	2			Y	-0-					79
03	3100	N	2499	-0-	-601	1233	2499	2			Y	-0-					79
04	3000	N	2392	-0-	-608	625	2392	2			Y	-0-					79
05	2777	N	2152	-0-	-625	-0-	2152	2			Y	-0-					79
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					79
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2667	2	11	9	Y	10	13	1			76
08	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			Y	-0-					76
09	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	2395	2			Y	-0-					76
10	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	2332	2			Y	-0-					76
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					76
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 28,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					17
02	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	1274	2			Y	-0-					17
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					17
04	2100	N	1261	-0-	-839	-0-	1261	2			Y	-0-					17
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					17
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					17
07	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1258	2	15	9	Y	14	18	1			13
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					13
09	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1009	2			Y	-0-					13
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					13
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					13
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 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	14601	X	9402	-0-	-5199	-0-	9402	2			Y	-0-					142
02	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			Y	-0-					142
03	14260	X	13458	-0-	-802	-0-	13458	2			Y	-0-					142
04	13800	X	13556	-0-	-244	-0-	13556	2			Y	-0-					142
05	16275	X	15007	-0-	-1268	-0-	15007	2			Y	-0-					142
06	15750	X	13770	-0-	-1980	-0-	13770	2			Y	-0-					142
07	16275	X	13121	-0-	-3154	-0-	12917	2	204	9	Y	185	154	1			173
08	15004	X	12197	-0-	-2807	-0-	12197	2			Y	-0-					173
09	14520	X	9925	-0-	-4595	-0-	9925	2			Y	-0-					173
10	15004	X	9894	-0-	-5110	-0-	9894	2			Y	-0-					173
11	13770	X	9544	-0-	-4226	-0-	9544	2			Y	-0-					173
12	13113	X	8880	-0-	-4233	-0-	8880	2			Y	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 143,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-					2
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					2
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					2
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	224	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					3
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					3
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			Y	-0-					3
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	137	2			Y	-0-					26
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					26
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					26
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					26
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					26
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					26
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			25
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					25
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					25
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					25
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 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	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	601					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	320	-0-	-250	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	29	-0-	-560	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04	14B DENY	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (RODESSA) //CONT.// 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 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	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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

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-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	52	49	1			6
							57	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1621	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	118	1	2236	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	119	1	2220	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	104	1	1893	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	112	1	1999	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2289	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	837	N	341	-0-	-496	-0-	19	1	319	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	79	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	2	Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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-						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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 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	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	244	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	223	1	4258	2	N	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	184	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	201	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	236	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2863	-0-	-977	-0-	139	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	287	1	5250	2	Y	-0-					-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	265	1	4739	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	192	1	3443	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	137	1	2417	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	238	1	4230	2	Y	39	34	1			6
							43	9									
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	279	1	4670	2	Y	42	44	1			4
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 52,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2063	-0-	-727	-0-		165	1	1847	2	Y	46	54	1			2
								51	9									
02	2800	N	2930	-0-	130	130		199	1	2689	2	Y	38	24	1			16
								42	9									
03	2604	N	311	-0-	-2293	-0-		19	1	255	2	Y	34	44	1			6
								37	9									
04	2010	N	73	-0-	-1937	-0-		3	1	50	2	Y	18	15	1			9
								20	9									
05	2790	X	169	-0-	-2621	-0-		6	1	115	2	Y	44	44	1			9
								48	9									
06	2700	X	176	-0-	-2524	-0-		7	1	135	2	Y	31	30	1			10
								34	9									
07	2790	X	235	-0-	-2555	-0-		9	1	191	2	Y	32	30	1			12
								35	9									
08	310	X	240	-0-	-70	-0-		10	1	193	2	Y	34	40	1			6
								37	9									
09	180	X	176	-0-	-4	-0-		7	1	129	2	Y	36	32	1			10
								40	9									
10	248	X	148	-0-	-100	-0-		6	1	108	2	Y	31	30	1			11
								34	9									
11	240	N	153	-0-	-87	-0-		6	1	113	2	Y	31	34	1			8
								34	9									
12	186	N	159	-0-	-27	-0-		7	1	119	2	Y	30	35	1			3
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-		10	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-		9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-		9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-		7	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-		9	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-		7	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-		8	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-		8	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-		7	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-		10	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-		11	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-		11	1	177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-				-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	Y	-0-				-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-				-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-				-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-				-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-				-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	-0-				-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-				-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	-0-				-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	Y	-0-				-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	-0-				-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2043	2	Y	-0-				-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2538	2	Y	-0-				-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2581	2	Y	-0-				-0-
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	-0-				-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3044	2	Y	-0-				-0-
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	Y	-0-				-0-
*07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2820	2	Y	-0-				-0-
*08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2743	2	Y	-0-				-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2396	2	Y	-0-				-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2630	2	Y	-0-				-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	2	Y	-0-				-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2904	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 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	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-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 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	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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT				EOM BALANCE
01	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	115	1	1295	2	Y			44	52	1			2
							48	9											
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	118	1	1600	2	Y			38	24	1			16
							42	9											
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	2	Y			33	43	1			6
							36	9											
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	2	Y			27	23	1			10
							30	9											
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	2	Y			42	43	1			9
							46	9											
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	94	1	1918	2	Y			30	29	1			10
							33	9											
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y			30	29	1			11
							33	9											
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	93	1	1865	2	Y			34	39	1			6
							37	9											
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	Y			34	31	1			9
							37	9											
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	2	Y			31	29	1			11
							34	9											
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	96	1	1795	2	Y			33	36	1			8
							36	9											
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	110	1	1817	2	Y			30	35	1			3
							33	9											

TOTAL GAS PROD: 22,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 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	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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	836	-0-	-125	-0-	68	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	73	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					-0-
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	64	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1859	-0-	-125	-0-	152	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	136	1	1845	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	135	1	1850	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	87	1	1706	2	Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	111	1	2025	2	Y	-0-					-0-
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-					-0-
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	93	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	91	1	1821	2	Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	80	1	1535	2	Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	128	1	2399	2	Y	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	156	1	2582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 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	3224	X	506	-0-	-2718	-0-	25	1	478	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	2912	X	1249	-0-	-1663	-0-	65	1	1173	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	211	1	4086	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	209	1	4042	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	176	1	3366	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	190	1	3545	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	184	1	3368	2	Y	-0-					-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	210	1	3762	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	223	1	3967	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	207	1	3644	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3684	-0-	-156	-0-	194	1	3453	2	Y	34	29	1			5
							37	9									
12	4340	X	3457	-0-	-883	-0-	194	1	3229	2	Y	31	33	1			3
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 40,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 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	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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

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	1705	N	1206	-0-	-499	-0-		87	1	980	2	Y	126	156	1			3
								139	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-		129	1	1746	2	Y	107	60	1			50
								118	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		114	1	1570	2	Y	109	140	1			19
								120	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		92	1	1807	2	Y	78	66	1			31
								86	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		103	1	1873	2	Y	141	143	1			29
								155	9									
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		83	1	1682	2	Y	100	96	1			33
								110	9									
*07	1705	N	1057	-0-	-648	-0-		46	1	935	2	Y	69	96	1			6
								76	9									
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		90	1	1816	2	Y	70	73	1			3
								77	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-		108	1	2105	2	Y	76	50	1			29
								84	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		80	1	1527	2	Y	100	94	1			35
								110	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		85	1	1592	2	Y	112	120	1			27
								123	9									
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-		91	1	1503	2	Y	80	98	1			9
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 21,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC 082443
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	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	-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-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	7	-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7			-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-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			-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-

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	7			-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-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-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 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-			89
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B	DENY	-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	7			-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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-

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					23
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					23
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					23
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	N	9					32
05	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	3			N	-0-					32
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					32
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	N	5					37
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					37
09	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	3			N	-0-					37
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	497	3	50	9	N	45					82
11	750	N	561	-0-	-189	-0-	558	3	3	9	N	3					85
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					73
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	N	14					87
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	211	3	12	9	N	11					98
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					98
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	115	3	21	9	N	19					117
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					118
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					118
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					118
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	N	2					120
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					120
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					120
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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: 22

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-312	-0-	1235	3	3	9	N	3					38
02	1120	N	989	-0-	-131	-0-	970	3	19	9	N	17					55
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					55
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2668	3	145	9	N	132					187
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2284	3	208	9	N	189	182	1			194
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1713	3	56	9	N	51					245
07	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1590	3	52	9	N	47					292
08	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1456	3	36	9	N	33					325
09	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	1132	3	17	9	N	15	177	1			163
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	45					208
11	1440	N	622	-0-	-818	-0-	589	3	33	9	N	30					238
12	1178	N	594	-0-	-584	-0-	568	3	26	9	N	24	177	1			85

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					105
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					105
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					105
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28	9	N	25					130
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					130
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	37	3	8	9	N	7					137
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	24	3	6	9	N	5					142
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					142
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					142
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					142
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	N	15					157
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1	98	1			60

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	867	3	43	9	N	39					207
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	960	3	54	9	N	49	186	1			70
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	977	3	58	9	N	53					123
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	780	3	33	9	N	30					153
05	1116	N	718	-0-	-398	-0-	670	3	48	9	N	44					197
06	990	N	651	-0-	-339	-0-	618	3	33	9	N	30					227
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	567	3	23	9	N	21					248
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	833	3	40	9	N	36	182	1			102
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	790	3	42	9	N	38					140
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	685	3	47	9	N	43					183
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	707	3	35	9	N	32					215
12	868	N	701	-0-	-167	-0-	672	3	29	9	N	26	91	1			150

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	3	14	9	N	13					93
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	300	3	4	9	N	4					97
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	318	3	12	9	N	11					108
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	287	3	8	9	N	7					115
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	322	3	6	9	N	5					120
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11	9	N	10					130
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	321	3	13	9	N	12					142
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	N	8					150
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					152
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	N	8					160
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	N	40					200
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	3	10	9	N	9	166	1			43

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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-

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	3	17	9	N	15					325
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2487	3	19	9	N	17					342
03	3100	N	3492	-0-	392	392	3437	3	55	9	N	50					392
04	2679	N	2287	-0-	-392	-0-	2237	3	50	9	N	45	187	1			250
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2530	3	45	9	N	41	186	1			105
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2230	3	44	9	N	40					145
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1952	3	33	9	N	30					175
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	N	12					187
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3563	3	44	9	N	40					227
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2790	3	68	9	N	62	189	1			100
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2821	3	30	9	N	27					127
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2889	3	61	9	N	55	96	1			86

TOTAL GAS PROD: 31,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	122					275
02	812	N	290	-0-	-522	-0-	161	3	129	9	N	117	184	1			208
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	459	3	99	9	N	90					298
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	408	3	30	9	N	27					325
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	252	3	96	9	N	87	184	1			228
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	438	3	55	9	N	50					278
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	721	3	142	9	N	129	179	1			228
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	470	3	67	9	N	61	184	1			105
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	613	3	91	9	N	83					188
10	868	N	472	-0-	-396	-0-	402	3	70	9	N	64	162	1			90
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	607	3	102	9	N	93					183
12	713	N	443	-0-	-270	-0-	349	3	94	9	N	85	230	1			38

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171	1			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	182	1			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					160
*12	14B2	EXT	474	-0-	474	474	369	3	105	9	N	95	182	1			73

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 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	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					23
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	3			N	-0-					23
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	196	3	8	9	N	7					30
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	46	3	79	9	N	72					102
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1148	3	12	9	N	11					113
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2070	3	33	9	N	30					143
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1691	3	55	9	N	50					193
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1349	3	44	9	N	40					233
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	640	3	34	9	N	31	177	1			87
10	3100	N	3247	-0-	147	147	3230	3	17	9	N	15					102
11	739	N	592	-0-	-147	-0-	574	3	18	9	N	16					118
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1368	3	48	9	N	44					162

TOTAL GAS PROD: 13,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					17
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					17
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					17
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					17
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	99	3	3	9	N	3					20
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					20
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					20
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					20
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					20
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-1934	-0-	440	3	13	9	N	12					102
02	2156	X	1954	-0-	-202	-0-	1929	3	25	9	N	23					125
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3850	3	55	9	N	50					175
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3269	3	53	9	N	48					223
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2961	3	77	9	N	70					293
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3096	3	24	9	N	22					315
07	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2120	3	24	9	N	22					337
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3404	3	28	9	N	25	179	1			183
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2539	3	52	9	N	47					230
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2703	3	23	9	N	21	176	1			75
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2737	3	19	9	N	17					92
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2631	3	22	9	N	20					112

TOTAL GAS PROD: 32,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					23
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					23
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					23
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	15	3	6	9	N	5					28
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	103	3	2	9	N	2					30
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	144	3	2	9	N	2					32
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	788	3	29	9	N	26					58
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					58
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	15					73
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1026	3	30	9	N	27					100
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	N	6	78	1			28

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 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	38					103
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	841	3	209	9	N	190					293
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2238	3	131	9	N	119					412
04	3000	N	4103	-0-	1103	1103	3893	3	210	9	N	191	363	1			240
05	3100	N	2892	-0-	-208	895	2725	3	167	9	N	152	180	1			212
06	3000	N	3640	-0-	640	1535	3491	3	149	9	N	135					347
07	1535	X	-0-	-0-	-1535	-0-					N	23	190	1			180
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	488	3	125	9	N	114	177	1			117
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					128
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	57	3	98	9	N	89					217
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1821	3	86	9	N	78	175	1			120
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2967	3	116	9	N	105	151	1			74

TOTAL GAS PROD: 19,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	951	-0-	-258	-0-	854	3	97	9	N	88					188
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	667	3	135	9	N	123	179	1			132
03	992	N	611	-0-	-381	-0-	561	3	50	9	N	45					177
04	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4069	3	12	9	N	11					188
05	3100	N	5359	-0-	2259	3340	5278	3	81	9	N	74					262
06	3000	N	6082	-0-	3082	6422	6021	3	61	9	N	55	187	1			130
07	16685	X	10263	-0-	-6422	-0-	10238	3	25	9	N	23					153
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9446	3	15	9	N	14					167
09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9048	3	97	9	N	88					255
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9921	3	40	9	N	36	196	1			95
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9714	3	75	9	N	68					163
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8962	3	66	9	N	60	75	1			148

TOTAL GAS PROD: 75,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					102
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					102
03	3100	N	3335	-0-	235	235	2782	3	553	9	N	503	527	1			78
04	2448	N	2213	-0-	-235	-0-	2017	3	196	9	N	178					256
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2712	3	96	9	N	87	186	1			157
06	2610	X	1476	-0-	-1134	-0-	1326	3	150	9	N	136					293
07	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2333	3	124	9	N	113	193	1			213
08	2697	X	650	-0-	-2047	-0-	562	3	88	9	N	80					293
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4355	3	56	9	N	51	181	1			163
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4154	3	129	9	N	117	182	1			98
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3733	3	123	9	N	112					210
12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2379	3	129	9	N	117	182	1			145

TOTAL GAS PROD: 30,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					245
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	43	3	14	9	N	13					258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	190	1			78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	14					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					118
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					118
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					118
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1170	3	113	9	N	103	162	1			59

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	426	3	11	9	N	10					248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					275
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	564	3	86	9	N	78					353
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	22	188	1			187
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					187
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	23					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					215
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	188	1			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					120
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	3	6	9	N	5					125
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	N	5					130
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	3	8	9	N	7					137
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					142
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					147
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	9	3	6	9	N	5					152
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	N	5					157
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	N	6					163
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	3	8	9	N	7					170
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					170
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	326	3			N	-0-					60
02	588	N	389	-0-	-199	-0-	389	3			N	-0-					60
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					60
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					60
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					60
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					60
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					60
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					60
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					60
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					60
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1370	3	10	9	N	9					43
02	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	1167	3	13	9	N	12					55
03	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1523	3	64	9	N	58					113
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5105	3	352	9	N	320	379	1			54
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1989	3	213	9	N	194					248
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2671	3	69	9	N	63	190	1			121
07	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	1333	3	43	9	N	39					160
08	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	1176	3	18	9	N	16					176
09	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	1458	3	28	9	N	25					201
10	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	687	3	17	9	N	15					216
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					216
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 19,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4783	3	69	9	N	63					141
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4682	3	81	9	N	74					215
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4217	3	102	9	N	93	185	1			123
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4459	3	53	9	N	48					171
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4261	3	79	9	N	72	194	1			49
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4700	3	125	9	N	114					163
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4550	3	58	9	N	53					216
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4627	3	72	9	N	65	190	1			91
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4523	3	72	9	N	65					156
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4590	3	94	9	N	85	190	1			51
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					51
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 46,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	540	3	100	9	N	91					162
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	738	3	89	9	N	81	188	1			55
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1086	3	91	9	N	83					138
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	802	3	77	9	N	70					208
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	915	3	75	9	N	68	190	1			86
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	995	3	77	9	N	70					156
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1108	3	78	9	N	71					227
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	828	3	68	9	N	62	190	1			99
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	958	3	80	9	N	73					172
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	633	3	91	9	N	83	183	1			72
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					72
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	207	3	35	9	N	32					244
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	117	3	15	9	N	14					258
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	198	3	21	9	N	19					277
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	180	3	34	9	N	31	179	1			129
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	91	3	25	9	N	23					152
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	62	3	33	9	N	30					182
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					182
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	142	3	39	9	N	35					217
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	40	3	13	9	N	12					229
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	122	3	36	9	N	33					262
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					262
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2976	3	106	9	N	96					224
02	2268	X	1466	-0-	-802	-0-	1424	3	42	9	N	38	177	1			85
03	2511	X	1242	-0-	-1269	-0-	1122	3	120	9	N	109					194
04	2430	X	1354	-0-	-1076	-0-	1266	3	88	9	N	80	190	1			84
05	2511	X	1890	-0-	-621	-0-	1779	3	111	9	N	101					185
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2880	3	99	9	N	90	109	1			166
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1875	3	233	9	N	212					378
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1813	3	89	9	N	81	370	1			89
09	2430	N	1674	-0-	-756	-0-	1571	3	103	9	N	94					183
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1819	3	114	9	N	104	190	1			97
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					97
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 19,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3270	-0-	170	170	3049	3	221	9	N	201	189	1			115
02	3008	X	2838	-0-	-170	-0-	2654	3	184	9	N	167	184	1			98
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2670	3	184	9	N	167	185	1			80
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2949	3	228	9	N	207	190	1			97
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3093	3	206	9	N	187	187	1			97
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2577	3	186	9	N	169	191	1			75
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2352	3	190	9	N	173	186	1			62
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2399	3	182	9	N	165	191	1			36
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2372	3	167	9	N	152					188
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3220	3	197	9	N	179	190	1			177
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					177
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 29,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	977	3	37	9	N	34					73
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-					73
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	773	3	158	9	N	144					217
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1355	3	83	9	N	75	185	1			107
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	588	3	85	9	N	77					184
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2					186
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	891	3	43	9	N	39	171	1			54
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	522	3	116	9	N	105					159
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	793	3	30	9	N	27					186
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1309	3	68	9	N	62	190	1			58
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					58
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8711	-0-	5611	5611	8434	3	277	9	N	252	182	1			239
02	2800	N	5037	-0-	2237	7848	4843	3	194	9	N	176	173	1			242
03	3100	N	3227	-0-	127	7975	3049	3	178	9	N	162	183	1			221
04	11364	X	3389	-0-	-7975	-0-	3122	3	267	9	N	243	190	1			274
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3995	3	251	9	N	228	190	1			312
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2474	3	276	9	N	251	382	1			181
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2259	3	267	9	N	243	184	1			240
08	2387	X	2253	-0-	-134	-0-	2055	3	198	9	N	180	185	1			235
09	2310	X	1937	-0-	-373	-0-	1726	3	211	9	N	192	190	1			237
10	2387	X	2008	-0-	-379	-0-	1821	3	187	9	N	170	190	1			217
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					217
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 36,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1821	-0-	-163	-0-	1712	3	109	9	N	99	182	1			155
02	1764	X	1178	-0-	-586	-0-	1066	3	112	9	N	102					257
03	1891	N	328	-0-	-1563	-0-	297	3	31	9	N	28					285
04	1770	N	432	-0-	-1338	-0-	386	3	46	9	N	42					327
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2833	3	176	9	N	160	190	1			297
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1324	3	136	9	N	124	190	1			231
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1369	3	86	9	N	78					309
08	2480	N	738	-0-	-1742	-0-	676	3	62	9	N	56					365
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1522	3	98	9	N	89	185	1			269
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1597	3	151	9	N	137					406
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					406
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					406

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					294
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	308	3	98	9	N	89	186	1			197
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	256	3	96	9	N	87					284
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	204	3	97	9	N	88	190	1			182
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	298	3	111	9	N	101					283
06	330	N	123	-0-	-207	-0-	50	3	73	9	N	66	178	1			171
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	408	3	94	9	N	85					256
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	357	3	107	9	N	97					353
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	241	3	83	9	N	75	190	1			238
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	86	3	94	9	N	85					323
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					323
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	117	3	31	9	N	28					163
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	125	3	35	9	N	32					195
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	791	3	90	9	N	82	188	1			89
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	648	3	72	9	N	65					154
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	110	3	17	9	N	15					169
06	840	N	249	-0-	-591	-0-	207	3	42	9	N	38					207
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	568	3	36	9	N	33	190	1			50
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	3	10	9	N	9					59
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22	9	N	20					79
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	493	3	28	9	N	25					104
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					104
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	310	3	50	9	N	45					225
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	359	3	44	9	N	40					265
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	471	3	30	9	N	27	124	1			168
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	268	3	21	9	N	19					187
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	320	3	4	9	N	4					191
06	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	3			N	-0-					191
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10					201
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					201
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	306	3	14	9	N	13					214
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					214
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					214
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2744	-0-	-201	-0-	2478	3	266	9	N	242					287
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2747	3	193	9	N	175	368	1			94
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2839	3	199	9	N	181	188	1			87
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2924	3	176	9	N	160	185	1			62
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3038	3	243	9	N	221	191	1			92
06	2850	X	2299	-0-	-551	-0-	2144	3	155	9	N	141					233
07	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2504	3	164	9	N	149	192	1			190
08	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2561	3	182	9	N	165	190	1			165
09	2850	X	1788	-0-	-1062	-0-	1643	3	145	9	N	132	192	1			105
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2770	3	199	9	N	181					286
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					286
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 27,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2708	3	118	9	N	107					507
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2483	3	90	9	N	82	186	1			403
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2694	3	105	9	N	95	190	1			308
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2112	3	91	9	N	83					391
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2839	3	100	9	N	91	196	1			286
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2574	3	85	9	N	77					363
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	364	3	64	9	N	58					421
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1333	3	154	9	N	140	190	1			371
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	817	3	123	9	N	112	187	1			296
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	730	3	107	9	N	97					393
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					393
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 19,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2006	3	30	9	N	27					125
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1483	3	19	9	N	17					142
03	1550	X	1048	-0-	-502	-0-	1037	3	11	9	N	10	63	1			89
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	3	9	9	N	8					97
05	1550	X	824	-0-	-726	-0-	818	3	6	9	N	5					102
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-	77	1			25
07	1550	N	1081	-0-	-469	-0-	1081	3			N	-0-					25
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					25
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					25
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					27
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 13,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4497	-0-	-1424	-0-	4416	3	81	9	N	74					128
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5795	3	108	9	N	98					226
03	6355	X	5215	-0-	-1140	-0-	5108	3	107	9	N	97	184	1			139
04	6150	X	5445	-0-	-705	-0-	5369	3	76	9	N	69					208
05	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	5759	3	114	9	N	104	190	1			122
06	6240	X	5676	-0-	-564	-0-	5597	3	79	9	N	72					194
07	6448	X	5581	-0-	-867	-0-	5490	3	91	9	N	83	190	1			87
08	5859	X	4907	-0-	-952	-0-	4828	3	79	9	N	72					159
09	5670	X	4230	-0-	-1440	-0-	4140	3	90	9	N	82	191	1			50
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5909	3	92	9	N	84					134
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					134
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 53,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					66
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	811	3	64	9	N	58					124
03	1240	N	820	-0-	-420	-0-	735	3	85	9	N	77					201
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7	182	1			26
05	961	N	452	-0-	-509	-0-	440	3	12	9	N	11					37
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	567	3	69	9	N	63					100
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	560	3	6	9	N	5					105
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	250	3	131	9	N	119	190	1			34
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	665	3	41	9	N	37					71
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1024	3	91	9	N	83					154
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					154
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	411	3	120	9	N	109					253
02	700	N	409	-0-	-291	-0-	311	3	98	9	N	89	187	1			155
03	713	N	505	-0-	-208	-0-	422	3	83	9	N	75					230
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	596	3	145	9	N	132	190	1			172
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	529	3	136	9	N	124	186	1			110
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	463	3	117	9	N	106					216
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	565	3	113	9	N	103	191	1			128
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	650	3	129	9	N	117					245
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	551	3	109	9	N	99	181	1			163
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	722	3	127	9	N	115					278
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					278
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3938	-0-	-1425	-0-	3830	3	108	9	N	98					373
02	4844	X	2980	-0-	-1864	-0-	2886	3	94	9	N	85	190	1			268
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7305	3	120	9	N	109					377
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6492	3	25	9	N	23	189	1			211
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7716	3	135	9	N	123					334
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6326	3	74	9	N	67	190	1			211
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6869	3	97	9	N	88					299
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6281	3	89	9	N	81					380
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7023	3	101	9	N	92	190	1			282
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6395	3	99	9	N	90					372
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					372
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					372

TOTAL GAS PROD: 62,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

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	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2549	3	98	9	N	89	185	1			72
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2592	3	102	9	N	93					165
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4731	3	380	9	N	345	191	1			319
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3713	3	262	9	N	238	377	1			180
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4085	3	186	9	N	169	191	1			158
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3138	3	185	9	N	168	187	1			139
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2793	3	165	9	N	150	190	1			99
08	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	2383	3	154	9	N	140	185	1			54
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3195	3	151	9	N	137					191
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	3	133	9	N	121	186	1			126
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					126
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 34,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

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	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4801	3	100	9	N	91	180	1			53
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3804	3	83	9	N	75					128
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3617	3	88	9	N	80					208
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3345	3	86	9	N	78					286
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3713	3	79	9	N	72	185	1			173
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2889	3	77	9	N	70	190	1			53
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2098	3	86	9	N	78					131
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3401	3	83	9	N	75					206
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2485	3	75	9	N	68	184	1			90
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2301	3	200	9	N	182					272
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					272
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 33,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

AMRWR, LLC 102699
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
TALA ENERGY LLC 103522
BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1675	-0-	-1115	-0-	11	1	1251	3	N	375	516	1			189
							413	9									
02	2520	X	606	-0-	-1914	-0-	4	1	417	3	N	168					357
							185	9									
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	8	1	905	3	N	204	337	1			224
							224	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	12	1	1360	3	N	327	342	1			209
							360	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	3	N	233	179	1			263
							256	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	12	1	1443	3	N	404	357	1			310
							444	9									
07	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	11	1	1318	3	N	311	351	1			270
							342	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	12	1	1410	3	N	261	350	1			181
							287	9									
09	1890	N	1122	-0-	-768	-0-	8	1	936	3	N	162	177	1			166
							178	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	N	192	180	1			178
							211	9									
11	1650	N	1306	-0-	-344	-0-	9	1	1033	3	N	240	336	1			82
							264	9									
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	8	1	947	3	N	229					311
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 16,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5450	2	211	9	N	192	364	1			221
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4673	2	370	9	N	336	186	1			371
03	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	4871	2	378	9	N	344	185	1			530
04	5280	X	5261	-0-	-19	-0-	4903	2	358	9	N	325	719	1			136
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5176	2	385	9	N	350	190	1			296
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5001	2	344	9	N	313	361	1			248
07	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	5072	2	336	9	N	305	362	1			191
08	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	4851	2	361	9	N	328	362	1			157
09	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	4763	2	345	9	N	314	185	1			286
10	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	4939	2	367	9	N	334	369	1			251
11	5280	X	5125	-0-	-155	-0-	4776	2	349	9	N	317	354	1			214
12	5394	X	5142	-0-	-252	-0-	4794	2	348	9	N	316	368	1			162

TOTAL GAS PROD: 63,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2467	2	197	9	N	179	352	1			523
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	2	1			521
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1737	2	246	9	N	224	353	1			392
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2220	2	125	9	N	114	180	1			326
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1296	2	177	9	N	161	182	1			305
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1913	2	308	9	N	280	350	1			235
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1709	2	261	9	N	237	174	1			298
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1207	2	191	9	N	174	181	1			291
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1505	2	268	9	N	244	281	1			254
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2074	2	306	9	N	278	180	1			352
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1530	2	232	9	N	211	181	1			382
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1456	2	265	9	N	241	360	1			263

TOTAL GAS PROD: 23,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1955	2	221	9	N	201	197	1			225
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1674	2	244	9	N	222	183	1			264
03	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	1894	2	261	9	N	237	354	1			147
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1929	2	256	9	N	233	177	1			203
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2024	2	272	9	N	247	185	1			265
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2037	2	237	9	N	215	351	1			129
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2007	2	245	9	N	223	181	1			171
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1979	2	242	9	N	220	177	1			214
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1900	2	235	9	N	214	179	1			249
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1993	2	238	9	N	216	362	1			103
11	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	1820	2	205	9	N	186	179	1			110
12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1686	2	224	9	N	204	182	1			132

TOTAL GAS PROD: 25,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	1632	2	592	9	N	538	540	1			379
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1345	2	523	9	N	475	538	1			316
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1519	2	585	9	N	532	537	1			311
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1594	2	624	9	N	567	535	1			343
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1717	2	541	9	N	492	534	1			301
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1666	2	638	9	N	580	539	1			342
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1632	2	549	9	N	499	520	1			321
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	1585	2	732	9	N	665	713	1			273
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1511	2	414	9	N	376	531	1			118
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1643	2	538	9	N	489	540	1			67
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1397	2	575	9	N	523	356	1			234
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1514	2	570	9	N	518	543	1			209

TOTAL GAS PROD: 25,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,254

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	986	2	81	9	N	74					469
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	694	2	46	9	N	42					511
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	484	2	23	9	N	21					532
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					532
05	806	N	525	-0-	-281	-0-	463	2	62	9	N	56	178	1			410
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	44					454
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	597	2	58	9	N	53					507
08	527	N	231	-0-	-296	-0-	192	2	39	9	N	35	182	1			360
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	401	2	87	9	N	79					439
10	651	N	344	-0-	-307	-0-	294	2	50	9	N	45	177	1			307
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	417	2	56	9	N	51					358
*12	496	N	455	-0-	-41	-0-	398	2	57	9	N	52					410

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3823	2	770	9	N	700	909	1			197
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3514	2	781	9	N	710	721	1			186
03	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	3740	2	872	9	N	793	545	1			434
04	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	3729	2	822	9	N	747	890	1			291
05	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	3897	2	855	9	N	777	712	1			356
06	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	3739	2	779	9	N	708	711	1			353
07	4743	X	4475	-0-	-268	-0-	3864	2	611	9	N	555	713	1			195
08	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	3715	2	998	9	N	907	717	1			385
09	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	3582	2	763	9	N	694	881	1			198
10	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	3737	2	847	9	N	770	719	1			249
11	4560	X	4372	-0-	-188	-0-	3596	2	776	9	N	705	717	1			237
12	4712	X	4416	-0-	-296	-0-	3570	2	846	9	N	769	716	1			290

TOTAL GAS PROD: 54,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,835

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1208	-0-	-0-	-0-	1110	2	98	9	N	89	356	1			259
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	940	2	239	9	N	217	179	1			297
03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	835	2	276	9	N	251	179	1			369
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	951	2	127	9	N	115	352	1			132
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1040	2	245	9	N	223	178	1			177
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	979	2	265	9	N	241	179	1			239
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	930	2	219	9	N	199	179	1			259
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	904	2	407	9	N	370	360	1			269
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	899	2	42	9	N	38	177	1			130
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	927	2	209	9	N	190	180	1			140
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	993	2	254	9	N	231	175	1			196
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	939	2	257	9	N	234	172	1			258

TOTAL GAS PROD: 14,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	134	2	29	9	N	26					225
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					225
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	129	2	70	9	N	64					289
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	173	1			116
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	73	2	24	9	N	22					138
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					138
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	110	2	83	9	N	75					213
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					213
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	232	2	68	9	N	62					275
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	156	2	29	9	N	26	1	1			300
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	141	2	28	9	N	25					325
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	2	30	9	N	27					352

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2488	2	162	9	N	147	554	1			101
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	1978	2	635	9	N	577	535	1			143
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2099	2	535	9	N	486	358	1			271
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2081	2	440	9	N	400	536	1			135
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2125	2	510	9	N	464	361	1			238
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2022	2	455	9	N	414	530	1			122
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2115	2	474	9	N	431	355	1			198
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2043	2	463	9	N	421	352	1			267
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2042	2	444	9	N	404	530	1			141
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2252	2	465	9	N	423	359	1			205
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1689	2	333	9	N	303	345	1			163
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2135	2	444	9	N	404	360	1			207

TOTAL GAS PROD: 30,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,874

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5044	2	1119	9	N	1017	902	1			288
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	4358	2	868	9	N	789	722	1			355
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	3978	2	741	9	N	674	715	1			314
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4034	2	1065	9	N	968	892	1			390
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4123	2	768	9	N	698	895	1			193
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	639	2	114	9	N	104	5	1			292
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2421	2	464	9	N	422	358	1			356
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4625	2	1059	9	N	963	891	1			428
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	4535	2	865	9	N	786	890	1			324
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4228	2	850	9	N	773	717	1			380
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3956	2	773	9	N	703	533	1			550
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	3748	2	743	9	N	675	729	1			496

TOTAL GAS PROD: 55,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,572

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1723	2	125	9	N	114	362	1			152
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1503	2	253	9	N	230	182	1			200
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1724	2	271	9	N	246	357	1			89
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1640	2	264	9	N	240	170	1			159
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1836	2	277	9	N	252	182	1			229
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1657	2	241	9	N	219	180	1			268
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1805	2	264	9	N	240	349	1			159
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1666	2	184	9	N	167	183	1			143
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1645	2	281	9	N	255	176	1			222
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1694	2	233	9	N	212	185	1			249
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1656	2	249	9	N	226	356	1			119
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1678	2	251	9	N	228	184	1			163

TOTAL GAS PROD: 23,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5483	2	498	9	N	453	724	1			219
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4762	2	594	9	N	540	544	1			215
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5144	2	638	9	N	580	533	1			262
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	4898	2	613	9	N	557	538	1			281
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5001	2	601	9	N	546	552	1			275
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	4839	2	565	9	N	514	537	1			252
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	4885	2	569	9	N	517	539	1			230
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4630	2	562	9	N	511	540	1			201
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4471	2	541	9	N	492	540	1			153
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4528	2	550	9	N	500	369	1			284
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4255	2	527	9	N	479	544	1			219
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4072	2	509	9	N	463	372	1			310

TOTAL GAS PROD: 63,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,152

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4473	-0-	-1076	-0-	4348	2	125	9	N	114	367	1			108
02	5012	X	4255	-0-	-757	-0-	4143	2	112	9	N	102	5	1			205
03	5549	X	4715	-0-	-834	-0-	4428	2	287	9	N	261	364	1			102
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4615	2	253	9	N	230	180	1			152
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4696	2	308	9	N	280	187	1			245
06	4560	X	4101	-0-	-459	-0-	3815	2	286	9	N	260	358	1			147
07	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4406	2	240	9	N	218	183	1			182
08	5022	X	4470	-0-	-552	-0-	4199	2	271	9	N	246	183	1			245
09	4860	X	4476	-0-	-384	-0-	4234	2	242	9	N	220	356	1			109
10	4991	X	4530	-0-	-461	-0-	4258	2	272	9	N	247	190	1			166
11	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	4022	2	252	9	N	229	178	1			217
12	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	3965	2	256	9	N	233	378	1			72

TOTAL GAS PROD: 54,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					225
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40					265
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	173	2	76	9	N	69					334
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	666	2	186	9	N	169	181	1			322
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	191	2	91	9	N	83	183	1			222
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	132	2	162	9	N	147	177	1			192
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80					272
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					272
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	54	2	110	9	N	100					372
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	245	2	124	9	N	113	353	1			132
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	140	2	85	9	N	77					209
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	22	2	24	9	N	22	176	1			55

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1194	-0-	-449	-0-	1194	2			N	-0-	181	1			226
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	962	2	176	9	N	160	182	1			204
03	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1121	2	235	9	N	214	177	1			241
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	713	2	145	9	N	132	180	1			193
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1190	2	238	9	N	216	180	1			229
06	1320	N	940	-0-	-380	-0-	756	2	184	9	N	167	177	1			219
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	774	2	184	9	N	167	182	1			204
08	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	960	2	220	9	N	200	176	1			228
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	897	2	218	9	N	198	179	1			247
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1169	2	145	9	N	132	178	1			201
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	884	2	207	9	N	188	177	1			212
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	948	2	241	9	N	219	186	1			245

TOTAL GAS PROD: 13,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2454	-0-	-88	-0-	2267	2	187	9	N	170	497	1			202
02	2604	N	1750	-0-	-854	-0-	1460	2	290	9	N	264	343	1			123
03	2914	N	2414	-0-	-500	-0-	1913	2	501	9	N	455	354	1			224
04	3000	N	5278	-0-	2278	2278	4058	2	1220	9	N	1109	890	1			443
05	3100	N	4530	-0-	1430	3708	3482	2	1048	9	N	953	1074	1			322
06	3000	N	5086	-0-	2086	5794	3929	2	1157	9	N	1052	1057	1			317
07	3100	N	4603	-0-	1503	7297	3505	2	1098	9	N	998	1069	1			246
08	11200	X	3903	-0-	-7297	-0-	2981	2	922	9	N	838	715	1			369
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2279	2	724	9	N	658	715	1			312
10	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	1948	2	631	9	N	574	547	1			339
11	2820	X	2737	-0-	-83	-0-	2212	2	525	9	N	477	528	1			288
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5310	2	597	9	N	543	535	1			296

TOTAL GAS PROD: 44,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,091

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1158	-0-	-20	-0-	953	2	205	9	N	186	359	1			328
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	771	2	336	9	N	305	354	1			279
03	1178	X	1157	-0-	-21	-0-	760	2	397	9	N	361	359	1			281
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	843	2	373	9	N	339	357	1			263
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	863	2	393	9	N	357	360	1			260
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	873	2	345	9	N	314	355	1			219
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	866	2	338	9	N	307	354	1			172
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	809	2	329	9	N	299	181	1			290
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	746	2	365	9	N	332	347	1			275
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	767	2	303	9	N	275	362	1			188
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	687	2	316	9	N	287	178	1			297
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	706	2	374	9	N	340	360	1			277

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,702

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5238	2	419	9	N	381	375	1		360
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4517	2	275	9	N	250	186	1		424
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4794	2	334	9	N	304	363	1		365
04	4560	X	3840	-0-	-720	-0-	3554	2	286	9	N	260	184	1		441
05	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	3334	2	315	9	N	286	366	1		361
06	4560	X	3448	-0-	-1112	-0-	3159	2	289	9	N	263	182	1		442
07	4712	X	3425	-0-	-1287	-0-	3124	2	301	9	N	274	372	1		344
08	4712	X	3490	-0-	-1222	-0-	3184	2	306	9	N	278	186	1		436
09	3840	X	3275	-0-	-565	-0-	3029	2	246	9	N	224	353	1		307
10	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3252	2	289	9	N	263	190	1		380
11	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	3099	2	286	9	N	260	339	1		301
12	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3160	2	295	9	N	268	186	1		383

TOTAL GAS PROD: 47,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,311

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1935	2	175	9	N	159	180	1		327
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1660	2	242	9	N	220	369	1		178
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1851	2	334	9	N	304	181	1		301
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1796	2	87	9	N	79	182	1		198
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1754	2	451	9	N	410	359	1		249
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1731	2	265	9	N	241	180	1		310
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1654	2	263	9	N	239	180	1		369
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1609	2	234	9	N	213	335	1		247
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1517	2	266	9	N	242	358	1		131
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1790	2	285	9	N	259	185	1		205
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1389	2	216	9	N	196	181	1		220
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1652	2	251	9	N	228	360	1		88

TOTAL GAS PROD: 23,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,790

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2905	2	284	9	N	258	365	1		296
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2496	2	431	9	N	392	354	1		334
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2703	2	440	9	N	400	356	1		378
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2615	2	385	9	N	350	353	1		375
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2643	2	443	9	N	403	357	1		421
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2616	2	369	9	N	335	357	1		399
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2660	2	393	9	N	357	356	1		400
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2604	2	405	9	N	368	538	1		230
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2497	2	403	9	N	366	424	1		172
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2548	2	422	9	N	384	185	1		371
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2435	2	175	9	N	159	362	1		168
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2415	2	601	9	N	546	549	1		165

TOTAL GAS PROD: 35,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,318

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1808	2	63	9	N	57	180	1			97
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1595	2	219	9	N	199	179	1			117
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1696	2	212	9	N	193	179	1			131
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1655	2	202	9	N	184	179	1			136
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1674	2	223	9	N	203	186	1			153
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1634	2	210	9	N	191	180	1			164
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1661	2	195	9	N	177	180	1			161
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1565	2	200	9	N	182	181	1			162
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1445	2	197	9	N	179	184	1			157
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1557	2	193	9	N	175	195	1			137
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1409	2	200	9	N	182	182	1			137
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1625	2	209	9	N	190	184	1			143

TOTAL GAS PROD: 21,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2135	-0-	-0-	-0-	1803	2	332	9	N	302	361	1			258
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1810	2	29	9	N	26	6	1			278
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1000	2	193	9	N	175	345	1			108
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1561	2	375	9	N	341	177	1			272
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1898	2	340	9	N	309	3	1			578
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1328	2	299	9	N	272	2	1			848
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1664	2	227	9	N	206	699	1			355
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	854	2	227	9	N	206	358	1			203
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2103	2	437	9	N	397	249	1			351
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	1888	2	378	9	N	344	353	1			342
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1227	2	265	9	N	241	182	1			401
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1540	2	351	9	N	319	369	1			351

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4888	-0-	-816	-0-	4386	2	502	9	N	456	550	1			310
02	5152	X	4675	-0-	-477	-0-	4675	2			N	-0-	6	1			304
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5671	2	609	9	N	554	541	1			317
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5171	1	557	9	N	506	547	1			276
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4869	2	592	9	N	538	368	1			446
06	5520	X	5350	-0-	-170	-0-	4832	2	518	9	N	471	715	1			202
07	5704	X	5557	-0-	-147	-0-	5022	2	535	9	N	486	359	1			329
08	5704	X	5256	-0-	-448	-0-	4742	2	514	9	N	467	366	1			430
09	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	4647	2	426	9	N	387	538	1			279
10	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	4672	2	514	9	N	467	548	1			198
11	5370	X	4584	-0-	-786	-0-	4144	2	440	9	N	400	362	1			236
12	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	3959	2	512	9	N	465	551	1			150

TOTAL GAS PROD: 62,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,197

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

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	93	N	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-					145
02	121	N	121	-0-	-0-		-0-		84	2	37	9	N	34					179
03	102	N	102	-0-	-0-		-0-		102	2			N	-0-					179
04	53	N	53	-0-	-0-		-0-		28	2	25	9	N	23					202
05	93	N	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-					202
06	91	N	91	-0-	-0-		-0-		74	2	17	9	N	15					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					217
08	248	N	248	-0-	-0-		-0-		209	2	39	9	N	35					252
09	960	N	960	-0-	-0-		-0-		907	2	53	9	N	48					300
10	1173	N	1173	-0-	-0-		-0-		1076	2	97	9	N	88	2	1			386
11	953	N	953	-0-	-0-		-0-		859	2	94	9	N	85					471
12	1202	N	1202	-0-	-0-		-0-		1101	2	101	9	N	92	356	1			207

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

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	2623	N	2623	-0-	-0-		-0-		2236	1	387	9	N	352	362	1			236
02	2075	N	2075	-0-	-0-		-0-		1918	2	157	9	N	143	3	1			376
03	2407	N	2407	-0-	-0-		-0-		2045	2	362	9	N	329	358	1			347
04	2549	N	2549	-0-	-0-		-0-		2123	2	426	9	N	387	536	1			198
05	2788	N	2788	-0-	-0-		-0-		2284	2	504	9	N	458	361	1			295
06	2418	N	2418	-0-	-0-		-0-		2140	2	278	9	N	253	361	1			187
07	2731	N	2731	-0-	-0-		-0-		2093	2	638	9	N	580	534	1			233
08	2349	N	2349	-0-	-0-		-0-		1912	2	437	9	N	397	348	1			282
09	2246	N	2246	-0-	-0-		-0-		1814	2	432	9	N	393	352	1			323
10	2425	N	2425	-0-	-0-		-0-		2016	2	409	9	N	372	540	1			155
11	2453	N	2453	-0-	-0-		-0-		2035	2	418	9	N	380	358	1			177
12	2497	N	2497	-0-	-0-		-0-		2048	2	449	9	N	408	360	1			225

TOTAL GAS PROD: 29,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,452

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

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	7036	X	7036	-0-	-0-		-0-		6870	2	166	9	N	151	380	1			298
02	6949	X	6949	-0-	-0-		-0-		6563	2	386	9	N	351	373	1			276
03	7413	X	7413	-0-	-0-		-0-		7041	2	372	9	N	338	360	1			254
04	7339	X	7339	-0-	-0-		-0-		6961	2	378	9	N	344	177	1			421
05	7584	X	7584	-0-	-0-		-0-		7185	2	399	9	N	363	391	1			393
06	7289	X	7289	-0-	-0-		-0-		6936	2	353	9	N	321	356	1			358
07	7416	X	7416	-0-	-0-		-0-		6979	2	437	9	N	397	370	1			385
08	6931	X	6931	-0-	-0-		-0-		6654	2	277	9	N	252	368	1			269
09	6763	X	6763	-0-	-0-		-0-		6438	2	325	9	N	295	359	1			205
10	6602	X	6602	-0-	-0-		-0-		6251	2	351	9	N	319	373	1			151
11	6501	X	6501	-0-	-0-		-0-		6154	2	347	9	N	315	368	1			98
12	6612	X	6612	-0-	-0-		-0-		6227	2	385	9	N	350	196	1			252

TOTAL GAS PROD: 84,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,796

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3006	-0-	-94	5194	3006	2			N	-0-	371	1			251
02	8159	X	2965	-0-	-5194	-0-	2732	2	233	9	N	212	5	1			458
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2284	2	166	9	N	151	181	1			428
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71	183	1			316
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1377	2	122	9	N	111	182	1			245
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	2	1			243
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1803	2	92	9	N	84	3	1			324
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1597	2	85	9	N	77	180	1			221
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1489	2	125	9	N	114	179	1			156
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1524	2	112	9	N	102	5	1			253
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1359	2	108	9	N	98	183	1			168
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1215	2	102	9	N	93	3	1			258

TOTAL GAS PROD: 22,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	2	6	9	N	5					152
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	410	2	149	9	N	135					287
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	832	2	65	9	N	59	162	1			184
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	296	2	22	9	N	20					204
05	620	N	264	-0-	-356	-0-	251	2	13	9	N	12	1	1			215
06	600	N	338	-0-	-262	-0-	329	2	9	9	N	8	1	1			222
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	747	2	95	9	N	86	1	1			307
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	236	2	30	9	N	27	2	1			332
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	304	2	36	9	N	33	178	1			187
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	379	2	28	9	N	25	1	1			211
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	311	2	28	9	N	25					236
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	331	2	28	9	N	25	1	1			260

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	880	2	102	9	N	93					247
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	983	2	80	9	N	73					320
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1082	2	99	9	N	90	178	1			232
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1096	2	87	9	N	79					311
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1260	2	105	9	N	95	174	1			232
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	70					302
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1058	2	106	9	N	96	182	1			216
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1417	2	65	9	N	59					275
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	695	2	94	9	N	85	176	1			184
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1303	2	90	9	N	82					266
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1094	2	94	9	N	85	178	1			173
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1075	2	95	9	N	86					259

TOTAL GAS PROD: 12,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7533	X	4247	-0-	-3286	-0-	3776	2	471	9	N	428	376	1	571
02	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7008	2	593	9	N	539	884	1	226
03	7967	X	5982	-0-	-1985	-0-	5477	2	505	9	N	459	520	1	165
04	7710	X	6021	-0-	-1689	-0-	5622	2	399	9	N	363	349	1	179
05	8401	X	6264	-0-	-2137	-0-	5499	2	765	9	N	695	544	1	330
06	8130	X	6185	-0-	-1945	-0-	5634	2	551	9	N	501	540	1	291
07	8401	X	6409	-0-	-1992	-0-	5894	2	515	9	N	468	715	1	44
08	6262	X	5791	-0-	-471	-0-	5250	2	541	9	N	492	364	1	172
09	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	4744	2	471	9	N	428	358	1	242
10	6417	X	4512	-0-	-1905	-0-	4070	2	442	9	N	402	551	1	93
11	6210	X	5369	-0-	-841	-0-	4854	2	515	9	N	468	355	1	206
12	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5020	2	572	9	N	520	548	1	178

TOTAL GAS PROD: 69,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,763

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6845	2	326	9	N	296	553	1	218
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	5984	2	360	9	N	327	367	1	178
03	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6362	2	420	9	N	382	362	1	198
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6259	2	358	9	N	325	183	1	340
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6348	2	380	9	N	345	373	1	312
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6175	2	360	9	N	327	366	1	273
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6353	2	343	9	N	312	365	1	220
08	6603	X	6378	-0-	-225	-0-	5995	2	383	9	N	348	373	1	195
09	6390	X	5894	-0-	-496	-0-	5561	2	333	9	N	303	361	1	137
10	6603	X	6253	-0-	-350	-0-	5906	2	347	9	N	315	372	1	80
11	6390	X	6016	-0-	-374	-0-	5622	2	394	9	N	358	182	1	256
12	6603	X	6070	-0-	-533	-0-	5710	2	360	9	N	327	373	1	210

TOTAL GAS PROD: 77,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,965

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2542	X	508	-0-	-2034	-0-	508	2			N	-0-	184	1	251
02	2296	X	722	-0-	-1574	-0-	620	2	102	9	N	93	2	1	342
03	2542	X	714	-0-	-1828	-0-	674	2	40	9	N	36	1	1	377
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2199	2	55	9	N	50	176	1	251
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1744	2	95	9	N	86	3	1	334
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1723	2	59	9	N	54	180	1	208
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2430	2	72	9	N	65	2	1	271
08	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1343	2	7	9	N	6	160	1	117
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2491	2	17	9	N	15	2	1	130
10	2511	N	1932	-0-	-579	-0-	1878	2	54	9	N	49	5	1	174
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2653	2	100	9	N	91	2	1	263
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2818	2	113	9	N	103	184	1	182

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	2	1			221
02	1764	N	1047	-0-	-717	-0-	1025	2	22	9	N	20	5	1			236
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	125	2	12	9	N	11					247
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1					248
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1529	2	47	9	N	43	1	1			290
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2657	2	109	9	N	99	184	1			205
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1849	2	67	9	N	61	5	1			261
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	N	40	5	1			296
09	2580	N	1064	-0-	-1516	-0-	1055	2	9	9	N	8	2	1			302
10	1922	N	743	-0-	-1179	-0-	721	2	22	9	N	20	4	1			318
11	1830	N	237	-0-	-1593	-0-	237	2			N	-0-					318
*12	1085	N	496	-0-	-589	-0-	479	2	17	9	N	15					333

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3931	2	30	9	N	27	371	1			229
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4459	2	317	9	N	288	184	1			333
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5044	2	310	9	N	282	361	1			254
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4764	2	275	9	N	250	182	1			322
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5023	2	285	9	N	259	366	1			215
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4565	2	294	9	N	267	189	1			293
07	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	4506	2	277	9	N	252	364	1			181
08	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	4304	2	81	9	N	74	187	1			68
09	4770	X	4630	-0-	-140	-0-	4173	2	457	9	N	415	351	1			132
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4372	2	283	9	N	257	189	1			200
11	4770	X	4751	-0-	-19	-0-	4486	2	265	9	N	241	361	1			80
12	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	4352	2	270	9	N	245	189	1			136

TOTAL GAS PROD: 57,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	734	-0-	-2242	-0-	734	2			N	-0-	180	1			131
02	2688	X	551	-0-	-2137	-0-	540	2	11	9	N	10	2	1			139
03	2542	X	632	-0-	-1910	-0-	614	2	18	9	N	16					155
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					155
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	N	17	1	1			171
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13	1	1			183
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	818	2	25	9	N	23	1	1			205
08	744	N	76	-0-	-668	-0-	76	2			N	-0-	1	1			204
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34	9	N	31					235
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	776	2	26	9	N	24	2	1			257
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16	1	1			272
*12	1023	N	324	-0-	-699	-0-	302	2	22	9	N	20	181	1			111

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12306	2	618	9	N	562	749	1			436
02	10640	X	10443	-0-	-197	-0-	9697	2	746	9	N	678	729	1			385
03	11780	X	11268	-0-	-512	-0-	10486	2	782	9	N	711	710	1			386
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	10676	2	793	9	N	721	534	1			573
05	11780	X	11607	-0-	-173	-0-	10791	2	816	9	N	742	644	1			671
06	11400	X	4936	-0-	-6464	-0-	4595	2	341	9	N	310	192	1			789
07	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	12805	2	877	9	N	797	1248	1			338
08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11370	2	844	9	N	767	868	1			237
09	11400	X	8915	-0-	-2485	-0-	8198	2	717	9	N	652	538	1			351
10	11780	X	9519	-0-	-2261	-0-	8729	2	790	9	N	718	739	1			330
11	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	10048	2	706	9	N	642	554	1			418
12	11780	X	8811	-0-	-2969	-0-	8249	2	562	9	N	511	747	1			182

TOTAL GAS PROD: 126,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,811

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2607	-0-	-108	-0-	2567	2	40	9	N	36	362	1			171
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2506	2	202	9	N	184	3	1			352
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	180	1			172
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2443	2	417	9	N	379	359	1			192
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2270	2	130	9	N	118	6	1			304
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2352	2	184	9	N	167	183	1			288
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2280	2	153	9	N	139	180	1			247
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2299	2	185	9	N	168	179	1			236
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2542	2	156	9	N	142	177	1			201
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2742	2	147	9	N	134	183	1			152
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2540	2	177	9	N	161	180	1			133
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2578	2	153	9	N	139	187	1			85

TOTAL GAS PROD: 31,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 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	2263	X	775	-0-	-1488	-0-	775	2			N	-0-					395
02	2044	X	890	-0-	-1154	-0-	635	2	255	9	N	232					627
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1168	2	199	9	N	181	521	1			287
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1053	2	75	9	N	68					355
05	992	N	630	-0-	-362	-0-	568	2	62	9	N	56					411
06	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	891	2	136	9	N	124	344	1			191
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1050	2	134	9	N	122					313
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	887	2	112	9	N	102					415
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	773	2	107	9	N	97					512
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1254	2	149	9	N	135	180	1			467
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1126	2	127	9	N	115					582
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					582

TOTAL GAS PROD: 13,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					301
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1343	2	19	9	N	17	1	1			317
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1030	2	29	9	N	26	1	1			342
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	1			342
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	975	2	39	9	N	35	2	1			375
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N	5	1	1			379
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4	176	1			207
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	15	9	N	14	1	1			220
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4	1	1			223
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	N	16	2	1			237
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	2	12	9	N	11					248
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	2	1			248

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2888	-0-	-2103	-0-	2888	2			N	-0-	11	1			623
02	4508	X	988	-0-	-3520	-0-	942	2	46	9	N	42	3	1			662
03	4991	X	700	-0-	-4291	-0-	700	2			N	-0-	181	1			481
04	4830	X	77	-0-	-4753	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			481
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	1	1			480
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					480
07	1085	X	16	-0-	-1069	-0-	16	2			N	-0-					480
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	342	1			138
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					138
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					138
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					138
*12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2456	2	107	9	N	97	183	1			225
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1938	2	193	9	N	175	185	1			215
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2275	2	166	9	N	151	180	1			186
04	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	1445	2	68	9	N	62	2	1			246
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1964	2	187	9	N	170	181	1			235
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1908	2	191	9	N	174	175	1			234
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1897	2	133	9	N	121	184	1			171
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1787	2	160	9	N	145	181	1			135
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1718	2	150	9	N	136	179	1			92
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1776	2	176	9	N	160	195	1			57
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1668	2	144	9	N	131	2	1			186
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1677	2	140	9	N	127	181	1			132

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3451	2	182	9	N	165	7	1			279
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-	4	1			275
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3271	2	113	9	N	103	183	1			195
04	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-	3	1			192
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4069	2	90	9	N	82	10	1			264
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3734	2	97	9	N	88	186	1			166
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3399	2	66	9	N	60	7	1			219
08	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3421	2	72	9	N	65	181	1			103
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3648	2	68	9	N	62	3	1			162
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3216	2	72	9	N	65	11	1			216
11	3420	X	3386	-0-	-34	-0-	3342	2	44	9	N	40	4	1			252
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3663	2	56	9	N	51	4	1			299

TOTAL GAS PROD: 42,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					187
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					187
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					194
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					194
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					194
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					194
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					194
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					194
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					194
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	346	2	34	9	N	31					225
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	1	1			224
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1093	2	34	9	N	31	3	1			153
02	952	N	194	-0-	-758	-0-	161	2	33	9	N	30	1	1			182
03	1054	N	723	-0-	-331	-0-	723	2			N	-0-	158	1			24
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	N	4					28
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	1			28
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1332	2	14	9	N	13	2	1			39
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	N	9	2	1			46
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	900	2	10	9	N	9					55
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	N	8	1	1			62
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1597	2	51	9	N	46	3	1			105
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	1			105
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1	3	1			103

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	562	2	1	9	N	1	1	1			314
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			N	-0-					314
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-	1	1			313
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					313
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	620	2	40	9	N	36	1	1			348
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	444	2	34	9	N	31	1	1			378
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	432	2	34	9	N	31	1	1			408
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	537	2	23	9	N	21	1	1			428
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-	175	1			253
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	422	2	13	9	N	12	1	1			264
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			264
*12	403	N	316	-0-	-87	-0-	290	2	26	9	N	24	1	1			287

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40944	X		40944	-0-	-0-	-0-	1126	1	35968	2	Y	3500	3476	1			367
								3850	9									
02	36148	X		33059	-0-	-3089	-0-	29518	2	3541	9	Y	3219	3349	1			237
03	36952	X		36831	-0-	-121	-0-	517	1	32605	2	Y	3372	3394	1			215
								3709	9									
04	35760	X		19925	-0-	-15835	-0-	17937	2	1988	9	Y	1807	1613	1			409
05	36952	X		35923	-0-	-1029	-0-	1168	1	31072	2	Y	3348	3604	1			153
								3683	9									
06	35760	X		32651	-0-	-3109	-0-	163	1	29030	2	Y	3144	2927	1			370
								3458	9									
07	36828	X		33694	-0-	-3134	-0-	95	1	30255	2	Y	3040	3092	1			318
								3344	9									
08	36828	X		34976	-0-	-1852	-0-	153	1	31532	2	Y	2992	2865	1			445
								3291	9									
09	DLQ G-10			35678	-0-	35678	35678	128	1	32416	2	Y	2849	2877	1			417
								3134	9									
10	DLQ G-10			35954	-0-	35954	71632	136	1	32599	2	Y	2926	2945	1			398
								3219	9									
11	DLQ G-10			33407	-0-	33407	105039	89	1	30242	2	Y	2796	3083	1			111
								3076	9									
*12	138454	X		33415	-0-	-105039	-0-	118	1	30297	2	Y	2727	2630	1			208
								3000	9									

TOTAL GAS PROD: 406,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,720

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	33650	-0-	-3333	-0-	916	1	27191	2	N	5039	5356	1			600
							5543	9									
02	33404	X	29110	-0-	-4294	-0-	24315	2	4795	9	N	4359	4094	1			865
03	36611	X	32469	-0-	-4142	-0-	364	1	26893	2	N	4738	4546	1			1057
							5212	9									
04	33720	X	30462	-0-	-3258	-0-	335	1	25283	2	N	4404	4398	1			1063
							4844	9									
05	33883	X	30224	-0-	-3659	-0-	156	1	25437	2	N	4210	4408	1			865
							4631	9									
06	32550	X	28604	-0-	-3946	-0-	739	1	23489	2	N	3978	4359	1			484
							4376	9									
07	32457	X	28851	-0-	-3606	-0-	493	1	23827	2	N	4119	3671	1			932
							4531	9									
08	32457	X	29532	-0-	-2925	-0-	1159	1	23884	2	N	4081	4337	1			676
							4489	9									
09	30450	X	28712	-0-	-1738	-0-	947	1	23556	2	N	3826	3640	1			862
							4209	9									
10	30225	X	29084	-0-	-1141	-0-	886	1	23907	2	N	3901	4130	1			633
							4291	9									
11	28590	X	27444	-0-	-1146	-0-	693	1	22677	2	N	3704	4030	1			307
							4074	9									
12	29667	X	27130	-0-	-2537	-0-	232	1	22770	2	N	3753	3512	1			548
							4128	9									

TOTAL GAS PROD: 355,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,112

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19958	-0-	-4625	-0-	430	1	17353	2	Y	1977	2125	1			152
							2175	9									
02	22204	X	12466	-0-	-9738	-0-	10175	2	2291	9	Y	2083	2085	1			150
03	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	393	1	14477	2	Y	1732	1661	1			221
							1905	9									
04	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	286	1	14011	2	Y	2097	1517	1			801
							2307	9									
05	14260	X	14245	-0-	-15	-0-	53	1	11891	2	Y	2092	2128	1			765
							2301	9									
06	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	15	1	19134	2	Y	1764	2066	1			463
							1940	9									
07	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	29	1	16371	2	Y	1416	1547	1			332
							1558	9									
08	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	139	1	16078	2	Y	1470	1515	1			287
							1617	9									
09	DLQ G-10		17489	-0-	17489	17489	409	1	15272	2	Y	1644	1600	1			331
							1808	9									
10	DLQ G-10		16563	-0-	16563	34052	233	1	14557	2	Y	1612	1569	1			374
							1773	9									
11	DLQ G-10		14996	-0-	14996	49048	53	1	13543	2	Y	1273	1358	1			289
							1400	9									
*12	64289	X	15241	-0-	-49048	-0-	57	1	13735	2	Y	1317	1179	1			427
							1449	9									

TOTAL GAS PROD: 201,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,477

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-	1023	1	32681	2	Y	4106	4297	1			255
							4517	9									
02	34272	X	30727	-0-	-3545	-0-	27148	2	3579	9	Y	3254	3137	1			372
03	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	489	1	30762	2	Y	3917	3976	1			313
							4309	9									
04	31980	X	27812	-0-	-4168	-0-	310	1	24001	2	Y	3183	2947	1			549
							3501	9									
05	33046	X	29914	-0-	-3132	-0-	1027	1	25242	2	Y	3314	3449	1			414
							3645	9									
06	31980	X	31160	-0-	-820	-0-	138	1	27318	2	Y	3367	3338	1			443
							3704	9									
07	33046	X	28848	-0-	-4198	-0-	79	1	25461	2	Y	3007	2886	1			564
							3308	9									
08	33046	X	27064	-0-	-5982	-0-	108	1	23690	2	Y	2969	3222	1			311
							3266	9									
09	DLQ G-10		28094	-0-	28094	28094	97	1	24905	2	Y	2811	2656	1			466
							3092	9									
10	DLQ G-10		28425	-0-	28425	56519	103	1	25297	2	Y	2750	2917	1			299
							3025	9									
11	DLQ G-10		21639	-0-	21639	78158	56	1	18891	2	Y	2447	2366	1			380
							2692	9									
*12	99683	X	21525	-0-	-78158	-0-	73	1	18714	2	Y	2489	2334	1			535
							2738	9									

TOTAL GAS PROD: 348,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,614

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

01	21173	X	19459	-0-	-1714	-0-	16631	2	2828	9	N	2571	2769	1			362
02	17220	X	17142	-0-	-78	-0-	14446	2	2696	9	N	2451	2452	1			361
03	20987	X	16875	-0-	-4112	-0-	13964	2	2911	9	N	2646	2644	1			363
04	20310	X	16649	-0-	-3661	-0-	14009	2	2640	9	N	2400	2409	1			354
05	20987	X	16565	-0-	-4422	-0-	14120	2	2445	9	N	2223	2361	1			216
06	18840	X	15907	-0-	-2933	-0-	13259	2	2648	9	N	2407	2325	1			298
07	18972	X	15533	-0-	-3439	-0-	13077	2	2456	9	N	2233	1914	1			617
08	17205	X	13989	-0-	-3216	-0-	11726	2	2263	9	N	2057	2141	1			533
09	16650	X	13583	-0-	-3067	-0-	11341	2	2242	9	N	2038	2287	1			284
10	16554	X	13386	-0-	-3168	-0-	11340	2	2046	9	N	1860	1959	1			185
11	15900	X	12779	-0-	-3121	-0-	10495	2	2284	9	N	2076	1757	1			504
12	15531	X	12244	-0-	-3287	-0-	10042	2	2202	9	N	2002	2185	1			321

TOTAL GAS PROD: 184,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,964

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	22689	-0-	-8807	-0-	329	1	18586	2	Y	3431	3501	1			400
							3774	9									
02	28448	X	16724	-0-	-11724	-0-	13806	2	2918	9	Y	2653	2590	1			463
03	25048	X	14086	-0-	-10962	-0-	129	1	11309	2	Y	2407	2836	1			34
							2648	9									
04	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	379	1	21559	2	Y	3859	3393	1			500
							4245	9									
05	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	408	1	19824	2	Y	3482	3465	1			517
							3830	9									
06	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	217	1	18682	2	Y	2893	3111	1			299
							3182	9									
07	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	68	1	21163	2	Y	3101	2692	1			708
							3411	9									
08	27063	X	22466	-0-	-4597	-0-	96	1	19280	2	Y	2809	2906	1			611
							3090	9									
09	DLQ G-10		18013	-0-	18013	18013	53	1	15567	2	Y	2175	2314	1			472
							2393	9									
10	DLQ G-10		28280	-0-	28280	46293	96	1	24513	2	Y	3337	2860	1			949
							3671	9									
11	DLQ G-10		28133	-0-	28133	74426	211	1	24854	2	Y	2789	3394	1			344
							3068	9									
*12	100866	X	26440	-0-	-74426	-0-	127	1	23637	2	Y	2433	2153	1			624
							2676	9									

TOTAL GAS PROD: 273,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,369

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

01	21514	X	18153	-0-	-3361	-0-	16138	2	2015	9	N	1832	2011	1			420
02	19432	X	14709	-0-	-4723	-0-	14508	2	201	9	N	183	197	1			406
03	19592	X	10535	-0-	-9057	-0-	9421	2	1114	9	N	1013	719	1			700
04	18960	X	16080	-0-	-2880	-0-	14074	2	2006	9	N	1824	1788	1			736
05	19592	X	13762	-0-	-5830	-0-	12249	2	1513	9	N	1375	1534	1			577
06	17580	X	13683	-0-	-3897	-0-	11831	2	1852	9	N	1684	1428	1			833
07	16275	X	15170	-0-	-1105	-0-	13380	2	1790	9	N	1627	1797	1			663
08	16616	X	13899	-0-	-2717	-0-	12195	2	1704	9	N	1549	1757	1			455
09	16080	X	13582	-0-	-2498	-0-	12035	2	1547	9	N	1406	1587	1			274
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	16275	2	1792	9	N	1629	1630	1			273
11	14670	X	13830	-0-	-840	-0-	12388	2	1442	9	N	1311	1062	1			522
12	15159	X	14869	-0-	-290	-0-	13334	2	1535	9	N	1395	1640	1			277

TOTAL GAS PROD: 176,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,828

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	29678	-0-	-9196	-0-	674	1	27218	2	Y	1624	1745	1			269
							1786	9									
02	35112	X	33597	-0-	-1515	-0-	32308	2	1289	9	Y	1172	777	1			664
03	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	413	1	29526	2	Y	1736	1865	1			535
							1910	9									
04	29790	X	26423	-0-	-3367	-0-	364	1	25034	2	Y	932	1127	1			340
							1025	9									
05	39809	X	39809	-0-	-0-	-0-	88	1	37845	2	Y	1705	1536	1			509
							1876	9									
06	35672	X	35672	-0-	-0-	-0-	25	1	34332	2	Y	1195	1379	1			325
							1315	9									
07	33113	X	33113	-0-	-0-	-0-	57	1	31595	2	Y	1328	1262	1			391
							1461	9									
08	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	265	1	30992	2	Y	1153	1289	1			255
							1268	9									
09	DLQ G-10		30094	-0-	30094	30094	761	1	28425	2	Y	825	877	1			203
							908	9									
10	DLQ G-10		29735	-0-	29735	59829	447	1	27929	2	Y	1235	1119	1			319
							1359	9									
11	DLQ G-10		28081	-0-	28081	87910	102	1	26396	2	Y	1439	1408	1			350
							1583	9									
*12	115831	X	27921	-0-	-87910	-0-	108	1	26130	2	Y	1530	1438	1			442
							1683	9									

TOTAL GAS PROD: 378,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,874

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	35793	-0-	-10490	-0-	533	1	30103	2	Y	4688	4784	1			418
							5157	9									
02	41804	X	33084	-0-	-8720	-0-	28592	2	4492	9	Y	4084	3803	1			699
03	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	391	1	34159	2	Y	4698	4601	1			796
							5168	9									
04	32700	X	30089	-0-	-2611	-0-	395	1	25859	2	Y	3486	3567	1			715
							3835	9									
05	41956	X	41956	-0-	-0-	-0-	748	1	36356	2	Y	4411	4501	1			625
							4852	9									
06	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	415	1	35693	2	Y	3645	3928	1			342
							4010	9									
07	45197	X	45197	-0-	-0-	-0-	134	1	41284	2	Y	3435	3051	1			726
							3779	9									
08	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-	93	1	31294	2	Y	2600	2715	1			611
							2860	9									
09	DLQ G-10		34262	-0-	34262	34262	107	1	30855	2	Y	3000	2763	1			848
							3300	9									
10	DLQ G-10		32788	-0-	32788	67050	122	1	29424	2	Y	2947	3232	1			563
							3242	9									
11	DLQ G-10		27928	-0-	27928	94978	225	1	24693	2	Y	2736	2865	1			434
							3010	9									
*12	126327	X	31349	-0-	-94978	-0-	151	1	27632	2	Y	3242	2838	1			838
							3566	9									

TOTAL GAS PROD: 426,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,972

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	18806	-0-	-13062	-0-	18199	2	607	9	N	552	768	1			536
02	26012	X	22863	-0-	-3149	-0-	22686	2	177	9	N	161	208	1			489
03	26784	X	21068	-0-	-5716	-0-	20208	2	860	9	N	782	894	1			377
04	22650	X	21783	-0-	-867	-0-	20875	2	908	9	N	825	744	1			458
05	25327	X	22243	-0-	-3084	-0-	21353	2	890	9	N	809	759	1			508
06	24510	X	20641	-0-	-3869	-0-	19843	2	798	9	N	725	562	1			671
07	25327	X	17761	-0-	-7566	-0-	17141	2	620	9	N	564	570	1			665
08	22506	X	18055	-0-	-4451	-0-	17394	2	661	9	N	601	903	1			363
09	21780	X	15915	-0-	-5865	-0-	15293	2	622	9	N	565	534	1			394
10	22258	X	16083	-0-	-6175	-0-	15431	2	652	9	N	593	762	1			225
11	20640	X	14079	-0-	-6561	-0-	13585	2	494	9	N	449	369	1			305
*12	18042	X	15043	-0-	-2999	-0-	14414	2	629	9	N	572	571	1			306

TOTAL GAS PROD: 224,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,198

HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47238	X	47238	-0-	-0-	-0-	1223	1	39077	2	Y	6307	6524	1			379
							6938	9									
02	39680	X	39680	-0-	-0-	-0-	34293	2	5387	9	Y	4897	4751	1			525
03	45397	X	45397	-0-	-0-	-0-	583	1	38824	2	Y	5445	5523	1			447
							5990	9									
04	42967	X	42967	-0-	-0-	-0-	725	1	36945	2	Y	4815	4649	1			613
							5297	9									
05	38161	X	36806	-0-	-1355	-0-	989	1	31042	2	Y	4341	4280	1			674
							4775	9									
06	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	190	1	32840	2	Y	4193	4290	1			577
							4612	9									
07	39271	X	39271	-0-	-0-	-0-	112	1	34626	2	Y	4121	3790	1			908
							4533	9									
08	38161	X	36413	-0-	-1748	-0-	157	1	31999	2	Y	3870	4376	1			402
							4257	9									
09	DLQ G-10		32162	-0-	32162	32162	112	1	28299	2	Y	3410	3218	1			594
							3751	9									
10	DLQ G-10		31513	-0-	31513	63675	114	1	27418	2	Y	3619	3730	1			483
							3981	9									
11	DLQ G-10		32961	-0-	32961	96636	86	1	29000	2	Y	3523	3470	1			536
							3875	9									
*12	129234	X	32598	-0-	-96636	-0-	111	1	28571	2	Y	3560	3323	1			773
							3916	9									

TOTAL GAS PROD: 454,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,101

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68200	X	52377	-0-	-15823	-0-	46735	2	5642	9	N	5129	5049	1			394
02	55608	X	44387	-0-	-11221	-0-	39667	2	4720	9	N	4291	4291	1			394
03	58900	X	46912	-0-	-11988	-0-	41943	2	4969	9	N	4517	4623	1			288
04	54600	X	43073	-0-	-11527	-0-	38755	2	4318	9	N	3925	3941	1			272
05	56420	X	42732	-0-	-13688	-0-	38084	2	4648	9	N	4225	3951	1			546
06	50700	X	39404	-0-	-11296	-0-	35348	2	4056	9	N	3687	3718	1			515
07	49135	X	38892	-0-	-10243	-0-	34775	2	4117	9	N	3743	3553	1			705
08	46903	X	35484	-0-	-11419	-0-	31703	2	3781	9	N	3437	3545	1			597
09	43080	X	32987	-0-	-10093	-0-	29435	2	3552	9	N	3229	3495	1			331
10	42718	X	32961	-0-	-9757	-0-	29409	2	3552	9	N	3229	2886	1			674
11	39390	X	30295	-0-	-9095	-0-	27218	2	3077	9	N	2797	2938	1			533
12	38905	X	29905	-0-	-9000	-0-	26492	2	3413	9	N	3103	3055	1			581

TOTAL GAS PROD: 469,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,312

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210025	X	92344	-0-	-117681	-0-	1338	1	79023	2	N	10894	10945	1			532
							11983	9									
02	148456	X	73391	-0-	-75065	-0-	63710	2	9681	9	N	8801	8864	1			469
03	131161	X	68525	-0-	-62636	-0-	706	1	58967	2	N	8047	8134	1			382
							8852	9									
04	115680	X	66129	-0-	-49551	-0-	500	1	56273	2	N	8505	8055	1			832
							9356	9									
05	104439	X	63058	-0-	-41381	-0-	1057	1	53719	2	N	7529	7209	1			1152
							8282	9									
06	89370	X	57906	-0-	-31464	-0-	739	1	49518	2	N	6954	7388	1			718
							7649	9									
07	81251	X	56189	-0-	-25062	-0-	704	1	48284	2	N	6546	6376	1			888
							7201	9									
08	68510	X	53479	-0-	-15031	-0-	973	1	45775	2	N	6119	6630	1			377
							6731	9									
09	66120	X	50693	-0-	-15427	-0-	1895	1	42602	2	N	5633	5633	1			377
							6196	9									
10	63054	X	49356	-0-	-13698	-0-	1804	1	41448	2	N	5549	5043	1			883
							6104	9									
11	57900	X	45832	-0-	-12068	-0-	1743	1	38549	2	N	5036	5341	1			578
							5540	9									
12	56203	X	41302	-0-	-14901	-0-	549	1	35153	2	N	5091	5233	1			436
							5600	9									

TOTAL GAS PROD: 718,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,704

TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

01	13826	X	12038	-0-	-1788	-0-	10719	2	1319	9	N	1199	1410	1			170
02	12012	X	10528	-0-	-1484	-0-	9321	2	1207	9	N	1097	1069	1			198
03	13299	X	10987	-0-	-2312	-0-	9661	2	1326	9	N	1205	1252	1			151
04	12870	X	10386	-0-	-2484	-0-	9144	2	1242	9	N	1129	1076	1			204
05	12958	X	9696	-0-	-3262	-0-	8465	2	1231	9	N	1119	1121	1			202
06	11640	X	9567	-0-	-2073	-0-	8412	2	1155	9	N	1050	885	1			367
07	11656	X	9648	-0-	-2008	-0-	8480	2	1168	9	N	1062	1069	1			360
08	10974	X	9024	-0-	-1950	-0-	7884	2	1140	9	N	1036	1093	1			303
09	10380	X	8386	-0-	-1994	-0-	7331	2	1055	9	N	959	1050	1			212
10	9889	X	8424	-0-	-1465	-0-	7371	2	1053	9	N	957	896	1			273
11	9570	X	7681	-0-	-1889	-0-	6674	2	1007	9	N	915	987	1			201
12	9641	X	7602	-0-	-2039	-0-	6567	2	1035	9	N	941	913	1			229

TOTAL GAS PROD: 113,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,669

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	129	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	182	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	149	1			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	164	1			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	178	1			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: 760

DELFIN OPERATING, LLC 212175
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	422	2	35	9	N	32					60
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	2	13	9	N	12					72
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	9	N	12					84
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	147	2	6	9	N	5					89
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	64	2	17	9	N	15					104
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	79	2	28	9	N	25					129
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5					134
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	61	2	13	9	N	12					146
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	125	2	23	9	N	21					167
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	43	2	26	9	N	24	78	1			113
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	9	N	14	79	1			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	197	2	75	9	N	68					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	89	1			103
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	2	37	9	N	34					137
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	10	2	53	9	N	48					185
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	489	2	75	9	N	68	155	1			98
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	320	2	72	9	N	65					163
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	2	15	9	N	14					177
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	N	7					184
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	119	2	31	9	N	28					212
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	117	2	29	9	N	26					238
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	40	2	41	9	N	37					275
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	843	2	442	9	N	402	416	1	210
02	2296	N	770	-0-	-1526	-0-	569	2	201	9	N	183	179	1	214
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1338	2	603	9	N	548	538	1	224
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1553	2	459	9	N	417	359	1	282
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1496	2	344	9	N	313	368	1	227
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1463	2	416	9	N	378	360	1	245
07	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1418	2	439	9	N	399	545	1	99
08	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1251	2	336	9	N	305	187	1	217
09	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1299	2	366	9	N	333	360	1	190
10	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1227	2	394	9	N	358	364	1	184
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1156	2	360	9	N	327	364	1	147
12	1736	N	964	-0-	-772	-0-	692	2	272	9	N	247	331	1	63

TOTAL GAS PROD: 18,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,210

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	664	2	340	9	N	309	266	1	95
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	831	2	209	9	N	190	185	1	100
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	316	2	235	9	N	214	184	1	130
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	155	2	228	9	N	207	177	1	160
05	527	N	295	-0-	-232	-0-	86	2	209	9	N	190	185	1	165
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	83	2	158	9	N	144	177	1	132
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	156	2	249	9	N	226	166	1	192
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	530	2	227	9	N	206	173	1	225
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	176	2	374	9	N	340	360	1	205
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	621	2	427	9	N	388	337	1	256
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	364	2	44	9	N	40	177	1	119
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	359	2	223	9	N	203	187	1	135

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1054	2	285	9	N	259	185	1	139
02	1344	N	1122	-0-	-222	-0-	882	2	240	9	N	218	187	1	170
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1152	2	329	9	N	299	360	1	109
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1035	2	290	9	N	264	179	1	194
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1046	2	312	9	N	284	184	1	294
06	1440	N	794	-0-	-646	-0-	539	2	255	9	N	232	356	1	170
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1409	2	292	9	N	265	353	1	82
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1926	2	204	9	N	185	183	1	84
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1139	2	341	9	N	310	169	1	225
10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1185	2	306	9	N	278	364	1	139
11	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1130	2	303	9	N	275	179	1	235
12	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1061	2	295	9	N	268	378	1	125

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,137

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	336	1			114
02	1064	N	664	-0-	-400	-0-	518	2	146	9	N	133	172	1			75
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	217	2	403	9	N	366	184	1			257
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	523	2	65	9	N	59	169	1			147
05	744	N	329	-0-	-415	-0-	198	2	131	9	N	119	177	1			89
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	103					192
07	620	N	89	-0-	-531	-0-	20	4	69	9	N	63	182	1			73
08	341	N	54	-0-	-287	-0-	10	4	44	9	N	40					113
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	911	2	481	9	N	437	360	1			190
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	710	2	229	9	N	208	184	1			214
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	208	2	301	9	N	274	181	1			307
12	1333	N	417	-0-	-916	-0-	337	2	80	9	N	73	188	1			192

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	4	98	9	N	89					162
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	120	4	141	9	N	128	190	1			100
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	120	4	112	9	N	102					202
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	90	4	100	9	N	91	173	1			120
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	4	143	9	N	130	173	1			77
06	14B2 EXT		34	-0-	34	34	20	4	14	9	N	13					90
07	14B2 EXT		119	-0-	119	153	40	4	79	9	N	72					162
08	14B2 EXT		154	-0-	154	307	25	4	129	9	N	117	184	1			95
09	14B2 EXT		130	-0-	130	437	20	4	110	9	N	100					195
10	528	X	91	-0-	-437	-0-	15	4	76	9	N	69	164	1			100
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	20	4	112	9	N	102	162	1			40
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986

01	177661	X	151248	-0-	-26413	-0-	601	1	148088	2	N	2123	2059	1			440
							224	4	2335	9							
02	130312	X	124249	-0-	-6063	-0-	543	1	121596	2	N	1739	1781	1			398
							197	4	1913	9							
03	149916	X	126079	-0-	-23837	-0-	601	1	123375	2	N	1752	1655	1			495
							176	4	1927	9							
04	146370	X	118081	-0-	-28289	-0-	582	1	115560	2	N	1608	1738	1			365
							170	4	1769	9							
05	151249	X	113960	-0-	-37289	-0-	601	1	111482	2	N	1531	1747	1			149
							193	4	1684	9							
06	146370	X	106493	-0-	-39877	-0-	1190	1	103490	2	N	1476	1411	1			214
							189	4	1624	9							
07	137547	X	105732	-0-	-31815	-0-	1593	1	102323	2	N	1467	1275	1			406
							202	4	1614	9							
08	126077	X	103468	-0-	-22609	-0-	1593	1	100027	2	N	1450	1272	1			584
							253	4	1595	9							
09	118080	X	96382	-0-	-21698	-0-	1542	1	93102	2	N	1341	1636	1			289
							263	4	1475	9							
10	113956	X	88752	-0-	-25204	-0-	1593	1	85562	2	N	1282	1058	1			513
							187	4	1410	9							
11	106500	X	82425	-0-	-24075	-0-	1542	1	79502	2	N	1147	1454	1			206
							119	4	1262	9							
12	105741	X	83992	-0-	-21749	-0-	1593	1	80898	2	N	1259	898	1			567
							116	4	1385	9							

TOTAL GAS PROD: 1,300,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,175

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	992	N	621	-0-	-371	-0-	29	1	586	2	N	5	146	1	31
							6	9							
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	54	1	399	2	N	58			89
							64	9							
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	47	1	802	2	N	-0-			89
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	N	-0-			89
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	54	1	342	2	N	114	178	1	25
							125	9							
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	83	1	431	2	N	3			28
							3	9							
07	744	N	394	-0-	-350	-0-	72	1	204	2	N	107			135
							118	9							
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	110	1	66	2	N	32			167
							35	9							
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	187	1	133	2	N	35	175	1	27
							39	9							
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	218	1	95	2	N	-0-			27
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	102	1	127	2	N	60			87
							66	9							
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	111	1	517	2	N	12			99
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	142	1	2427	2	N	158	215	1	155
							174	9							
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	128	1	2534	2	N	141	177	1	119
							155	9							
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	107	1	2939	2	N	142	176	1	85
							156	9							
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	N	154			239
							169	9							
05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	113	1	2510	2	N	212	181	1	270
							233	9							
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	288	1	2539	2	N	144	359	1	55
							158	9							
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	360	1	2141	2	N	133			188
							146	9							
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	243	1	3187	2	N	201	179	1	210
							221	9							
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	324	1	2893	2	N	162	187	1	185
							178	9							
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	408	1	3351	2	N	166	173	1	178
							183	9							
11	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	252	1	2358	2	N	140	183	1	135
							154	9							
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2547	2	N	148	183	1	100
							163	9							

TOTAL GAS PROD: 36,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECHES TRANSPORT INC. 601854
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2					208
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	N	2					210
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					212
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					212
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1301	2	2	9	N	2					214
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2					216
07	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-					216
08	1302	N	17	-0-	-1285	-0-	15	2	2	9	N	2					218
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					220
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					223
*12	3100	N	3633	-0-	533	533	3633	2			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					79
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					79
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B DENY		134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					179
04	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					2
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					147
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	7					N	-0-					43
02	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
03	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
04	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
05	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
06	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
07	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
08	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION, LLC 679272
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	20682	-0-	-3870	-0-	154	1	18060	3	N	2244	2098	1			166
							2468	9									
02	21476	X	17600	-0-	-3876	-0-	129	1	15219	3	N	2047	1750	1			463
							2252	9									
03	23777	X	18365	-0-	-5412	-0-	139	1	16294	3	N	1756	2090	1			129
							1932	9									
04	23010	X	18040	-0-	-4970	-0-	130	1	15303	3	N	2370	2225	1			274
							2607	9									
05	20331	X	-0-	-0-	-20331	-0-					N	1819	2093	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16132 05/28/2025

TOTAL GAS PROD: 74,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,236

BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	8799	-0-	-5492	-0-	65	1	7649	3	N	986	870	0			198
							1085	9									
02	12040	X	8360	-0-	-3680	-0-	63	1	7439	3	N	780	681	1			297
							858	9									
03	13268	X	9629	-0-	-3639	-0-	75	1	8829	3	N	659	694	1			262
							725	9									
04	11220	X	7401	-0-	-3819	-0-	57	1	6699	3	N	586	717	1			131
							645	9									
05	6578	X	-0-	-0-	-6578	-0-					N	577	708	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16131 05/23/2025

TOTAL GAS PROD: 34,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,588

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					214
02	2800	N	2944	-0-	144	144	2944	3			N	-0-					214
03	2981	N	2837	-0-	-144	-0-	2793	3	44	9	N	40	181	1			73
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2313	3	70	9	N	64					137
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2307	3	96	9	N	87					224
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1					225
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1507	3	21	9	N	19	187	1			57
08	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	1278	3	6	9	N	5					62
09	1380	X	1348	-0-	-32	-0-	1257	3	91	9	N	83					145
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1563	3	122	9	N	111					256
11	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1008	3	1	9	N	1					257
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 20,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1814	-0-	-15	-0-	1450	3	364	9	N	331	180	1			247
02	1568	N	1146	-0-	-422	-0-	952	3	194	9	N	176	176	1			247
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1549	3	296	9	N	269	356	1			160
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	1091	3	279	9	N	254	174	1			240
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1649	3	375	9	N	341	361	1			220
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1838	3	373	9	N	339	357	1			202
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	1822	3	459	9	N	417	356	1			263
08	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1261	3	321	9	N	292	353	1			202
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2076	3	406	9	N	369	349	1			222
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1940	3	404	9	N	367	353	1			236
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1437	3	356	9	N	324	358	1			202
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 20,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	2572	3	697	9	N	634	666	1			232
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2397	3	762	9	N	693	693	1			232
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	2703	3	749	9	N	681	514	1			399
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2575	3	729	9	N	663	703	1			359
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2597	3	751	9	N	683	875	1			167
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2506	3	697	9	N	634	532	1			269
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2529	3	693	9	N	630	700	1			199
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2489	3	688	9	N	625	532	1			292
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2335	3	645	9	N	586	711	1			167
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2409	3	683	9	N	621	532	1			256
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2223	3	655	9	N	595	517	1			334
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 35,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,045

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	6656	3	1818	9	N	1653	1616	1			232
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	5784	3	1576	9	N	1433	1433	1			232
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	5655	3	1506	9	N	1369	1245	1			356
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5090	3	1356	9	N	1233	1410	1			179
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	5252	3	1393	9	N	1266	1236	1			209
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	5629	3	1508	9	N	1371	1236	1			344
07	1271	X	378	-0-	-893	-0-	268	3	110	9	N	100	177	1			267
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	5	177	1			95
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	17					112
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	85	1			27
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					27
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 43,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,447

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	829	3	320	9	N	291	365	1			230
02	1176	N	676	-0-	-500	-0-	480	3	196	9	N	178	178	1			230
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	740	3	472	9	N	429	358	1			301
04	1110	N	894	-0-	-216	-0-	613	3	281	9	N	255	341	1			215
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	814	3	408	9	N	371	319	1			267
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	789	3	231	9	N	210	171	1			306
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	813	3	297	9	N	270	320	1			256
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	896	3	364	9	N	331	333	1			254
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	794	3	351	9	N	319	358	1			215
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	924	3	308	9	N	280	178	1			317
11	1230	N	911	-0-	-319	-0-	586	3	325	9	N	295	338	1			274
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 11,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	2831	3	607	9	N	552	695	1			114
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	1885	3	589	9	N	535	535	1			114
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1941	3	556	9	N	505	534	1			85
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2462	3	573	9	N	521	361	1			245
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	2874	3	571	9	N	519	527	1			237
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2313	3	556	9	N	505	540	1			202
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2267	3	548	9	N	498	526	1			174
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2419	3	530	9	N	482	529	1			127
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2486	3	568	9	N	516	349	1			294
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2475	3	532	9	N	484	693	1			85
*11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1451	3	560	9	N	509	354	1			240
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 31,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,626

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					559
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					559
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					559
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					559
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	65	3	85	9	N	77					636
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	140	3	61	9	N	55					691
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	260	3	83	9	N	75	514	1			252
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	27					279
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	134	3	50	9	N	45					324
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	129	3	55	9	N	50					374
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50					424
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					424

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					194
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					194
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					194
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					194
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					194
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					194
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-366	-0-	326	3	52	9	N	47	179	1			179
02	700	N	397	-0-	-303	-0-	397	3			N	-0-					179
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	535	3	107	9	N	97	179	1			97
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	629	3	41	9	N	37					134
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	484	3	50	9	N	45					179
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	317	3	29	9	N	26					205
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	399	3	56	9	N	51					256
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	392	3	18	9	N	16					272
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	411	3	33	9	N	30	167	1			135
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	291	3	44	9	N	40					175
11	390	N	84	-0-	-306	-0-	69	3	15	9	N	14					189
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	3393	3	1231	9	N	1119	1059	1			125
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	2979	3	985	9	N	895	895	1			125
03	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3024	3	963	9	N	875	884	1			116
04	4470	X	4459	-0-	-11	-0-	3284	3	1175	9	N	1068	1054	1			130
05	4619	X	3558	-0-	-1061	-0-	2603	3	955	9	N	868	883	1			115
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	3305	3	1002	9	N	911	895	1			131
07	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	2851	3	1091	9	N	992	877	1			246
08	4619	X	3194	-0-	-1425	-0-	2215	3	979	9	N	890	1032	1			104
09	4470	X	3569	-0-	-901	-0-	2513	3	1056	9	N	960	880	1			184
10	4464	X	2951	-0-	-1513	-0-	2062	3	889	9	N	808	885	1			107
11	4320	X	2873	-0-	-1447	-0-	1976	3	897	9	N	815	692	1			230
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 41,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,201

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	115	3	144	9	N	131					351
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	153	3	388	9	N	353	353	1			351
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	161	3	197	9	N	179	179	1			351
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					351
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	186	3	518	9	N	471	351	1			471
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					471
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	318	3	193	9	N	175	175	1			471
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	311	3	47	9	N	43	177	1			337
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	306	3	118	9	N	107					444
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	306	3	191	9	N	174					618
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	295	3	135	9	N	123	529	1			212
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,756

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

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	7471	X	6036	-0-	-1435	-0-	4617	3	1419	9	N	1290	1253	1			187
02	6216	X	5225	-0-	-991	-0-	3882	3	1343	9	N	1221	1221	1			187
03	6882	X	5554	-0-	-1328	-0-	4304	3	1250	9	N	1136	715	1			608
04	6240	X	5488	-0-	-752	-0-	4222	3	1266	9	N	1151	1580	1			179
05	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	4515	3	1337	9	N	1215	1052	1			342
06	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	3566	3	1278	9	N	1162	1225	1			279
07	5797	X	4909	-0-	-888	-0-	3648	3	1261	9	N	1146	1046	1			379
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	4607	3	1279	9	N	1163	1236	1			306
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	4458	3	1251	9	N	1137	1060	1			383
10	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	4558	3	1269	9	N	1154	1232	1			305
11	5700	X	4750	-0-	-950	-0-	3493	3	1257	9	N	1143	1063	1			385
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: 60,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,918

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

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	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4460	3	354	9	N	322	357	1			179
02	4620	X	4049	-0-	-571	-0-	3852	3	197	9	N	179	179	1			179
03	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4096	3	470	9	N	427	361	1			245
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4133	3	316	9	N	287	176	1			356
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4762	3	320	9	N	291	346	1			301
06	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	4345	3	295	9	N	268	359	1			210
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4662	3	350	9	N	318	356	1			172
08	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4485	3	319	9	N	290	178	1			284
09	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	4075	3	308	9	N	280	352	1			212
10	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4388	3	332	9	N	302	177	1			337
11	4860	X	3843	-0-	-1017	-0-	3515	3	328	9	N	298	356	1			279
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 50,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3658	3	207	9	N	188	358	1			91
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	1911	3	183	9	N	166	166	1			91
03	1829	X	1813	-0-	-16	-0-	1442	3	371	9	N	337	355	1			73
04	3600	X	2274	-0-	-1326	-0-	2002	3	272	9	N	247					320
05	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	2827	3	768	9	N	698	882	1			136
06	3600	X	3427	-0-	-173	-0-	2901	3	526	9	N	478	515	1			99
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3362	3	601	9	N	546	506	1			139
08	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	2708	3	508	9	N	462	356	1			245
09	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	2679	3	339	9	N	308	353	1			200
10	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	2527	3	372	9	N	338	357	1			181
11	3600	X	3293	-0-	-307	-0-	2856	3	437	9	N	397	358	1			220
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 33,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,165

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	173	3			N	-0-					297
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					297
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	34	3	17	9	N	15					312
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	3	19	9	N	17					329
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	3	44	9	N	40					369
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	3	36	9	N	33					402
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	177	1			225
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	3	15	9	N	14					239
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					249
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					266
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	18	3	10	9	N	9	179	1			96
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3176	3	937	9	N	852	897	1			244
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2902	3	771	9	N	701	701	1			244
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3139	3	955	9	N	868	716	1			396
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3108	3	812	9	N	738	870	1			264
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3477	3	836	9	N	760	864	1			160
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3301	3	826	9	N	751	696	1			215
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	3609	3	822	9	N	747	698	1			264
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	3844	3	800	9	N	727	702	1			289
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	2996	3	791	9	N	719	706	1			302
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2539	3	839	9	N	763	619	1			446
*11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1832	3	844	9	N	767	887	1			326
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 43,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,393

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	402	3	121	9	N	110	356	1			73
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	54	3			N	-0-					73
03	496	N	313	-0-	-183	-0-	124	3	189	9	N	172					245
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	355	3	193	9	N	175	350	1			70
05	434	N	24	-0-	-410	-0-	5	3	19	9	N	17					87
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	164	3	211	9	N	192					279
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	244	3	216	9	N	196	351	1			124
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	3	7	9	N	6					130
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	230	3	219	9	N	199	174	1			155
10	465	N	25	-0-	-440	-0-	8	3	17	9	N	15					170
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	3	3	6	9	N	5					175
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					73
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					73
03	620	N	71	-0-	-549	-0-	45	3	26	9	N	24					97
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	N	10					107
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	227	3	50	9	N	45					152
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	793	3	256	9	N	233	175	1			210
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	759	3	190	9	N	173	176	1			207
08	279	N	65	-0-	-214	-0-	52	3	13	9	N	12					219
09	840	N	122	-0-	-718	-0-	87	3	35	9	N	32					251
10	868	N	98	-0-	-770	-0-	83	3	15	9	N	14	154	1			111
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	890	3	253	9	N	230	181	1			160
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1283	-0-	-484	-0-	930	3	353	9	Y	321	348	1			136
02	1596	N	1439	-0-	-157	-0-	956	3	483	9	Y	439	439	1			136
03	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	784	3	371	9	Y	337	354	1			119
04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	689	3	332	9	Y	302	349	1			72
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	815	3	486	9	Y	442	442	1			72
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1398	3	388	9	Y	353	351	1			74
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1317	3	349	9	Y	317	354	1			37
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1510	3	422	9	Y	384	266	1			155
09	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	989	3	298	9	Y	271	354	1			72
10	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	1022	3	295	9	Y	268	263	1			77
11	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1080	3	341	9	Y	310	261	1			126
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,744

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	3	3	9	N	3					286
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					286
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	58	3	17	9	N	15					301
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					306
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10					316
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	45	3	8	9	N	7					323
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					323
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					323
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	20	179	1			164
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6	9	N	5					169
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2184	-0-	-1102	-0-	1722	3	462	9	N	420	358	1			381
02	2968	X	1867	-0-	-1101	-0-	1478	3	389	9	N	354	354	1			381
03	3286	X	1875	-0-	-1411	-0-	1456	3	419	9	N	381	532	1			230
04	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	1347	3	416	9	N	378	359	1			249
05	2480	X	1329	-0-	-1151	-0-	954	3	375	9	N	341	358	1			232
06	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	1612	3	327	9	N	297	175	1			354
07	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	1552	3	375	9	N	341	533	1			162
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1636	3	361	9	N	328	179	1			311
09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1613	3	370	9	N	336	355	1			292
10	2015	X	1912	-0-	-103	-0-	1583	3	329	9	N	299	356	1			235
11	1950	X	1946	-0-	-4	-0-	1579	3	367	9	N	334	360	1			209
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 20,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,809

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					300
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					300
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					300
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					300
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					300
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	300	1			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

01	4836	X	3482	-0-	-1354	-0-	2805	3	677	9	N	615	719	1			227
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	3879	3	587	9	N	534	534	1			227
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	4750	3	732	9	N	665	536	1			356
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4385	3	641	9	N	583	709	1			230
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	3981	3	650	9	N	591	686	1			135
06	4680	X	4441	-0-	-239	-0-	3790	3	651	9	N	592	532	1			195
07	4836	X	4788	-0-	-48	-0-	4147	3	641	9	N	583	689	1			89
08	4836	X	4305	-0-	-531	-0-	3724	3	581	9	N	528	351	1			266
09	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	3515	3	622	9	N	565	711	1			120
10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	3296	3	653	9	N	594	534	1			180
11	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	3304	3	663	9	N	603	529	1			254
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 48,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,453

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1331	3	660	9	N	600	695	1			202
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	1728	3	592	9	N	538	538	1			202
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2414	3	705	9	N	641	541	1			302
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	2744	3	618	9	N	562	720	1			144
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2966	3	604	9	N	549	539	1			154
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	2746	3	576	9	N	524	539	1			139
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	2558	3	624	9	N	567	534	1			172
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3027	3	603	9	N	548	531	1			189
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2876	3	550	9	N	500	517	1			172
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2914	3	608	9	N	553	528	1			197
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2353	3	565	9	N	514	534	1			177
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 34,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,096

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-107	-0-	973	3	377	9	Y	343	364	1			142
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	988	3	498	9	Y	453	454	1			141
03	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	754	3	347	9	Y	315	341	1			115
04	1320	N	996	-0-	-324	-0-	671	3	325	9	Y	295	340	1			70
05	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	811	3	486	9	Y	442	440	1			72
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1401	3	389	9	Y	354	352	1			74
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1285	3	339	9	Y	308	346	1			36
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1502	3	420	9	Y	382	264	1			154
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	970	3	290	9	Y	264	348	1			70
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1032	3	301	9	Y	274	266	1			78
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1117	3	355	9	Y	323	270	1			131
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,753

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

01	310	N	97	-0-	-213	-0-	51	3	46	9	N	42					157
02	280	N	21	-0-	-259	-0-	21	3			N	-0-					157
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	3	103	9	N	94	169	1			82
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	26	3	25	9	N	23					105
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	14	3	21	9	N	19					124
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	1	3	1	9	N	1					125
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	172	3	37	9	N	34					159
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	3	9	9	N	8					167
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3					170
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	59	3	63	9	N	57					227
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					227
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					70
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					70
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	105	3	26	9	N	24					94
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	104	3	14	9	N	13					107
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	116	3	13	9	N	12					119
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15					134
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					135
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	N	12					147
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	N	5					152
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	N	5					157
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					264
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	293	3	176	9	N	160	168	1			256
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					256
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	434	3	9	9	N	8					264
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	462	3	264	9	N	240	178	1			326
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					326
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	265	3	161	9	N	146	146	1			326
08	682	N	180	-0-	-502	-0-	180	3			N	-0-					326
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	537	3	177	9	N	161	161	1			326
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					326
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					326
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8852	3	474	9	N	431	545	1			135
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8725	3	389	9	N	354	354	1			135
03	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	9867	3	504	9	N	458	348	1			245
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9716	3	425	9	N	386	357	1			274
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10057	3	422	9	N	384	519	1			139
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	7809	3	418	9	N	380	354	1			165
07	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8612	3	416	9	N	378	358	1			185
08	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8269	3	404	9	N	367	357	1			195
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8634	3	389	9	N	354	352	1			197
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8567	3	437	9	N	397	364	1			230
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7356	3	409	9	N	372	348	1			254
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 101,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,261

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	982	3	196	9	N	178	178	1			162
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	169	169	1			162
03	837	N	319	-0-	-518	-0-	212	3	107	9	N	97					259
04	810	N	187	-0-	-623	-0-	26	3	161	9	N	146	176	1			229
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	141	3	155	9	N	141	163	1			207
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	103	3	150	9	N	136	174	1			169
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	73	3	162	9	N	147	161	1			155
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	76	3	106	9	N	96	178	1			73
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	335	3	139	9	N	126					199
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	396	3	197	9	N	179	173	1			205
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	321	3	139	9	N	126	176	1			155
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	249	3	145	9	N	132					336
02	252	N	7	-0-	-245	-0-	7	3			N	-0-					336
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					336
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	372	3	140	9	N	127	174	1			289
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	263	3	95	9	N	86	180	1			195
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	407	3	26	9	N	24					219
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	165	3	131	9	N	119	178	1			160
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	288	3	308	9	N	280	174	1			266
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					266
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	251	3	23	9	N	21	175	1			112
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	175	3	61	9	N	55					167
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	578	3	161	9	N	146	181	1			209
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					209
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	671	3	380	9	N	345	178	1			376
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	570	3	198	9	N	180	357	1			199
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	491	3	168	9	N	153	178	1			174
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	815	3	204	9	N	185					359
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	491	3	209	9	N	190	180	1			369
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	583	3	165	9	N	150	178	1			341
09	990	N	865	-0-	-125	-0-	682	3	183	9	N	166	180	1			327
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	494	3	176	9	N	160	176	1			311
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	656	3	239	9	N	217	176	1			352
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	3359	3	815	9	N	741	723	1			379
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	2595	3	967	9	N	879	879	1			379
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3370	3	689	9	N	626	703	1			302
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3280	3	848	9	N	771	869	1			204
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3933	3	871	9	N	792	889	1			107
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	3785	3	811	9	N	737	705	1			139
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	3409	3	815	9	N	741	706	1			174
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	3487	3	849	9	N	772	711	1			235
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3268	3	814	9	N	740	701	1			274
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3539	3	811	9	N	737	876	1			135
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3511	3	822	9	N	747	708	1			174
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 46,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,283

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	164	156	1			192
02	1148	X	641	-0-	-507	-0-	443	3	198	9	N	180	180	1			192
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	87					279
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1213	3	184	9	N	167	177	1			269
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	431	3	143	9	N	130	177	1			222
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	410	3	136	9	N	124	176	1			170
07	1271	N	479	-0-	-792	-0-	337	3	142	9	N	129	175	1			124
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	376	3	138	9	N	125					249
09	540	N	394	-0-	-146	-0-	236	3	158	9	N	144	191	1			202
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	350	3	183	9	N	166	178	1			190
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	612	3	132	9	N	120	176	1			134
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4892	-0-	-1308	-0-	4338	3	554	9	N	504	527	1			142
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5700	3	380	9	N	345	345	1			142
03	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	5783	3	560	9	N	509	536	1			115
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6201	3	535	9	N	486	349	1			252
05	6727	X	6577	-0-	-150	-0-	6093	3	484	9	N	440	520	1			172
06	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	5738	3	468	9	N	425	355	1			242
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7059	3	457	9	N	415	345	1			312
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7604	3	491	9	N	446	534	1			224
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6502	3	464	9	N	422	350	1			296
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7146	3	482	9	N	438	542	1			192
11	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	5702	3	471	9	N	428	368	1			252
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 73,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,858

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-21	-0-	694	3	277	9	N	252	178	1			209
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	697	3	196	9	N	178	178	1			209
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	945	3	274	9	N	249	354	1			104
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	491	3	250	9	N	227	184	1			147
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	991	3	286	9	N	260	330	1			77
06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	716	3	239	9	N	217	180	1			114
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	920	3	244	9	N	222	162	1			174
08	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	814	3	227	9	N	206	170	1			210
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	686	3	237	9	N	215	350	1			75
10	1178	N	871	-0-	-307	-0-	673	3	198	9	N	180	168	1			87
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	697	3	320	9	N	291	176	1			202
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	3292	3	1081	9	N	983	1075	1			179
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	2992	3	970	9	N	882	882	1			179
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	3589	3	1030	9	N	936	849	1			266
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3254	3	1031	9	N	937	896	1			307
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	3618	3	981	9	N	892	1067	1			132
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	3836	3	955	9	N	868	885	1			115
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	3933	3	1015	9	N	923	886	1			152
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4391	3	985	9	N	895	710	1			337
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4276	3	963	9	N	875	1062	1			150
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	4748	3	949	9	N	863	886	1			127
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4064	3	1016	9	N	924	864	1			187
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 52,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,978

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					407
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					407
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	209	3	52	9	N	47	178	1			276
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	185	3	88	9	N	80					356
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	130	3	50	9	N	45					401
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	160	3	88	9	N	80	180	1			301
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	130	3	84	9	N	76					377
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	176	3	70	9	N	64	152	1			289
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	99	3	11	9	N	10					299
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	129	3	25	9	N	23					322
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	139	3	19	9	N	17					339
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1798	3	463	9	N	421	360	1			160
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1002	3	404	9	N	367	367	1			160
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1414	3	449	9	N	408	520	1			48
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1485	3	446	9	N	405	349	1			104
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1549	3	450	9	N	409	356	1			157
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1025	3	433	9	N	394	361	1			190
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1353	3	419	9	N	381	347	1			224
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1362	3	413	9	N	375	527	1			72
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1236	3	410	9	N	373	338	1			107
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1328	3	424	9	N	385	357	1			135
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1299	3	399	9	N	363	364	1			134
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 19,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,281

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1289	3	66	9	N	60	180	1			85
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1504	3	958	9	N	871	871	1			85
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1499	3	149	9	N	135					220
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1458	3	99	9	N	90	163	1			147
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1399	3	64	9	N	58					205
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1267	3	64	9	N	58	154	1			109
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1258	3	62	9	N	56					165
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1233	3	65	9	N	59					224
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1681	3	102	9	N	93	172	1			145
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1384	3	61	9	N	55					200
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1127	3	65	9	N	59	175	1			84
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 16,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6645	-0-	-2376	-0-	6319	3	326	9	N	296	181	1			224
02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8058	3	394	9	N	358	358	1			224
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	8886	3	386	9	N	351	353	1			222
04	8790	X	8729	-0-	-61	-0-	8358	3	371	9	N	337	360	1			199
05	9362	X	8958	-0-	-404	-0-	8584	3	374	9	N	340	354	1			185
06	9060	X	8561	-0-	-499	-0-	8217	3	344	9	N	313	348	1			150
07	9362	X	8300	-0-	-1062	-0-	7957	3	343	9	N	312	338	1			124
08	9269	X	8350	-0-	-919	-0-	8000	3	350	9	N	318	175	1			267
09	8730	X	7471	-0-	-1259	-0-	7146	3	325	9	N	295	360	1			202
10	8959	X	8015	-0-	-944	-0-	7673	3	342	9	N	311	348	1			165
11	8550	X	7661	-0-	-889	-0-	7332	3	329	9	N	299	362	1			102
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 90,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,530

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11296	-0-	-3026	-0-	10375	3	921	9	N	837	705	1			329
02	12936	X	9732	-0-	-3204	-0-	8774	3	958	9	N	871	871	1			329
03	14322	X	9865	-0-	-4457	-0-	9108	3	757	9	N	688	710	1			307
04	13350	X	12303	-0-	-1047	-0-	11216	3	1087	9	N	988	879	1			416
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	11659	3	892	9	N	811	900	1			327
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	10358	3	812	9	N	738	880	1			185
07	12710	X	11235	-0-	-1475	-0-	10351	3	884	9	N	804	872	1			117
08	12710	X	10676	-0-	-2034	-0-	9880	3	796	9	N	724	684	1			157
09	12300	X	11632	-0-	-668	-0-	10683	3	949	9	N	863	703	1			317
10	12555	X	10914	-0-	-1641	-0-	10094	3	820	9	N	745	875	1			187
11	11160	X	10475	-0-	-685	-0-	9605	3	870	9	N	791	681	1			297
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 121,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,860

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1690	-0-	-325	-0-	1505	3	185	9	N	168	178	1			115
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1946	3	197	9	N	179	179	1			115
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1361	3	194	9	N	176	177	1			114
04	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1360	3	158	9	N	144	178	1			80
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2318	3	209	9	N	190	175	1			95
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2386	3	223	9	N	203	176	1			122
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2082	3	200	9	N	182	169	1			135
08	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	1861	3	175	9	N	159	174	1			120
09	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	1507	3	164	9	N	149	175	1			94
10	2170	N	1688	-0-	-482	-0-	1512	3	176	9	N	160	179	1			75
11	1980	N	1234	-0-	-746	-0-	1018	3	216	9	N	196	177	1			94
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 20,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-723	-0-	238	3			N	-0-					508
02	1036	N	492	-0-	-544	-0-	307	3	185	9	N	168	168	1			508
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1351	3	90	9	N	82	510	1			80
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	904	3	199	9	N	181	177	1			84
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	792	3	468	9	N	425	173	1			336
06	1110	N	764	-0-	-346	-0-	732	3	32	9	N	29	176	1			189
07	1147	N	916	-0-	-231	-0-	737	3	179	9	N	163	177	1			175
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	655	3	458	9	N	416	313	1			278
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					278
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	785	3	212	9	N	193					471
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	713	3	212	9	N	193	165	1			499
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					499

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3946	-0-	-425	-0-	3900	3	46	9	N	42	172	1			229
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3993	3	184	9	N	167	167	1			229
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4047	3	249	9	N	226	370	1			85
04	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3151	3	165	9	N	150					235
05	4526	X	3507	-0-	-1019	-0-	3333	3	174	9	N	158	178	1			215
06	4380	X	3739	-0-	-641	-0-	3553	3	186	9	N	169	177	1			207
07	4526	X	2745	-0-	-1781	-0-	2612	3	133	9	N	121	169	1			159
08	4309	X	3349	-0-	-960	-0-	3180	3	169	9	N	154	174	1			139
09	3750	X	3360	-0-	-390	-0-	3183	3	177	9	N	161	181	1			119
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4425	3	249	9	N	226	178	1			167
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3844	3	198	9	N	180	178	1			169
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 41,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	804	3	106	9	N	96	181	1			110
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					110
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	742	3	196	9	N	178	179	1			109
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	745	3	105	9	N	95					204
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	717	3	94	9	N	85	179	1			110
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	677	3	79	9	N	72					182
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	685	3	78	9	N	71	175	1			78
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	662	3	79	9	N	72					150
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	704	3	81	9	N	74	177	1			47
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	819	3	61	9	N	55					102
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	713	3	61	9	N	55					157
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 8,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10110	-0-	-1422	-0-	9389	3	721	9	N	655	701	1			220
02	10416	X	10285	-0-	-131	-0-	9504	3	781	9	N	710	710	1			220
03	11222	X	10436	-0-	-786	-0-	9608	3	828	9	N	753	696	1			277
04	9840	X	9409	-0-	-431	-0-	8701	3	708	9	N	644	537	1			384
05	11377	X	9235	-0-	-2142	-0-	8556	3	679	9	N	617	699	1			302
06	11010	X	9456	-0-	-1554	-0-	8748	3	708	9	N	644	701	1			245
07	11377	X	10013	-0-	-1364	-0-	9265	3	748	9	N	680	685	1			240
08	10447	X	9855	-0-	-592	-0-	9087	3	768	9	N	698	532	1			406
09	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	9751	3	726	9	N	660	714	1			352
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	9765	3	738	9	N	671	714	1			309
11	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11072	3	836	9	N	760	707	1			362
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 111,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,492

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2687	-0-	-1002	-0-	1803	3	884	9	N	804	886	1			189
02	3136	X	2792	-0-	-344	-0-	2024	3	768	9	N	698	698	1			189
03	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	2324	3	1002	9	N	911	863	1			237
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2230	3	888	9	N	807	698	1			346
05	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2044	3	900	9	N	818	887	1			277
06	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	2188	3	849	9	N	772	882	1			167
07	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2009	3	826	9	N	751	703	1			215
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	2153	3	888	9	N	807	705	1			317
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2275	3	858	9	N	780	883	1			214
10	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	2251	3	867	9	N	788	713	1			289
11	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2027	3	838	9	N	762	714	1			337
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					337

TOTAL GAS PROD: 32,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,698

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2294	3	366	9	N	333	365	1			344
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1837	3	394	9	N	358	358	1			344
03	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	1950	3	255	9	N	232	357	1			219
04	2490	N	1882	-0-	-608	-0-	1585	3	297	9	N	270	163	1			326
05	2480	N	1761	-0-	-719	-0-	1504	3	257	9	N	234	353	1			207
06	2130	N	1829	-0-	-301	-0-	1552	3	277	9	N	252	177	1			282
07	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1355	3	261	9	N	237	337	1			182
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1947	3	293	9	N	266	177	1			271
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1492	3	283	9	N	257	359	1			169
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2226	3	266	9	N	242	177	1			234
11	3000	N	4045	-0-	1045	1045	3748	3	297	9	N	270	332	1			172
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 24,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,951

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-1234	-0-	2053	3	340	9	N	309	357	1			174
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2473	3	191	9	N	174	174	1			174
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3769	3	309	9	N	281	174	1			281
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3317	3	370	9	N	336	356	1			261
05	2945	X	1483	-0-	-1462	-0-	1233	3	250	9	N	227	361	1			127
06	3960	X	1779	-0-	-2181	-0-	1511	3	268	9	N	244	167	1			204
07	4092	X	720	-0-	-3372	-0-	455	3	265	9	N	241	328	1			117
08	4092	X	1088	-0-	-3004	-0-	824	3	264	9	N	240	175	1			182
09	3690	X	1746	-0-	-1944	-0-	1486	3	260	9	N	236	161	1			257
10	1829	X	1395	-0-	-434	-0-	1153	3	242	9	N	220	353	1			124
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1573	3	216	9	N	196	176	1			144
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 22,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,704

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	8663	-0-	-3210	-0-	6719	3	1944	9	N	1767	1784	1			411
02	8736	X	6678	-0-	-2058	-0-	5096	3	1582	9	N	1438	1438	1			411
03	7533	X	7369	-0-	-164	-0-	5522	3	1847	9	N	1679	1415	1			675
04	8370	X	7171	-0-	-1199	-0-	5443	3	1728	9	N	1571	1758	1			488
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	6819	3	2218	9	N	2016	2110	1			394
06	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	6112	3	1773	9	N	1612	1592	1			414
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	6427	3	1826	9	N	1660	1762	1			312
08	9052	X	7255	-0-	-1797	-0-	5557	3	1698	9	N	1544	1405	1			451
09	8760	X	5974	-0-	-2786	-0-	4450	3	1524	9	N	1385	1407	1			429
10	9052	X	6298	-0-	-2754	-0-	4564	3	1734	9	N	1576	1586	1			419
11	7980	X	6049	-0-	-1931	-0-	4483	3	1566	9	N	1424	1387	1			456
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					456

TOTAL GAS PROD: 80,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,672

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5323	-0-	-1249	-0-	3906	3	1417	9	N	1288	1437	1			112
02	5936	X	4321	-0-	-1615	-0-	3136	3	1185	9	N	1077	1077	1			112
03	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	4226	3	1234	9	N	1122	1072	1			162
04	5430	X	4363	-0-	-1067	-0-	3204	3	1159	9	N	1054	1069	1			147
05	5611	X	4450	-0-	-1161	-0-	3140	3	1310	9	N	1191	1069	1			269
06	5280	X	4258	-0-	-1022	-0-	3117	3	1141	9	N	1037	1064	1			242
07	5456	X	4376	-0-	-1080	-0-	3038	3	1338	9	N	1216	1405	1			53
08	5456	X	3898	-0-	-1558	-0-	2718	3	1180	9	N	1073	882	1			244
09	4350	X	3731	-0-	-619	-0-	2649	3	1082	9	N	984	1029	1			199
10	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	2617	3	1114	9	N	1013	1065	1			147
11	4260	X	3078	-0-	-1182	-0-	2023	3	1055	9	N	959	884	1			222
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 46,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,014

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54300	X	54300	-0-	-0-	-0-	50700	3	3600	9	Y	3273	3244	1			335
02	28896	X	26561	-0-	-2335	-0-	23095	3	3466	9	Y	3151	3143	1			343
03	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	25298	3	3438	9	Y	3125	3184	1			284
04	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	24010	3	3390	9	Y	3082	3102	1			264
05	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	24111	3	3237	9	Y	2943	2832	1			375
06	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	23741	3	2984	9	Y	2713	2723	1			365
07	26722	X	26066	-0-	-656	-0-	23081	3	2985	9	Y	2714	2811	1			268
08	26722	X	25371	-0-	-1351	-0-	22427	3	2944	9	Y	2676	2680	1			264
09	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	21352	3	2805	9	Y	2550	2439	1			375
10	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	21835	3	2860	9	Y	2600	2748	1			227
11	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	20379	3	2686	9	Y	2442	2245	1			424
12	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					424

TOTAL GAS PROD: 314,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,269

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	20745	-0-	-304	-0-	19347	3	1398	9	Y	1271	1238	1			128
02	40168	X	40168	-0-	-0-	-0-	38976	3	1192	9	Y	1084	1093	1			119
03	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-	40639	3	1063	9	Y	966	996	1			89
04	39220	X	39220	-0-	-0-	-0-	38204	3	1016	9	Y	924	934	1			79
05	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	38168	3	1142	9	Y	1038	986	1			131
06	41460	X	38029	-0-	-3431	-0-	36955	3	1074	9	Y	976	976	1			131
07	42842	X	37804	-0-	-5038	-0-	36698	3	1106	9	Y	1005	1037	1			99
08	41695	X	36920	-0-	-4775	-0-	35861	3	1059	9	Y	963	967	1			95
09	36810	X	34720	-0-	-2090	-0-	33697	3	1023	9	Y	930	888	1			137
10	38037	X	35087	-0-	-2950	-0-	34014	3	1073	9	Y	975	1027	1			85
11	36810	X	32720	-0-	-4090	-0-	31665	3	1055	9	Y	959	878	1			166
12	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 396,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,091

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-1439	-0-	607	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	1001	-0-	-343	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	240	-0-	-870	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	3		N	-0-			-0-
08	2889	N	2455	-0-	-434	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
10	2046	X	1082	-0-	-964	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
11	1980	X	1310	-0-	-670	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
12	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	1589	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

01	1674	X	931	-0-	-743	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9438	-0-	-1009	-0-	9364	2	74	9	N	67	53	1			104
02	9436	X	7781	-0-	-1655	-0-	7696	2	85	9	N	77	178	1			3
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9084	2	119	9	N	108	95	1			16
04	9210	X	8816	-0-	-394	-0-	8755	2	61	9	N	55					71
05	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8682	2	58	9	N	53					124
06	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	8153	2	53	9	N	48	50	1	1	8	121
07	9207	X	8341	-0-	-866	-0-	8278	2	63	9	N	57	170	1			8
08	9207	X	8218	-0-	-989	-0-	8168	2	50	9	N	45					53
09	8820	X	7860	-0-	-960	-0-	7813	2	47	9	N	43					96
10	8742	X	8004	-0-	-738	-0-	7952	2	52	9	N	47					143
11	8220	X	7404	-0-	-816	-0-	7353	2	51	9	N	46	178	1	1	8	10
12	8339	X	6637	-0-	-1702	-0-	6576	2	61	9	N	55	64	1			1

TOTAL GAS PROD: 98,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11080	2	124	9	N	113	70	1			48
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9038	2	153	9	N	139	182	1	1	8	4
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10806	2	99	9	N	90	2	8			92
04	10860	X	9764	-0-	-1096	-0-	9670	2	94	9	N	85					177
05	11222	X	11201	-0-	-21	-0-	11107	2	94	9	N	85	178	1	1	8	83
06	10830	X	8093	-0-	-2737	-0-	8037	2	56	9	N	51	71	1	1	8	62
07	10912	X	8485	-0-	-2427	-0-	8432	2	53	9	N	48					110
08	11191	X	8485	-0-	-2706	-0-	8410	2	75	9	N	68	176	1			2
09	10830	X	8446	-0-	-2384	-0-	8377	2	69	9	N	63					65
10	11191	X	8553	-0-	-2638	-0-	8421	2	132	9	N	120	170	1	2	8	13
11	8220	X	8189	-0-	-31	-0-	8112	2	77	9	N	70					83
12	8742	X	8100	-0-	-642	-0-	8023	2	77	9	N	70	95	1			58

TOTAL GAS PROD: 110,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

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	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-

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 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	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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 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	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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-		-0-	337	3	587	9	Y	534	726	1			153
02	759	N	759	-0-	-0-		-0-	286	3	473	9	Y	430	345	1			238
03	899	N	829	-0-	-70		-0-	339	3	490	9	Y	445	485	1			198
04	900	N	681	-0-	-219		-0-	275	3	406	9	Y	369	297	1			270
05	837	N	718	-0-	-119		-0-	569	3	149	9	Y	135	175	1			230
06	810	N	174	-0-	-636		-0-	174	3			Y	-0-					230
07	713	N	594	-0-	-119		-0-	467	3	127	9	Y	115	178	1			167
08	DLQ G-10		874	-0-	874		874	623	3	251	9	Y	228	178	1			217
09	DLQ G-10		1090	-0-	1090		1964	693	3	397	9	Y	361	355	1			223
10	DLQ G-10		999	-0-	999		2963	716	3	283	9	Y	257	179	1			301
11	DLQ G-10		723	-0-	723		3686	512	3	211	9	Y	192	357	1			136
12	3100	N	1018	-0-	-2082		1604	670	3	348	9	Y	316	181	1			271

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,382

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAHMA SERVICES LLC 088530
BLAND LAKE 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 296621 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4800 - 4860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5056 - 5147

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-	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-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 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	760	N	760	-0-	-0-		-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-		-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12		-0-	670	3			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		653	-0-	653	B	653	652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 653																	
09	DLQ G-10		634	-0-	634	B	1287	630	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	DLQ G-10		482	-0-	482	B	1769	480	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10		569	-0-	569	B	2338	567	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	2853	N	515	-0-	-2338	B	-0-	512	3	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	163	-0-	-116		-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-		-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-		-0-	907	3			Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	99	-0-	-171	B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	138	-0-	-141	B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	157	-0-	-1114	B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 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	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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					41
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					41
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					41
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					41
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					41
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					41
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					41
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	13	6	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	19	6	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	25	6	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	32	7	3		N	-0-			-0-
06	37 X	5	-0-	-32	-0-	5	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 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	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-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2893	-0-	93	93	2893	3			N	-0-					-0-
03	3011	N	2918	-0-	-93	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1452	-0-	-253	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1371	-0-	-279	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 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	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-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20					78
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					85
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					98
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22					120
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	640	2	13	9	N	12					132
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5					137
07	1147	N	781	-0-	-366	-0-	761	2	20	9	N	18					155
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	625	2	2	9	N	2	122	1			35
09	960	N	575	-0-	-385	-0-	575	2			N	-0-					35
10	775	N	314	-0-	-461	-0-	306	2	8	9	N	7					42
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	251	2	3	9	N	3					45
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1172	2	24	9	N	22					67

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					80
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	633	2	4	9	N	4					84
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	642	2	4	9	N	4					88
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14					102
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	778	2	18	9	N	16					118
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2					120
07	1209	N	844	-0-	-365	-0-	838	2	6	9	N	5					125
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-	57	1			68
09	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	2			N	-0-					68
10	837	N	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-					68
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					68
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

		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-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		475	-0-	475	475	475	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		267	-0-	267	742	267	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		201	-0-	201	943	201	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		332	-0-	332	1275	332	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		224	-0-	224	1499	224	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		310	-0-	310	1809	310	3			Y	-0-					-0-
08	2051	N	242	-0-	-1809	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	330	-0-	-330	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	3	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	53	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	51	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	190	1	1988	3	Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	185	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	176	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	170	1	2078	3	Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	178	1	2087	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	159	1	1873	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	230	-0-	-2002	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	83	-0-	-2180	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1099	-0-	-941	-0-	77	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	101	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	128	1	1340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1596	N	1185	-0-	-411	-0-	96	1	1087	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	88	1	1085	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	78	1	949	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	93	1	1091	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1876	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	115	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	80	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	122	1	1609	3	Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	142	1	1918	3	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	92	1	1319	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 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	0	X	-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		402	-0-	402	402	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	1094	X	692	-0-	-402	-0-	16	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	332	-0-	-350	-0-	7	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-	2	1			-0-
02	3752	X	2971	-0-	-781	-0-	239	1	2690	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	328	1	4044	3	Y	55	58	1			10
							61	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	194	1	2371	3	Y	43	45	1			8
							47	9									
05	3286	X	784	-0-	-2502	-0-	59	1	697	3	Y	25	31	1			2
							28	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	4154	X	228	-0-	-3926	-0-	18	1	206	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2314	-0-	-414	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2223	-0-	-387	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	38	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	36	1	1550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1740	X	1277	-0-	-463	-0-	33	1	1243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	42	1	1949	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
11	1740	X	1730	-0-	-10	-0-	38	1	1677	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	891	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	137	1	1689	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	128	1	1504	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	72	1	842	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	135	1	1545	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	103	1	1323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	99	1	1343	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	94	1	1339	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

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	1767	X	322	-0-	-1445	-0-	17	1	301	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	14	18	1			1
							15	9									
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	32	1	681	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	1260	N	270	-0-	-990	-0-	11	1	247	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26	1	1131	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	24	1	1187	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	780	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	Y	79	65	1			21
							87	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	19	1	391	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	16	1	251	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	647	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	498	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	10	1	498	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	11	1	417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	525	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	11	1	475	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	97	-0-	-585	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	50 12	1 9	519	3	Y	11	11	1			2
02	588	X	403	-0-	-185	-0-	32 7	1 9	364	3	Y	6	6	1			2
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	58 13	1 9	719	3	Y	12	12	1			2
04	570	X	515	-0-	-55	-0-	38 8	1 9	469	3	Y	7	8	1			1
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	51 13	1 9	596	3	Y	12	10	1			3
06	780	X	539	-0-	-241	-0-	41 11	1 9	487	3	Y	10	11	1			2
07	775	X	401	-0-	-374	-0-	31 9	1 9	361	3	Y	8	9	1			1
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	39 74	1 9	504	3	Y	67	48	1			20
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38 88	1 9	507	3	Y	80	80	1			20
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37 89	1 9	503	3	Y	81	75	1			26
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	33 37	1 9	465	3	Y	34	56	1			4
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 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	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	160	1	2905	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
02	3528	X	3200	-0-	-328	-0-	163	1	3022	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
03	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	169	1	3542	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
04	4290	X	2993	-0-	-1297	-0-	181	1	2799	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	215	1	4532	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	192	1	4234	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	104	1	4516	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
08	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	86	1	4259	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
09	4620	X	3237	-0-	-1383	-0-	84	1	3143	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	4774	X	2826	-0-	-1948	-0-	59	1	2757	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
11	4470	X	2875	-0-	-1595	-0-	64	1	2811	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	950	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
02	1232	N	1032	-0-	-200	-0-	52	1	971	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	47	1	972	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	990	N	712	-0-	-278	-0-	43	1	662	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1462	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	20	1	878	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	29	1	1423	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1480	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

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	376	-0-	-182	-0-	17	1	309	3	Y	45	50	1			2
							50	9									
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	14	1	266	3	Y	32	23	1			11
							35	9									
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	372	3	Y	45	54	1			2
							50	9									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	292	3	Y	37	31	1			8
							41	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	11	15	1			4
							12	9									
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	16	1	352	3	Y	32	28	1			8
							35	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	20	23	1			5
							22	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	29	21	1			13
							32	9									
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	7	1	256	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	361	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189	189	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	561	X	372	-0-	-189	-0-	366	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	190	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	143	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	102	1	1152	3	Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	104	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	105	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	106	1	1213	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	91	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	981	-0-	-369	-0-	69	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	958	-0-	-375	-0-	66	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	67	1	960	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	39	42	1			2
							43	9									
02	448	N	159	-0-	-289	-0-	7	1	120	3	Y	29	21	1			10
							32	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
04	570	N	139	-0-	-431	-0-	7	1	113	3	Y	17	23	1			1
							19	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	15	1	327	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	16	22	1			1
							18	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	19	13	1			7
							21	9									
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	8	1	299	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	6	1	284	3	Y	14	20	1			2
							15	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4	12	1			7
02	1764	N	1633	-0-	-131	-0-	1626	3	7	9	Y	6	6	1			7
03	1798	N	1158	-0-	-640	-0-	1155	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	1080	N	820	-0-	-260	-0-	818	3	2	9	Y	2					6
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1672	3	4	9	Y	4	3	1			7
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	3	3	9	Y	3	5	1			5
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2275	3	4	9	Y	4					9
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2173	3	3	9	Y	3	6	1			6
09	2220	X	2061	-0-	-159	-0-	2058	3	3	9	Y	3	6	1			3
10	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	2010	3	8	9	Y	7					10
11	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	1597	3	8	9	Y	7	1	8			16
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 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	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	110 6	1 9	1993	3	Y	5	6	1			-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	102 4	1 9	1892	3	Y	4	3	1			1
03	2666	N	2370	-0-	-296	-0-	108 6	1 9	2256	3	Y	5	5	1			1
04	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	103 3	1 9	1586	3	Y	3	4	1			-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	139 4	1 9	2939	3	Y	4	3	1			1
06	2280	N	1795	-0-	-485	-0-	78 2	1 9	1715	3	Y	2	2	1			1
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	37 3	1 9	1626	3	Y	3	4	1			-0-
08	3069	X	1678	-0-	-1391	-0-	33 3	1 9	1642	3	Y	3	2	1			1
09	2970	X	1340	-0-	-1630	-0-	35 2	1 9	1303	3	Y	2	2	1			1
10	3069	X	1496	-0-	-1573	-0-	31 3	1 9	1462	3	Y	3	4	1			-0-
11	1800	X	1299	-0-	-501	-0-	29	1	1270	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	55	1	998	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	49	1	902	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	46	1	953	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	43	1	660	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	995	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	20	1	1002	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1050	N	660	-0-	-390	-0-	17	1	640	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1090	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	20	1	867	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8	9	Y	7					127
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	239	3	11	9	Y	10					137
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	Y	12					149
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					155
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	321	3	15	9	Y	14					169
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	211	3	7	9	Y	6					175
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	218	3	11	9	Y	10					185
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					185
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	114	3	10	9	Y	9					194
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	Y	6					200
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	173	3	4	9	Y	4					204
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	22	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	23	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	23	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	14	1	190	3	Y	15	1	1			14
							17	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	98	88	1			24
							108	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	92	93	1			23
							101	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7 1 8 9	127 3	Y	7	5 1		8
02	T. A.	191	-0-	191	191	9 1 10 9	172 3	Y	9			17
03	T. A.	189	-0-	189	380	8 1 7 9	174 3	Y	6	17 1		6
04	T. A.	97	-0-	97	477	5 1 2 9	90 3	Y	2			8
05	T. A.	150	-0-	150	627	8 1 3 9	139 3	Y	3	3 1		8
06	T. A.	147	-0-	147	774	7 1 1 9	139 3	Y	1	4 1		5
07	T. A.	170	-0-	170	944	7 1 2 9	161 3	Y	2	3 1		4
08	1057 N	113	-0-	-944	-0-	5 1 2 9	106 3	Y	2	4 1		2
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13 1 6 9	282 3	Y	5	3 1		4
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	7 3 	3 9	Y	3	5 1		2
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1 8 9	179 3	Y	7			9
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

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	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					134
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					134
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					134
04	1230	X	1177	-0-	-53	-0-	1174	2	3	9	Y	3					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	Y	38					175
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	Y	31	173	1			33
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	912	2	19	9	Y	17					50
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	848	2	32	9	Y	29					79
10	1457	N	717	-0-	-740	-0-	700	2	17	9	Y	15					94
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	Y	20					114
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					7
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	474	2			Y	-0-					7
03	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			Y	-0-					7
04	570	N	280	-0-	-290	-0-	280	2			Y	-0-					7
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					7
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1	6	1			2
08	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	2			Y	-0-					2
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					2
10	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	2			Y	-0-					2
11	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			Y	-0-					2
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

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-					180
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					180
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	N	10					190
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	N	5					195
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	N	3	172	1			26
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	N	12					38
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					38
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1353	3			N	-0-					125
02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-					125
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					125
04	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	3			N	-0-					125
05	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					125
06	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-					125
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					125
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1106	3	31	9	N	28					153
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	3			N	-0-					153
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			N	-0-					153
11	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	3			N	-0-					153
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	137 10	1 9	1428	3	Y	9	9	1			2
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	107 9	1 9	1201	3	Y	8	7	1			3
03	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	96 10	1 9	1180	3	Y	9	10	1			2
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	99 8	1 9	1206	3	Y	7	8	1			1
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	84 9	1 9	988	3	Y	8	7	1			2
06	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	79 9	1 9	928	3	Y	8	8	1			2
07	1364	N	979	-0-	-385	-0-	77 14	1 9	888	3	Y	13	11	1			4
08	1085	N	931	-0-	-154	-0-	66 17	1 9	848	3	Y	15	15	1			4
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	62 13	1 9	821	3	Y	12	13	1			3
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	63 14	1 9	852	3	Y	13	13	1			3
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	853	3	Y	14	14	1			3
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	3	17	9	N	15					155
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1606	3	17	9	N	15					170
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1737	3	19	9	N	17					187
04	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	1582	3	11	9	N	10					197
05	1798	N	516	-0-	-1282	-0-	515	3	1	9	N	1					198
06	1710	N	46	-0-	-1664	-0-	46	3			N	-0-					198
07	1643	N	12	-0-	-1631	-0-	12	3			N	-0-					198
08	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					198
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-	174	1			24
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					24
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					24
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	51	1	925	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	50	1	1043	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	50	1	766	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1050	N	640	-0-	-410	-0-	28	1	611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	56	1	2437	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	43	1	2125	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	42	1	1580	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	45	1	2119	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	39	1	1700	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			Y	-0-					55
02	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	1089	3	85	9	Y	77	116	1			16
03	1395	X	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					16
04	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			Y	-0-					16
05	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-					16
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6	9	Y	5					21
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					21
08	1333	X	1320	-0-	-13	-0-	1261	3	59	9	Y	54	58	1			17
09	1350	X	1276	-0-	-74	-0-	1241	3	35	9	Y	32					49
10	1395	X	1167	-0-	-228	-0-	1132	3	35	9	Y	32	41	1			40
11	1350	X	1113	-0-	-237	-0-	1068	3	45	9	Y	41	42	1			39
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 13,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	3	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	97	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	87	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	83	1	1095	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	83	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	308	N	160	-0-	-148	-0-	13	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	813	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	816	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	822	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	900	N	572	-0-	-328	-0-	40	1	530	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	899	N	585	-0-	-314	-0-	40	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	552	-0-	-318	-0-	36	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
02	212	N	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	122	3	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	4 1	1 9	71	3	Y	1	1	1			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	282	3	Y	2	1	1			1
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
09	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100 25	1 9	1044	3	Y	23	24	1			4
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80 25	1 9	898	3	Y	23	19	1			8
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	74 26	1 9	915	3	Y	24	27	1			5
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	78 23	1 9	947	3	Y	21	22	1			4
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92 23	1 9	1085	3	Y	21	20	1			5
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	91 23	1 9	1067	3	Y	21	22	1			4
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86 22	1 9	988	3	Y	20	20	1			4
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87 50	1 9	1121	3	Y	45	28	1			21
09	1170	N	724	-0-	-446	-0-	46 70	1 9	608	3	Y	64	65	1			20
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	64 98	1 9	861	3	Y	89	87	1			22
11	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	62 99	1 9	891	3	Y	90	91	1			21
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	745	-0-	-278	-0-	39	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	51	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	971	-0-	-207	-0-	44	1	926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1140	X	588	-0-	-552	-0-	36	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	X	49	-0-	-1129	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	54	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	849	-0-	-236	-0-	19	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	17	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	463	-0-	-767	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2827	-0-	-0-	-0-	505	1	2322	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2665	-0-	-51	-0-	442	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	447	1	2506	3	Y	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	443	1	2429	3	Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	489	1	2533	3	Y	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	480	1	2513	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	471	1	2421	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	460	1	2533	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	398	1	2486	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	386	1	2442	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	322	1	2295	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3734	-0-	3734	3734	289	1	3389	3	Y	51	25	1			26
							56	9									
06	14B2 EXT		1567	-0-	1567	5301	140	1	1293	3	Y	122	123	1			25
							134	9									
07	6076	X	775	-0-	-5301	-0-	52	1	594	3	Y	117	115	1			27
							129	9									
08	3720	X	2495	-0-	-1225	-0-	341	1	2045	3	Y	99	101	1			25
							109	9									
09	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	525	1	2716	3	Y	86	89	1			22
							95	9									
10	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	645	1	2330	3	Y	91	91	1			22
							100	9									
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	621	1	2448	3	Y	92	93	1			21
							101	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 18,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

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	3689	X	2208	-0-	-1481	-0-	192 15	1 9	2001	3	Y	14	14	1			3
02	3332	X	2212	-0-	-1120	-0-	179 15	1 9	2018	3	Y	14	12	1			5
03	3565	X	2483	-0-	-1082	-0-	185 17	1 9	2281	3	Y	15	17	1			3
04	3450	X	2349	-0-	-1101	-0-	177 14	1 9	2158	3	Y	13	14	1			2
05	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	191 14	1 9	2244	3	Y	13	12	1			3
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	208 15	1 9	2444	3	Y	14	14	1			3
07	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	160 13	1 9	1834	3	Y	12	13	1			2
08	2480	X	134	-0-	-2346	-0-	9 4	1 9	121	3	Y	4	5	1			1
09	2670	X	76	-0-	-2594	-0-	5 3	1 9	68	3	Y	3	3	1			1
10	2759	X	123	-0-	-2636	-0-	8 4	1 9	111	3	Y	4	4	1			1
11	2670	X	80	-0-	-2590	-0-	5 3	1 9	72	3	Y	3	3	1			1
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	78	1	819	3	Y	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-			-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	Y	-0-			-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	72	1	849	3	Y	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1	740	3	Y	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	718	-0-	-212	-0-	52	1	666	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	55	1	728	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	447	-0-	-204	-0-	31	1	416	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	35	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

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	94	X	94	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	85	3	Y	1	1	1			-0-
02	196	X	30	-0-	-166	-0-	2	1 1 9	27	3	Y	1	1	1			-0-
03	217	X	90	-0-	-127	-0-	7	1 1 9	82	3	Y	1	1	1			-0-
04	90	X	30	-0-	-60	-0-	2	1 1 9	27	3	Y	1	1	1			-0-
05	93	X	60	-0-	-33	-0-	5	1 1 9	54	3	Y	1	1	1			-0-
06	90	X	22	-0-	-68	-0-	2	1 1 9	19	3	Y	1	1	1			-0-
07	93	X	39	-0-	-54	-0-	3	1 1 9	35	3	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1 1 9	45	3	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	27	3	Y	1	1	1			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	41	3	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1 1 9	43	3	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	610	3	Y	2	2	1			-0-
02	980	N	371	-0-	-609	-0-	38	1 2 9	331	3	Y	2	2	1			-0-
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	134	1 2 9	990	3	Y	2	2	1			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	648	3	Y	2	2	1			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	177	1 2 9	917	3	Y	2	2	1			-0-
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	175	1 2 9	818	3	Y	2	2	1			-0-
07	806	N	63	-0-	-743	-0-	11	1 2 9	52	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	134	1 1 9	698	3	Y	1	1	1			-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	180	1 23 9	1291	3	Y	21	13	1			8
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	209	1 36 9	1268	3	Y	33	33	1			8
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	180	1 37 9	1702	3	Y	34	34	1			8
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 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	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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	449	-0-	449	449	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	735	X	286	-0-	-449	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	224	-0-	-226	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	218	1	2272	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	191	1	2154	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	201	1	2478	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	196	1	2392	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	203	1	2388	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2610	N	2283	-0-	-327	-0-	178	1	2092	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	189	1	2165	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	171	1	2195	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	171	1	2261	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	155	1	2104	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	138	1	1974	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 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	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	476	3	Y	2	2	1			-0-
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	20 2	1 9	362	3	Y	2	2	1			-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	22 2	1 9	466	3	Y	2	2	1			-0-
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	21 1	1 9	318	3	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	18 1	1 9	378	3	Y	1	1	1			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	555	3	Y	2	1	1			1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	515	3	Y	1	2	1			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	545	3	Y	2	1	1			1
09	570	N	386	-0-	-184	-0-	10	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	518	3	Y	2	1	1			1
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	10 1	1 9	431	3	Y	1	1	1			1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 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	0	N	-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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	93	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	64	-0-	-122	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	148	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	4	1	145	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	5	1	230	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	805	3	Y	-0-			-0-
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	92	1	1037	3	Y	-0-			-0-
03	1426	X	867	-0-	-559	-0-	65	1	802	3	Y	-0-			-0-
04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	99	1	1202	3	Y	-0-			-0-
05	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	96	1	1126	3	Y	-0-			-0-
06	1200	X	1073	-0-	-127	-0-	84	1	989	3	Y	-0-			-0-
07	1333	X	787	-0-	-546	-0-	63	1	724	3	Y	-0-			-0-
08	1333	X	850	-0-	-483	-0-	61	1	789	3	Y	-0-			-0-
09	1290	X	593	-0-	-697	-0-	42	1	551	3	Y	-0-			-0-
10	1209	X	886	-0-	-323	-0-	61	1	825	3	Y	-0-			-0-
11	1080	X	611	-0-	-469	-0-	40	1	571	3	Y	-0-			-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2388	-0-	-340	-0-	125	1	2263	3	Y	-0-			-0-
02	2464	X	1553	-0-	-911	-0-	80	1	1473	3	Y	-0-			-0-
03	2697	X	1684	-0-	-1013	-0-	77	1	1607	3	Y	-0-			-0-
04	2340	X	974	-0-	-1366	-0-	59	1	915	3	Y	-0-			-0-
05	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	85	1	1797	3	Y	-0-			-0-
06	2310	X	1758	-0-	-552	-0-	76	1	1682	3	Y	-0-			-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	3	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	30	1	1484	3	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	43	1	1626	3	Y	-0-			-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	32	1	1400	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	Y	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	3	Y	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	112	-0-	-458	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	187	1	1957	3	Y	-0-			-0-
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	151	1	1700	3	Y	-0-			-0-
03	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	166	1	2050	3	Y	-0-			-0-
04	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	152	1	1854	3	Y	-0-			-0-
05	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	166	1	1950	3	Y	-0-			-0-
06	2130	X	2056	-0-	-74	-0-	161	1	1895	3	Y	-0-			-0-
07	2201	X	1945	-0-	-256	-0-	156	1	1789	3	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	143	1	1837	3	Y	-0-			-0-
09	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	133	1	1761	3	Y	-0-			-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1871	3	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	125	1	1789	3	Y	-0-			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	39	1	450	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	25	1	319	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	25	1	335	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	358	-0-	-138	-0-	25	1	333	3	Y	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	52	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	505	-0-	-111	-0-	41	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	42	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	35	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	36	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	35	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	249	-0-	-216	-0-	18	1	228	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	450	N	6	-0-	-444	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

01	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	182	1	1897	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	232	1	2620	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	269	1	3321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	257	1	3132	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	307	1	3604	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	329	1	3871	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	472	1	5423	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	372	1	4771	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	349	1	4614	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	343	1	4639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	297	1	4230	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 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	775	X	453	-0-	-322		-0-	23	1 9	429	3	Y	1	1	1			2
02	476	N	437	-0-	-39		-0-	21	1 9	415	3	Y	1					3
03	434	N	376	-0-	-58		-0-	16	1 9	359	3	Y	1	3	1			1
04	450	N	97	-0-	-353		-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
05	496	N	148	-0-	-348		-0-	8	1 2 9	138	3	Y	2	1	1			2
06	360	N	171	-0-	-189		-0-	8	1	163	3	Y	-0-	1	1			1
07	337	N	337	-0-	-0-		-0-	15	1 1 9	321	3	Y	1	1	1			1
08	512	N	512	-0-	-0-		-0-	23	1 1 9	488	3	Y	1	1	1			1
09	212	N	212	-0-	-0-		-0-	9	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-		-0-	22	1 1 9	439	3	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	80	-0-	-430		-0-	4	1 1 9	75	3	Y	1					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

01	0 N	-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.	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	24	-0-	24	48	24	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	74	26	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 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	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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	11	1	240	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	155	3	Y	1					2
							1	9									
05	372	N	126	-0-	-246	-0-	7	1	119	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	90	-0-	-220	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

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	651	X	280	-0-		-371		-0-		14	1	248	3	Y	16	18	1			1
										18	9									
02	253	N	253	-0-		-0-		-0-		12	1	229	3	Y	11	8	1			4
										12	9									
03	403	N	356	-0-		-47		-0-		16	1	325	3	Y	14	15	1			3
										15	9									
04	270	N	264	-0-		-6		-0-		15	1	237	3	Y	11	13	1			1
										12	9									
05	279	N	210	-0-		-69		-0-		9	1	191	3	Y	9	7	1			3
										10	9									
06	334	N	334	-0-		-0-		-0-		14	1	313	3	Y	6	5	1			4
										7	9									
07	279	N	253	-0-		-26		-0-		6	1	240	3	Y	6	8	1			2
										7	9									
08	579	N	579	-0-		-0-		-0-		11	1	554	3	Y	13	9	1			6
										14	9									
09	383	N	383	-0-		-0-		-0-		10	1	361	3	Y	11	13	1			4
										12	9									
10	255	N	255	-0-		-0-		-0-		5	1	244	3	Y	5	8	1			1
										6	9									
11	570	N	495	-0-		-75		-0-		11	1	482	3	Y	2	2	1			1
										2	9									
12	403	N	NO RPT	-0-		-403		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 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	X	2336	-0-		-237		-0-		118	1	2143	3	Y	68	78	1			3
										75	9									
02	2324	N	2067	-0-		-257		-0-		103	1	1903	3	Y	55	39	1			19
										61	9									
03	2666	N	2436	-0-		-230		-0-		108	1	2259	3	Y	63	69	1			13
										69	9									
04	2250	N	1741	-0-		-509		-0-		103	1	1586	3	Y	47	56	1			4
										52	9									
05	2636	N	2636	-0-		-0-		-0-		117	1	2465	3	Y	49	43	1			10
										54	9									
06	2447	N	2447	-0-		-0-		-0-		104	1	2292	3	Y	46	34	1			22
										51	9									
07	2403	N	2403	-0-		-0-		-0-		53	1	2308	3	Y	38	55	1			5
										42	9									
08	2635	N	2480	-0-		-155		-0-		48	1	2385	3	Y	43	32	1			16
										47	9									
09	2460	N	1902	-0-		-558		-0-		48	1	1813	3	Y	37	34	1			19
										41	9									
10	2458	N	2458	-0-		-0-		-0-		51	1	2363	3	Y	40	55	1			4
										44	9									
11	2400	N	1072	-0-		-1328		-0-		24	1	1048	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-		-1953		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53 3	1 9	962	3	Y	3	4	1			-0-
02	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	58 2	1 9	1081	3	Y	2	1	1			1
03	1457	N	899	-0-	-558	-0-	41 1	1 9	857	3	Y	1	2	1			-0-
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	48 1	1 9	744	3	Y	1	1	1			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	1246	3	Y	2	2	1			-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	1335	3	Y	3	2	1			1
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	2064	3	Y	2	3	1			-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	2621	3	Y	3	2	1			1
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	1875	3	Y	2	2	1			1
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	2583	3	Y	3	4	1			-0-
11	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	54	1	2377	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					4
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	1071	3	3	9	Y	3	6	1			1
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			Y	-0-					1
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					1
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					1
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					1
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					1
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1285	3	1	9	Y	1					2
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1201	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1118	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

01	496	X	364	-0-	-132	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	42	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	321	-0-	-219	-0-	25	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	303	1	1537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	353	1	1408	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	246	1	1154	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	Y	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	44	1	549	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	36	1	436	3	Y	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	33	1	382	3	Y	-0-			-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	43	1	549	3	Y	-0-			-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	553	-0-	-253	-0-	38	1	515	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	36	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	621	1	1666	3	Y	-0-			-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	739	1	1760	3	Y	-0-			-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	685	1	1929	3	Y	-0-			-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	720	1	1789	3	Y	-0-			-0-
05	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	758	1	1760	3	Y	-0-			-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	768	1	1751	3	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	785	1	1755	3	Y	-0-			-0-
08	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	708	1	1740	3	Y	-0-			-0-
09	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	658	1	1684	3	Y	-0-			-0-
10	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	620	1	1734	3	Y	-0-			-0-
11	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	658	1	1747	3	Y	-0-			-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195	1	593	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	224	1	980	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	133	1	705	3	Y	-0-			-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	212	1	1727	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	194	-0-	-1139	-0-	15	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	50	-0-	-760	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	60	-0-	-1955	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		113	-0-	113	113	7 2	1 9	104	3	Y	2	2	1			-0-
05	14B2 EXT		41	-0-	41	154	2 1	1 9	38	3	Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		115	-0-	115	269	5 1	1 9	109	3	Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		37	-0-	37	306	1 1	1 9	35	3	Y	1	1	1			-0-
08	418	N	112	-0-	-306	-0-	2 2	1 9	108	3	Y	2	1	1			1
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1190	-0-	-546	-0-	62	1	1127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	N	527	-0-	-613	-0-	32	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1612	N	333	-0-	-1279	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	40	1	886	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	901	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	X	1021	-0-	-2	-0-	20	1	1000	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	X	721	-0-	-209	-0-	19	1	701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	X	941	-0-	-20	-0-	20	1	915	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
11	990	X	942	-0-	-48	-0-	21	1	903	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	81	1	1460	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
02	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	55	1	1016	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
03	1922	X	1158	-0-	-764	-0-	52	1	1095	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
04	1860	X	1066	-0-	-794	-0-	64	1	993	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	107	1	2361	3	Y	19	14	1			9
							21	9									
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	56	1	2416	3	Y	17	24	1			2
							19	9									
08	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	48	1	2377	3	Y	19	14	1			7
							21	9									
09	2580	X	1963	-0-	-617	-0-	51	1	1895	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
10	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	50	1	2347	3	Y	27	26	1			9
							30	9									
11	2490	X	2280	-0-	-210	-0-	51	1	2208	3	Y	19	24	1			4
							21	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 21,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	243	1	2541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	221	1	2491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	216	1	2672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	208	1	2541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	230	1	2704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	216	1	2539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	209	1	2397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	197	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2850	X	2190	-0-	-660	-0-	154	1	2035	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2228	-0-	-717	-0-	153	1	2075	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1608	-0-	-1152	-0-	105	1	1503	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	43	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	98	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	84	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1072	-0-	-338	-0-	84	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1137	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	67	1	889	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	82	1	1106	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	74	1	1052	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1 2	1 9	9	3	Y	2	9	1			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	205 34	1 9	2525	3	Y	31	25	1			6
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	164 33	1 9	2005	3	Y	30	32	1			4
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135 34	1 9	1590	3	Y	31	27	1			8
06	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	96 30	1 9	1127	3	Y	27	29	1			6
07	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	131 31	1 9	1503	3	Y	28	28	1			6
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	154 24	1 9	1973	3	Y	22	23	1			5
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	108 22	1 9	1424	3	Y	20	20	1			5
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	125 20	1 9	1687	3	Y	18	19	1			4
11	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	117 17	1 9	1672	3	Y	15	17	1			2
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3 8	1 9	30	3	Y	7	7	1			1
02	T. A.		229	-0-	229	229	33 12	1 9	184	3	Y	11	8	1			4
03	T. A.		2315	-0-	2315	2544	250 69	1 9	1996	3	Y	63	56	1			11
04	T. A.		2306	-0-	2306	4850	236 59	1 9	2011	3	Y	54	56	1			9
05	T. A.		2404	-0-	2404	7254	255 59	1 9	2090	3	Y	54	50	1			13
06	T. A.		2801	-0-	2801	10055	287 59	1 9	2455	3	Y	54	56	1			11
07	T. A.		2931	-0-	2931	12986	301 56	1 9	2574	3	Y	51	51	1			11
08	16016	X	3030	-0-	-12986	-0-	281 32	1 9	2717	3	Y	29	37	1			3
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	238 1	1 9	2279	3	Y	1	4	1			-0-
10	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	98 1	1 9	901	3	Y	1	1	1			-0-
11	2940	X	15	-0-	-2925	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	589	-0-	-503	-0-	48	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	718	-0-	-367	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	138	1	1624	3	Y	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	162	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	143	1	1832	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	111	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1085	-0-	-682	-0-	75	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	101	1	1445	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	471	1	3396	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	57	-0-	-4647	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	409	-0-	-3341	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	106	1	1360	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	385	-0-	-35	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	218	-0-	-382	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	913	3	Y	4	4	1			1
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	63 3	1 9	709	3	Y	3	3	1			1
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	934	3	Y	5	5	1			1
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	937	3	Y	4	4	1			1
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	1014	3	Y	3	3	1			1
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	1056	3	Y	4	4	1			1
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	80 3	1 9	920	3	Y	3	3	1			1
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	71 3	1 9	911	3	Y	3	3	1			1
09	1140	N	963	-0-	-177	-0-	67 9	1 9	887	3	Y	8	2	1			7
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	68 51	1 9	925	3	Y	46	42	1			11
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	53 45	1 9	761	3	Y	41	41	1			11
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	40	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	38	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	35	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	33	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	39	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	44	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		821	-0-	821	821	39	1	721	3	Y	55	36	1			19
							61	9									
03	T. A.		864	-0-	864	1685	35	1	738	3	Y	83	91	1			11
							91	9									
04	T. A.		469	-0-	469	2154	27	1	410	3	Y	29	36	1			4
							32	9									
05	T. A.		309	-0-	309	2463	14	1	287	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	T. A.		731	-0-	731	3194	30	1	667	3	Y	31	16	1			17
							34	9									
07	T. A.		605	-0-	605	3799	13	1	551	3	Y	37	46	1			8
							41	9									
08	3100	N	404	-0-	-2696	1103	7	1	331	3	Y	60	53	1			15
							66	9									
09	1501	N	398	-0-	-1103	-0-	10	1	358	3	Y	27	33	1			9
							30	9									
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	11	1	497	3	Y	27	26	1			10
							30	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	627	3	Y	26	26	1			10
							29	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			14
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			14
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			14
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			14
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			14
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			14
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			14
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			14
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			14
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			14
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	29	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2218	-0-	-0-	-0-	244	1	1943	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	1540	N	1311	-0-	-229	-0-	201	1	1081	3	Y	26	22	1			9
							29	9									
03	3007	X	556	-0-	-2451	-0-	122	1	409	3	Y	23	30	1			2
							25	9									
04	2910	X	346	-0-	-2564	-0-	26	1	313	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3007	X	299	-0-	-2708	-0-	23	1	270	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2160	X	413	-0-	-1747	-0-	31	1	367	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
07	1457	X	1369	-0-	-88	-0-	279	1	1066	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	417	1	1587	3	Y	251	181	1			75
							276	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	399	1	1488	3	Y	264	270	1			69
							290	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	394	1	1442	3	Y	278	279	1			68
							306	9									
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	334	1	1232	3	Y	269	285	1			52
							296	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 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	3534	X	1803	-0-	-1731	-0-	506	1 9	1296	3	Y	1	1	1			-0-
02	2324	X	2257	-0-	-67	-0-	551	1 2 9	1704	3	Y	2	2	1			-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	578	1 2 9	1965	3	Y	2	2	1			-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	546	1 2 9	1846	3	Y	2	2	1			-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	589	1 2 9	1937	3	Y	2	2	1			-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	599	1 2 9	1972	3	Y	2	2	1			-0-
07	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	725	1 2 9	1688	3	Y	2	2	1			-0-
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	558	1 1 9	1909	3	Y	1	1	1			-0-
09	2580	N	2047	-0-	-533	-0-	512	1 1 9	1534	3	Y	1	1	1			-0-
10	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	693	1 15 9	1346	3	Y	14	10	1			4
11	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	819	1 18 9	1487	3	Y	16	16	1			4
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	425	3			Y	-0-					10
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	419	3	11	9	Y	10	18	1			2
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					2
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					2
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					2
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1					3
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					3
08	868	N	637	-0-	-231	-0-	629	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	690	N	464	-0-	-226	-0-	458	3	6	9	Y	5					7
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	512	3	9	9	Y	8	6	1			9
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	544	3	11	9	Y	10	9	1			10
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	230	-0-	-421	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	79	-0-	-431	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	87	1	913	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	924	X	420	-0-	-504	-0-	34	1	384	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	992	X	916	-0-	-76	-0-	68	1	845	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	960	X	776	-0-	-184	-0-	59	1	715	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	X	832	-0-	-160	-0-	65	1	765	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	960	X	611	-0-	-349	-0-	48	1	559	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	930	X	716	-0-	-214	-0-	57	1	658	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	880	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	944	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

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	13	-0-	13	13	1	1	9	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	31	-0-	31	44	2	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	18	9	1			9
							20	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	25	28	1			6
							28	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	656	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	622	3	21	9	Y	19	19	1			5
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	674	3	22	9	Y	20	20	1			5
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	713	3	21	9	Y	19	19	1			5
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	740	3	20	9	Y	18	20	1			3
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	583	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	602	3	13	9	Y	12	13	1			2
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	671	3	18	9	Y	16	15	1			3
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	688	3	18	9	Y	16	15	1			4
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	621	3	20	9	Y	18	19	1			3
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	589	3	23	9	Y	21	19	1			5
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					40
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	41	3			N	-0-					40
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					40
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					40
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					40
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					40
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					40
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					40
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					40
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					40
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	100	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	431	1	1863	3	Y	219	142	1			77
							241	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	411	1	1582	3	Y	271	277	1			71
							298	9									
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	396	1	1522	3	Y	286	287	1			70
							315	9									
11	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	353	1	1347	3	Y	290	293	1			67
							319	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	46	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	342	-0-	-258	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	240	-0-	-360	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					170
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					170
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					170
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5	68	1			107
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					107
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					107
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					107
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					107
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					107
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	351	-0-		-951	-0-	341	3	10	9	Y	9	24	1			22
02	224	N	198	-0-		-26	-0-	187	3	11	9	Y	10	22	1			10
03	697	N	697	-0-		-0-	-0-	672	3	25	9	Y	23	19	8			14
04	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1083	3	9	9	Y	8					22
05	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	1308	3	23	9	Y	21					43
06	690	N	369	-0-		-321	-0-	369	3			Y	-0-					43
07	1116	N	281	-0-		-835	-0-	281	3			Y	-0-					43
08	1333	X	196	-0-		-1137	-0-	188	3	8	9	Y	7	36	1			14
09	1290	X	212	-0-		-1078	-0-	201	3	11	9	Y	10					24
10	1333	X	129	-0-		-1204	-0-	120	3	9	9	Y	8					32
11	360	X	178	-0-		-182	-0-	174	3	4	9	Y	4					36
12	279	X	NO RPT	-0-		-279	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-		-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	114	X	114	-0-		-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-		-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-		-88	-0-	34	3	2	9	Y	2					2
08	62	N	57	-0-		-5	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	90	N	56	-0-		-34	-0-	56	3			Y	-0-					1
10	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
11	82	N	82	-0-		-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1					2
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-		-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	840	X	493	-0-		-347	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	907	-0-		-23	-0-	895	3	12	9	Y	11	10	8			1
04	900	X	467	-0-		-433	-0-	467	3			Y	-0-					1
05	868	X	537	-0-		-331	-0-	537	3			Y	-0-					1
06	870	X	319	-0-		-551	-0-	319	3			Y	-0-					1
07	899	X	244	-0-		-655	-0-	244	3			Y	-0-					1
08	527	N	291	-0-		-236	-0-	291	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	310	-0-		-20	-0-	309	3	1	9	Y	1					1
10	325	N	325	-0-		-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					2
11	270	N	238	-0-		-32	-0-	238	3			Y	-0-					2
12	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-399	-0-	809	3	1	9	Y	1	4	1			4
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	Y	2	4	1			2
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-	803	3	14	9	Y	13	11	8			4
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	328	3	2	9	Y	2					6
05	1271	X	524	-0-	-747	-0-	524	3			Y	-0-					6
06	1230	X	741	-0-	-489	-0-	741	3			Y	-0-					6
07	1271	X	635	-0-	-636	-0-	634	3	1	9	Y	1					7
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-	5	1			2
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	673	3	9	9	Y	8					10
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	Y	4					14
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	650	3	13	9	Y	12					26
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1098	3	46	9	Y	42	46	1			10
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	972	3	36	9	Y	33	34	1			9
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1143	3	59	9	Y	54	50	1			13
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1049	3	58	9	Y	53	51	1			15
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1067	3	52	9	Y	47	55	1			7
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1017	3	45	9	Y	41	34	1			14
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1018	3	42	9	Y	38	47	1			5
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1057	3	46	9	Y	42	40	1			7
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	913	3	51	9	Y	46	41	1			12
10	1054	N	892	-0-	-162	-0-	838	3	54	9	Y	49	52	1			9
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	901	3	53	9	Y	48	47	1			10
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	752	-0-	-147	-0-	741	3	11	9	Y	10	33	1			29
02	952	X	622	-0-	-330	-0-	610	3	12	9	Y	11	28	1			12
03	1054	X	881	-0-	-173	-0-	864	3	17	9	Y	15	6	8			21
04	1020	X	681	-0-	-339	-0-	681	3			Y	-0-					21
05	961	X	763	-0-	-198	-0-	763	3			Y	-0-					21
06	840	X	515	-0-	-325	-0-	515	3			Y	-0-					21
07	868	X	627	-0-	-241	-0-	617	3	10	9	Y	9					30
08	868	X	660	-0-	-208	-0-	659	3	1	9	Y	1	24	1			7
09	750	X	666	-0-	-84	-0-	649	3	17	9	Y	15					22
10	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	3			Y	-0-					22
11	630	X	520	-0-	-110	-0-	516	3	4	9	Y	4					26
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

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	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1722	3	25	9	Y	23	51	1			50
02	1960	N	997	-0-	-963	-0-	974	3	23	9	Y	21	50	1			21
03	1953	N	973	-0-	-980	-0-	941	3	32	9	Y	29	20	8			30
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1023	3	14	9	Y	13					43
05	1116	N	653	-0-	-463	-0-	651	3	2	9	Y	2					45
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			Y	-0-					45
07	1085	N	281	-0-	-804	-0-	281	3			Y	-0-					45
08	1085	X	172	-0-	-913	-0-	171	3	1	9	Y	1	35	1			11
09	1050	X	112	-0-	-938	-0-	111	3	1	9	Y	1					12
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	722	3	9	9	Y	8					20
11	540	X	341	-0-	-199	-0-	339	3	2	9	Y	2					22
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		34	-0-	34	105	34	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		64	-0-	64	169	64	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	170	1	3			Y	-0-					-0-
08	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 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	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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			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.		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	168	X	117	-0-	-51	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	180	X	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

01	651	X	638	-0-	-13	-0-	628	3	10	9	Y	9	23	1			22
02	672	X	453	-0-	-219	-0-	445	3	8	9	Y	7	22	1			7
03	744	X	636	-0-	-108	-0-	621	3	15	9	Y	14	8	8			13
04	720	X	354	-0-	-366	-0-	350	3	4	9	Y	4					17
05	682	X	102	-0-	-580	-0-	100	3	2	9	Y	2					19
06	630	X	73	-0-	-557	-0-	73	3			Y	-0-					19
07	651	X	63	-0-	-588	-0-	63	3			Y	-0-					19
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	15	1			4
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	3	17	9	Y	15					19
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					19
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					19
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1499	-0-	-0-	-0-	1454	3	45	9	Y	41	32	1			22
02	1456	X	1200	-0-	-256	-0-	1172	3	28	9	Y	25	31	1			16
03	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	1376	3	75	9	Y	68	57	1			27
04	1440	X	1251	-0-	-189	-0-	1209	3	42	9	Y	38	51	1			14
05	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	1287	3	22	9	Y	20	21	1			13
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	Y	20	21	1			12
07	1457	X	771	-0-	-686	-0-	747	3	24	9	Y	22	29	1			5
08	1457	X	821	-0-	-636	-0-	811	3	10	9	Y	9	11	1			3
09	1530	X	690	-0-	-840	-0-	659	3	31	9	Y	28	21	1			10
10	1581	X	673	-0-	-908	-0-	631	3	42	9	Y	38	27	1			21
11	1530	X	604	-0-	-926	-0-	603	3	1	9	Y	1	16	1			6
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 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	992	X	972	-0-	-20	-0-	960	3	12	9	Y	11	17	1			20
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7	19	1			8
03	868	X	742	-0-	-126	-0-	723	3	19	9	Y	17	17	8			8
04	930	X	261	-0-	-669	-0-	260	3	1	9	Y	1					9
05	992	X	240	-0-	-752	-0-	238	3	2	9	Y	2					11
06	960	X	296	-0-	-664	-0-	296	3			Y	-0-					11
07	992	X	189	-0-	-803	-0-	189	3			Y	-0-					11
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	166	3	3	9	Y	3	8	1			6
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	249	3	3	9	Y	3					9
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					9
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					11
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1					78
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					82
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-					82
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	3	9	9	N	8					90
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	3	4	9	N	4					94
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					94
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	3	3	9	N	3					97
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2	9	N	2					99
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	3	1	9	N	1					100
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					100
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					100
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4970	-0-		-207	-0-	4970	3			Y	-0-					1
02	5292	X	4417	-0-		-875	-0-	4417	3			Y	-0-					1
03	5859	X	5289	-0-		-570	-0-	5289	3			Y	-0-					1
04	5550	X	5030	-0-		-520	-0-	5030	3			Y	-0-					1
05	5735	X	5106	-0-		-629	-0-	5106	3			Y	-0-					1
06	5130	X	4879	-0-		-251	-0-	4879	3			Y	-0-					1
07	5301	X	4829	-0-		-472	-0-	4829	3			Y	-0-					1
08	5301	X	4379	-0-		-922	-0-	4379	3			Y	-0-					1
09	5040	X	3285	-0-		-1755	-0-	3285	3			Y	-0-					1
10	5115	X	3520	-0-		-1595	-0-	3520	3			Y	-0-					1
11	4890	X	3815	-0-		-1075	-0-	3815	3			Y	-0-					1
12	4836	X	NO RPT	-0-		-4836	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 49,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	X	1640	-0-		-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1159	-0-		-381	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	542	-0-		-1163	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-		-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-		-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-		-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-		-1271	-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.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4708	-0-		-407	-0-	4479	3	229	9	Y	208	166	1			111
02	4956	X	3662	-0-		-1294	-0-	3501	3	161	9	Y	146	162	1			95
03	5487	X	4705	-0-		-782	-0-	4332	3	373	9	Y	339	298	1			136
04	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-	4314	3	261	9	Y	237	284	1			89
05	4712	X	4378	-0-		-334	-0-	4242	3	136	9	Y	124	130	1			83
06	4560	X	3798	-0-		-762	-0-	3664	3	134	9	Y	122	134	1			71
07	4743	X	4638	-0-		-105	-0-	4450	3	188	9	Y	171	205	1			37
08	4743	X	4141	-0-		-602	-0-	4094	3	47	9	Y	43	66	1			14
09	4590	X	3457	-0-		-1133	-0-	3247	3	210	9	Y	191	136	1			69
10	4650	X	3783	-0-		-867	-0-	3620	3	163	9	Y	148	133	1			84
11	4500	X	2557	-0-		-1943	-0-	2553	3	4	9	Y	4	64	1			24
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 44,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1928	-0-	-428	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	1693	-0-	-587	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1605	-0-	-472	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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	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-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3367	-0-	-818	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3319	-0-	-835	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3197	-0-	-283	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2808	-0-	-633	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1999	-0-	-1271	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	160	-0-	-398	-0-	153	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		734	-0-	734	734	689	3	45	9	Y	41					41
04	T. A.		648	-0-	648	1382	635	3	13	9	Y	12	33	1			20
05	T. A.		676	-0-	676	2058	640	3	36	9	Y	33					53
06	T. A.		590	-0-	590	2648	565	3	25	9	Y	23	44	1			32
07	T. A.		177	-0-	177	2825	174	3	3	9	Y	3					35
08	3100	N	381	-0-	-2719	106	381	3			Y	-0-					35
09	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			Y	-0-					35
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	23	1			12
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					12
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	659	1	5206	3	Y	68	26	1			71
							75	9									
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	551	1	3896	3	Y	55					126
							61	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	370	1	3663	3	Y	54	125	1			55
							59	9									
04	5760	X	2611	-0-	-3149	-0-	273	1	2309	3	Y	26					81
							29	9									
05	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	447	1	3604	3	Y	79	54	1			106
							87	9									
06	5760	X	3858	-0-	-1902	-0-	417	1	3406	3	Y	32	54	1			84
							35	9									
07	4991	X	3903	-0-	-1088	-0-	392	1	3468	3	Y	39	53	1			70
							43	9									
08	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	361	1	3059	3	Y	39	58	1			51
							43	9									
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	373	1	3802	3	Y	51	58	1			44
							56	9									
10	4123	X	3008	-0-	-1115	-0-	291	1	2681	3	Y	33	54	1			23
							36	9									
11	3870	X	1591	-0-	-2279	-0-	189	1	1368	3	Y	31					54
							34	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 41,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 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	6479	X	3020	-0-	-3459	-0-	2943	3	77	9	Y	70	186	1			110
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5796	3	118	9	Y	107	86	1			131
03	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	6358	3	98	9	Y	89	104	1			116
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6430	3	96	9	Y	87					203
05	6541	X	5496	-0-	-1045	-0-	5432	3	64	9	Y	58	115	1			146
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6438	3	83	9	Y	75	112	1	1	8	108
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6592	3	63	9	Y	57					165
08	6572	X	6291	-0-	-281	-0-	6217	3	74	9	Y	67	112	1			120
09	6510	X	6067	-0-	-443	-0-	6009	3	58	9	Y	53	113	1			60
10	6727	X	860	-0-	-5867	-0-	856	3	4	9	Y	4					64
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					64
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 53,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6834	-0-	-792	-0-	6824	3	10	9	N	9					171
02	6748	X	6537	-0-	-211	-0-	6512	3	25	9	N	23					194
03	7347	X	7334	-0-	-13	-0-	7319	3	15	9	N	14	176	1			32
04	7080	X	7003	-0-	-77	-0-	6983	3	20	9	N	18					50
05	7223	X	7099	-0-	-124	-0-	7091	3	8	9	N	7					57
06	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	6590	3	23	9	N	21					78
07	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	6503	3	12	9	N	11					89
08	7347	X	6452	-0-	-895	-0-	6443	3	9	9	N	8					97
09	6990	X	5705	-0-	-1285	-0-	5664	3	41	9	N	37					134
10	7099	X	5493	-0-	-1606	-0-	5454	3	39	9	N	35					169
11	6600	X	5101	-0-	-1499	-0-	5056	3	45	9	N	41	172	1			38
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 70,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 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	7657	X	7519	-0-	-138	-0-	7455	3	64	9	Y	58	90	1			77
02	7000	X	6835	-0-	-165	-0-	6790	3	45	9	Y	41	60	1			58
03	7750	X	7148	-0-	-602	-0-	7111	3	37	9	Y	34	46	1			46
04	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	6727	3	37	9	Y	34					80
05	7564	X	6824	-0-	-740	-0-	6780	3	44	9	Y	40	46	1			74
06	7320	X	6851	-0-	-469	-0-	6820	3	31	9	Y	28	52	1	1	8	49
07	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	7007	3	24	9	Y	22					71
08	7161	X	7054	-0-	-107	-0-	7025	3	29	9	Y	26	47	1			50
09	6840	X	6719	-0-	-121	-0-	6696	3	23	9	Y	21	47	1			24
10	7068	X	6817	-0-	-251	-0-	6771	3	46	9	Y	42					66
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6928	3	61	9	Y	55	3	8			118
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 76,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 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	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	5751	3	54	9	Y	49	41	1			47
02	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	4299	3	33	9	Y	30	56	1			21
03	5952	X	4675	-0-	-1277	-0-	4658	3	17	9	Y	15					36
04	5760	X	5484	-0-	-276	-0-	5454	3	30	9	Y	27	38	1			25
05	5828	X	5826	-0-	-2	-0-	5772	3	54	9	Y	49					74
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5547	3	72	9	Y	65	94	1			45
07	5673	X	461	-0-	-5212	-0-	449	3	12	9	Y	11					56
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					56
09	5640	X	7	-0-	-5633	-0-	7	3			Y	-0-					56
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	37	1			19
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8409	3	85	9	Y	77					96
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 40,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 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	7874	X	7047	-0-	-827	-0-	7043	3	4	9	Y	4	5	1			5
02	6972	X	4769	-0-	-2203	-0-	4767	3	2	9	Y	2	4	1			3
03	7378	X	4848	-0-	-2530	-0-	4847	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	7140	X	6371	-0-	-769	-0-	6369	3	2	9	Y	2					4
05	7378	X	6489	-0-	-889	-0-	6486	3	3	9	Y	3	3	1			4
06	6810	X	6513	-0-	-297	-0-	6509	3	4	9	Y	4	3	1	2	8	3
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6698	3	1	9	Y	1					4
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6660	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	6510	X	4262	-0-	-2248	-0-	4261	3	1	9	Y	1	3	1			1
10	6727	X	6277	-0-	-450	-0-	6274	3	3	9	Y	3					4
11	6510	X	5655	-0-	-855	-0-	5645	3	10	9	Y	9	6	8			7
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 65,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

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	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-		181	1	8008	3	Y	64	58	1			40
								70	9									
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-		158	1	6918	3	Y	72	87	1			25
								79	9									
03	7905	X	7554	-0-	-351	-0-		171	1	7302	3	Y	74	57	1			42
								81	9									
04	7980	X	7312	-0-	-668	-0-		170	1	7077	3	Y	59	59	1			42
								65	9									
05	8246	X	7509	-0-	-737	-0-		173	1	7273	3	Y	57	72	1			27
								63	9									
06	7980	X	7347	-0-	-633	-0-		176	1	7112	3	Y	54	57	1			24
								59	9									
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-		193	1	8038	3	Y	57	43	1			38
								63	9									
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-		205	1	8810	3	Y	51	43	1			46
								56	9									
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-		201	1	8570	3	Y	49	57	1			38
								54	9									
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-		236	1	8986	3	Y	48	42	1			44
								53	9									
11	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-		239	1	8976	3	Y	53	45	1			52
								58	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-						Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 89,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

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	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-		604	1	17643	3	Y	72	66	1			45
								79	9									
02	16884	X	15878	-0-	-1006	-0-		539	1	15249	3	Y	82	99	1			28
								90	9									
03	18693	X	17546	-0-	-1147	-0-		616	1	16839	3	Y	83	64	1			47
								91	9									
04	17850	X	16742	-0-	-1108	-0-		598	1	16071	3	Y	66	66	1			47
								73	9									
05	18290	X	16941	-0-	-1349	-0-		623	1	16246	3	Y	65	82	1			30
								72	9									
06	17700	X	13812	-0-	-3888	-0-		529	1	13219	3	Y	58	63	1			25
								64	9									
07	17546	X	17078	-0-	-468	-0-		618	1	16388	3	Y	65	47	1			43
								72	9									
08	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-		619	1	16950	3	Y	57	48	1			52
								63	9									
09	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-		599	1	16457	3	Y	56	65	1			43
								62	9									
10	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-		674	1	17031	3	Y	55	48	1			50
								61	9									
11	17040	X	16675	-0-	-365	-0-		642	1	15967	3	Y	60	51	1			59
								66	9									
12	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-						Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 185,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5144	-0-	-1521	-0-	5026	3	118	9	Y	107	123	1			102
02	6916	X	6084	-0-	-832	-0-	5963	3	121	9	Y	110	136	1			76
03	7657	X	3634	-0-	-4023	-0-	3586	3	48	9	Y	44					120
04	6870	X	2174	-0-	-4696	-0-	2123	3	51	9	Y	46	116	1			50
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					50
06	6510	X	6	-0-	-6504	-0-	6	3			Y	-0-	36	1			14
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9454	3	118	9	Y	107					121
08	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	2603	3	10	9	Y	9					130
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2640	3	24	9	Y	22					152
10	8153	X	5795	-0-	-2358	-0-	5732	3	63	9	Y	57	117	1			92
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					92
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 37,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12303	-0-	-438	-0-	12159	3	144	9	Y	131	113	1			122
02	11508	X	11061	-0-	-447	-0-	10931	3	130	9	Y	118	125	1			115
03	12617	X	12203	-0-	-414	-0-	12079	3	124	9	Y	113	105	1			123
04	12030	X	11676	-0-	-354	-0-	11560	3	116	9	Y	105	111	1			117
05	12369	X	12083	-0-	-286	-0-	11987	3	96	9	Y	87	107	1	1	8	96
06	11910	X	11645	-0-	-265	-0-	11545	3	100	9	Y	91	113	1			74
07	12245	X	11774	-0-	-471	-0-	11674	3	100	9	Y	91	110	1			55
08	12028	X	11485	-0-	-543	-0-	11385	3	100	9	Y	91	66	1			80
09	11640	X	11156	-0-	-484	-0-	11046	3	110	9	Y	100	110	1	10	8	60
10	12028	X	11495	-0-	-533	-0-	11386	3	109	9	Y	99	80	1			79
11	11640	X	11029	-0-	-611	-0-	10880	3	149	9	Y	135	185	1	22	8	7
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 127,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5267	-0-	-3196	-0-	261	1	4969	3	Y	34	36	1			38
							37	9									
02	6720	X	2398	-0-	-4322	-0-	114	1	2277	3	Y	6					44
							7	9									
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	409	1	8967	3	Y	34	44	1			34
							37	9									
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	451	1	7584	3	Y	20					54
							22	9									
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	412	1	7396	3	Y	44	34	1			64
							48	9									
06	9120	X	8303	-0-	-817	-0-	406	1	7878	3	Y	17	32	1			49
							19	9									
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	470	1	10381	3	Y	22	31	1			40
							24	9									
08	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	494	1	10341	3	Y	22	33	1			29
							24	9									
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	492	1	10926	3	Y	27	32	1			24
							30	9									
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	560	1	11406	3	Y	24	34	1			14
							26	9									
11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	618	1	11209	3	Y	41					55
							45	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 98,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 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	6231	X	5122	-0-	-1109	-0-	435	1	4603	3	Y	76	103	1			88
							84	9									
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	549	1	5542	3	Y	76					164
							84	9									
03	6572	X	5339	-0-	-1233	-0-	581	1	4662	3	Y	87	164	1			87
							96	9									
04	6360	X	4294	-0-	-2066	-0-	606	1	3620	3	Y	62					149
							68	9									
05	6851	X	4895	-0-	-1956	-0-	513	1	4261	3	Y	110	90	1			169
							121	9									
06	6630	X	5377	-0-	-1253	-0-	509	1	4818	3	Y	45	84	1			130
							50	9									
07	6851	X	6120	-0-	-731	-0-	497	1	5564	3	Y	54	80	1			104
							59	9									
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	507	1	5624	3	Y	55	85	1			74
							61	9									
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	456	1	5153	3	Y	71	83	1			62
							78	9									
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	518	1	5550	3	Y	61	86	1			37
							67	9									
11	6000	X	4688	-0-	-1312	-0-	518	1	4059	3	Y	101					138
							111	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 60,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

01	13857	X	9297	-0-	-4560	-0-	9200	3	97	9	Y	88	71	1			47
02	12768	X	8167	-0-	-4601	-0-	8098	3	69	9	Y	63	69	1			41
03	14136	X	9080	-0-	-5056	-0-	8922	3	158	9	Y	144	127	1			58
04	9870	X	8985	-0-	-885	-0-	8874	3	111	9	Y	101	121	1			38
05	9579	X	9149	-0-	-430	-0-	9092	3	57	9	Y	52	55	1			35
06	9000	X	8795	-0-	-205	-0-	8738	3	57	9	Y	52	57	1			30
07	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	8903	3	80	9	Y	73	87	1			16
08	9300	X	8692	-0-	-608	-0-	8672	3	20	9	Y	18	28	1			6
09	9000	X	8465	-0-	-535	-0-	8376	3	89	9	Y	81	58	1			29
10	9145	X	8661	-0-	-484	-0-	8589	3	72	9	Y	65	57	1			37
11	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	8165	3	2	9	Y	2	28	1			11
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 96,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9908	-0-	-508	-0-	219	1	9680	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	9408	X	8576	-0-	-832	-0-	191	1	8376	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
03	10354	X	9883	-0-	-471	-0-	226	1	9647	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
04	9900	X	9614	-0-	-286	-0-	225	1	9381	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
05	9982	X	8937	-0-	-1045	-0-	207	1	8723	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	9600	X	9083	-0-	-517	-0-	219	1	8856	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	9920	X	9565	-0-	-355	-0-	224	1	9333	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	9920	X	9783	-0-	-137	-0-	223	1	9554	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	9600	X	6689	-0-	-2911	-0-	153	1	6529	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					-0-
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12591	-0-	-274	-0-	12551	3	40	9	N	36	101	1			30
02	11480	X	11070	-0-	-410	-0-	11070	3			N	-0-					30
03	12710	X	11945	-0-	-765	-0-	11937	3	8	9	N	7	37	1			-0-
04	12180	X	11430	-0-	-750	-0-	11354	3	76	9	Y	69	43	1			26
05	12586	X	12567	-0-	-19	-0-	12526	3	41	9	Y	37	38	1			25
06	12180	X	11862	-0-	-318	-0-	11820	3	42	9	Y	38	41	1			22
07	12245	X	12120	-0-	-125	-0-	12064	3	56	9	Y	51	62	1			11
08	12555	X	11861	-0-	-694	-0-	11847	3	14	9	Y	13	20	1			4
09	12150	X	11511	-0-	-639	-0-	11447	3	64	9	Y	58	41	1			21
10	12555	X	11867	-0-	-688	-0-	11816	3	51	9	Y	46	41	1			26
11	11850	X	11505	-0-	-345	-0-	11503	3	2	9	Y	2	20	1			8
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 130,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16071	-0-	-545	-0-	16048	3	23	9	Y	21	17	1			11
02	15120	X	14083	-0-	-1037	-0-	14065	3	18	9	Y	16	17	1			10
03	16740	X	15516	-0-	-1224	-0-	15479	3	37	9	Y	34	30	1			14
04	16140	X	15392	-0-	-748	-0-	15366	3	26	9	Y	24	29	1			9
05	16523	X	15728	-0-	-795	-0-	15715	3	13	9	Y	12	13	1			8
06	15540	X	15118	-0-	-422	-0-	15104	3	14	9	Y	13	14	1			7
07	15903	X	15463	-0-	-440	-0-	15443	3	20	9	Y	18	21	1			4
08	15903	X	15205	-0-	-698	-0-	15201	3	4	9	Y	4	7	1			1
09	15390	X	14679	-0-	-711	-0-	14657	3	22	9	Y	20	14	1			7
10	15717	X	14974	-0-	-743	-0-	14956	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	15120	X	14581	-0-	-539	-0-	14580	3	1	9	Y	1	7	1			3
12	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 166,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 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	7285	X	1206	-0-	-6079	-0-	1191	3	15	9	Y	14	42	1			24
02	6076	X	1344	-0-	-4732	-0-	1331	3	13	9	Y	12	19	1			17
03	4650	X	639	-0-	-4011	-0-	627	3	12	9	Y	11	13	1	8	8	7
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					7
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	2	9	1			-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1542	3	10	9	Y	9	4	1	1	8	4
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1719	3	4	9	Y	4					8
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2413	3	10	9	Y	9	8	1			9
09	1560	X	1093	-0-	-467	-0-	1090	3	3	9	Y	3	7	1			5
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					5
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					5
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6331	3	10	9	Y	9	14	1			12
02	5712	X	4355	-0-	-1357	-0-	4351	3	4	9	Y	4	9	1			7
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	6150	X	61	-0-	-6089	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9388	-0-	-346	-0-	9302	3	86	9	Y	78	68	1			73
02	8792	X	8333	-0-	-459	-0-	8255	3	78	9	Y	71	75	1			69
03	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	9138	3	75	9	Y	68	63	1			74
04	9120	X	8872	-0-	-248	-0-	8803	3	69	9	Y	63	67	1			70
05	9393	X	9047	-0-	-346	-0-	8990	3	57	9	Y	52	64	1			58
06	9090	X	8708	-0-	-382	-0-	8647	3	61	9	Y	55	68	1			45
07	9238	X	8980	-0-	-258	-0-	8921	3	59	9	Y	54	66	1			33
08	9114	X	9073	-0-	-41	-0-	9012	3	61	9	Y	55	40	1			48
09	8820	X	8626	-0-	-194	-0-	8560	3	66	9	Y	60	66	1	6	8	36
10	9052	X	8708	-0-	-344	-0-	8642	3	66	9	Y	60	48	1			48
11	8790	X	8307	-0-	-483	-0-	8219	3	88	9	Y	80	111	1	13	8	4
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 97,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	17464	-0-	-1787	-0-	17423	3	41	9	Y	37	30	1			20
02	16828	X	15042	-0-	-1786	-0-	15012	3	30	9	Y	27	30	1			17
03	18631	X	16186	-0-	-2445	-0-	16118	3	68	9	Y	62	54	1			25
04	17880	X	15815	-0-	-2065	-0-	15768	3	47	9	Y	43	52	1			16
05	18042	X	15967	-0-	-2075	-0-	15942	3	25	9	Y	23	24	1			15
06	16890	X	14996	-0-	-1894	-0-	14971	3	25	9	Y	23	25	1			13
07	16647	X	14931	-0-	-1716	-0-	14897	3	34	9	Y	31	37	1			7
08	16337	X	14555	-0-	-1782	-0-	14546	3	9	9	Y	8	12	1			3
09	15810	X	13660	-0-	-2150	-0-	13621	3	39	9	Y	35	25	1			13
10	15965	X	13394	-0-	-2571	-0-	13363	3	31	9	Y	28	25	1			16
11	15000	X	11967	-0-	-3033	-0-	11966	3	1	9	Y	1	12	1			5
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 163,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	16344	-0-	-644	-0-	16323	3	21	9	Y	19	15	1			10
02	15288	X	14356	-0-	-932	-0-	14341	3	15	9	Y	14	15	1			9
03	16926	X	15736	-0-	-1190	-0-	15701	3	35	9	Y	32	28	1			13
04	16320	X	15579	-0-	-741	-0-	15555	3	24	9	Y	22	27	1			8
05	16709	X	16199	-0-	-510	-0-	16186	3	13	9	Y	12	12	1			8
06	15810	X	15671	-0-	-139	-0-	15658	3	13	9	Y	12	13	1			7
07	16089	X	15796	-0-	-293	-0-	15779	3	17	9	Y	15	19	1			3
08	16213	X	15799	-0-	-414	-0-	15795	3	4	9	Y	4	6	1			1
09	15690	X	15240	-0-	-450	-0-	15220	3	20	9	Y	18	13	1			6
10	16213	X	15913	-0-	-300	-0-	15896	3	17	9	Y	15	13	1			8
11	15660	X	15479	-0-	-181	-0-	15471	3	8	9	Y	7	6	1	7	8	2
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 172,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

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	12090	X	9695	-0-	-2395		-0-		182	1 14 9	9499	3	Y	13	10	1			8
02	11189	X	11189	-0-	-0-		-0-		246	1 19 9	10924	3	Y	17	19	1			6
03	13042	X	13042	-0-	-0-		-0-		225	1 19 9	12798	3	Y	17	13	1			10
04	12641	X	12641	-0-	-0-		-0-		216	1 15 9	12410	3	Y	14	14	1			10
05	13099	X	13099	-0-	-0-		-0-		220	1 14 9	12865	3	Y	13	17	1			6
06	12648	X	12648	-0-	-0-		-0-		222	1 15 9	12411	3	Y	14	14	1			6
07	13051	X	12175	-0-	-876		-0-		210	1 14 9	11951	3	Y	13	10	1			9
08	13082	X	12076	-0-	-1006		-0-		209	1 13 9	11854	3	Y	12	10	1			11
09	12673	X	12673	-0-	-0-		-0-		208	1 13 9	12452	3	Y	12	14	1			9
10	13082	X	12837	-0-	-245		-0-		231	1 12 9	12594	3	Y	11	10	1			10
11	12630	X	9440	-0-	-3190		-0-		176	1 12 9	9252	3	Y	11	11	1			10
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082		-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 131,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

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	17484	X	17484	-0-	-0-		-0-		473	1 39 9	16972	3	Y	35	32	1			22
02	15736	X	15263	-0-	-473		-0-		431	1 42 9	14790	3	Y	38	47	1			13
03	17701	X	16952	-0-	-749		-0-		493	1 44 9	16415	3	Y	40	31	1			22
04	17130	X	16143	-0-	-987		-0-		477	1 35 9	15631	3	Y	32	32	1			22
05	17701	X	16963	-0-	-738		-0-		503	1 34 9	16426	3	Y	31	39	1			14
06	16920	X	16068	-0-	-852		-0-		494	1 33 9	15541	3	Y	30	31	1			13
07	16926	X	16657	-0-	-269		-0-		504	1 33 9	16120	3	Y	30	23	1			20
08	16957	X	16126	-0-	-831		-0-		493	1 31 9	15602	3	Y	28	23	1			25
09	16410	X	16014	-0-	-396		-0-		463	1 30 9	15521	3	Y	27	31	1			21
10	16957	X	16625	-0-	-332		-0-		500	1 29 9	16096	3	Y	26	23	1			24
11	16110	X	16061	-0-	-49		-0-		490	1 32 9	15539	3	Y	29	25	1			28
12	16647	X	NO RPT	-0-	-16647		-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 180,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	18085	-0-	-639	-0-	290	1	17717	3	Y	71	65	1			44
							78	9									
02	16912	X	16120	-0-	-792	-0-	264	1	15768	3	Y	80	97	1			27
							88	9									
03	18445	X	17560	-0-	-885	-0-	292	1	17178	3	Y	82	63	1			46
							90	9									
04	17580	X	16407	-0-	-1173	-0-	280	1	16055	3	Y	65	65	1			46
							72	9									
05	18073	X	13432	-0-	-4641	-0-	229	1	13139	3	Y	58	77	1			27
							64	9									
06	17490	X	16615	-0-	-875	-0-	286	1	16262	3	Y	61	61	1			27
							67	9									
07	17825	X	17728	-0-	-97	-0-	303	1	17356	3	Y	63	48	1			42
							69	9									
08	17546	X	17521	-0-	-25	-0-	300	1	17160	3	Y	55	47	1			50
							61	9									
09	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	282	1	16896	3	Y	55	63	1			42
							61	9									
10	17701	X	17627	-0-	-74	-0-	309	1	17261	3	Y	52	46	1			48
							57	9									
11	17130	X	15937	-0-	-1193	-0-	298	1	15577	3	Y	56	49	1			55
							62	9									
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 184,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14983	-0-	-331	-0-	14953	3	30	9	N	27	74	1			22
02	13580	X	13470	-0-	-110	-0-	13470	3			N	-0-					22
03	15035	X	14137	-0-	-898	-0-	14131	3	6	9	N	5	27	1			-0-
04	14490	X	14313	-0-	-177	-0-	14255	3	58	9	Y	53	33	1			20
05	14973	X	14765	-0-	-208	-0-	14734	3	31	9	Y	28	29	1			19
06	14490	X	14208	-0-	-282	-0-	14178	3	30	9	Y	27	30	1			16
07	14911	X	12422	-0-	-2489	-0-	12390	3	32	9	Y	29	39	1			6
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15526	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14562	3	46	9	Y	42	30	1			15
10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14766	3	37	9	Y	34	30	1			19
11	14760	X	14271	-0-	-489	-0-	14269	3	2	9	Y	2	15	1			6
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 157,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10751	-0-	-1463	-0-	572	1 9	10170	3	Y	8	7	1			5
02	11032	X	9634	-0-	-1398	-0-	459	1 9	9166	3	Y	8	10	1			3
03	11966	X	11430	-0-	-536	-0-	493	1 9	10927	3	Y	9	7	1			5
04	11520	X	11238	-0-	-282	-0-	462	1 9	10768	3	Y	7	7	1			5
05	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	443	1 9	11094	3	Y	7	9	1			3
06	11070	X	11010	-0-	-60	-0-	438	1 9	10564	3	Y	7	7	1			3
07	11625	X	10747	-0-	-878	-0-	457	1 9	10283	3	Y	6	5	1			4
08	11625	X	10532	-0-	-1093	-0-	455	1 9	10070	3	Y	6	5	1			5
09	11250	X	10818	-0-	-432	-0-	459	1 9	10351	3	Y	7	7	1			5
10	11532	X	10650	-0-	-882	-0-	446	1 9	10198	3	Y	5	5	1			5
11	11010	X	8548	-0-	-2462	-0-	415	1 9	8127	3	Y	5	5	1			5
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 116,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6156	-0-	-4694	-0-	217	1 50 9	5889	3	Y	45	42	1			28
02	9940	X	9616	-0-	-324	-0-	244	1 73 9	9299	3	Y	66	71	1			23
03	11005	X	9883	-0-	-1122	-0-	238	1 72 9	9573	3	Y	65	51	1			37
04	10590	X	10027	-0-	-563	-0-	227	1 59 9	9741	3	Y	54	53	1			38
05	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	247	1 58 9	10998	3	Y	53	66	1			25
06	10290	X	9522	-0-	-768	-0-	219	1 53 9	9250	3	Y	48	52	1			21
07	10633	X	10019	-0-	-614	-0-	227	1 57 9	9735	3	Y	52	39	1			34
08	11284	X	10309	-0-	-975	-0-	240	1 52 9	10017	3	Y	47	39	1			42
09	10920	X	9599	-0-	-1321	-0-	230	1 50 9	9319	3	Y	45	52	1			35
10	11284	X	9999	-0-	-1285	-0-	245	1 50 9	9704	3	Y	45	39	1			41
11	9960	X	9731	-0-	-229	-0-	239	1 54 9	9438	3	Y	49	42	1			48
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 106,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

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	18569	X	14204	-0-	-4365	-0-	228	1	13909	3	Y	61	57	1			38
							67	9									
02	16772	X	12281	-0-	-4491	-0-	214	1	12003	3	Y	58	76	1			20
							64	9									
03	17608	X	15701	-0-	-1907	-0-	261	1	15359	3	Y	74	52	1			42
							81	9									
04	16020	X	15116	-0-	-904	-0-	258	1	14793	3	Y	59	59	1			42
							65	9									
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	265	1	15446	3	Y	57	72	1			27
							63	9									
06	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	267	1	15191	3	Y	54	57	1			24
							59	9									
07	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	276	1	15807	3	Y	57	43	1			38
							63	9									
08	15748	X	15659	-0-	-89	-0-	281	1	15323	3	Y	50	43	1			45
							55	9									
09	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	303	1	16641	3	Y	50	57	1			38
							55	9									
10	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	336	1	18110	3	Y	48	42	1			44
							53	9									
11	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	333	1	17584	3	Y	53	45	1			52
							58	9									
12	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 173,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

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	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	256	1	15615	3	Y	40	37	1			25
							44	9									
02	14644	X	13642	-0-	-1002	-0-	224	1	13367	3	Y	46	55	1			16
							51	9									
03	16213	X	15628	-0-	-585	-0-	261	1	15316	3	Y	46	36	1			26
							51	9									
04	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	264	1	15157	3	Y	37	37	1			26
							41	9									
05	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	284	1	16566	3	Y	37	46	1			17
							41	9									
06	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	277	1	15777	3	Y	34	36	1			15
							37	9									
07	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	281	1	16073	3	Y	36	27	1			24
							40	9									
08	16864	X	16280	-0-	-584	-0-	273	1	15972	3	Y	32	27	1			29
							35	9									
09	16320	X	15444	-0-	-876	-0-	253	1	15157	3	Y	31	36	1			24
							34	9									
10	16864	X	14345	-0-	-2519	-0-	251	1	14061	3	Y	30	26	1			28
							33	9									
11	16080	X	14482	-0-	-1598	-0-	258	1	14188	3	Y	33	28	1			33
							36	9									
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 170,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	12286	-0-	-3617	-0-	332	1	11899	3	Y	50	45	1			31
							55	9									
02	11900	X	10592	-0-	-1308	-0-	298	1	10232	3	Y	56	68	1			19
							62	9									
03	13175	X	11764	-0-	-1411	-0-	341	1	11360	3	Y	57	44	1			32
							63	9									
04	12300	X	11641	-0-	-659	-0-	343	1	11248	3	Y	45	45	1			32
							50	9									
05	12307	X	11645	-0-	-662	-0-	344	1	11251	3	Y	45	56	1			21
							50	9									
06	11880	X	10954	-0-	-926	-0-	333	1	10575	3	Y	42	44	1			19
							46	9									
07	12028	X	10714	-0-	-1314	-0-	329	1	10338	3	Y	43	33	1			29
							47	9									
08	12028	X	11055	-0-	-973	-0-	329	1	10682	3	Y	40	33	1			36
							44	9									
09	11640	X	10756	-0-	-884	-0-	307	1	10407	3	Y	38	44	1			30
							42	9									
10	11625	X	11122	-0-	-503	-0-	341	1	10741	3	Y	36	32	1			34
							40	9									
11	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	387	1	8640	3	Y	37	34	1			37
							41	9									
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 121,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12236	-0-	-1683	-0-	196	1	11952	3	Y	80	76	1			50
							88	9									
02	12992	X	11621	-0-	-1371	-0-	190	1	11325	3	Y	96	113	1			33
							106	9									
03	14384	X	12724	-0-	-1660	-0-	211	1	12404	3	Y	99	76	1			56
							109	9									
04	13830	X	11686	-0-	-2144	-0-	199	1	11403	3	Y	76	78	1			54
							84	9									
05	14291	X	12435	-0-	-1856	-0-	208	1	12144	3	Y	75	94	1			35
							83	9									
06	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	226	1	12864	3	Y	73	76	1			32
							80	9									
07	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	222	1	12731	3	Y	74	57	1			49
							81	9									
08	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	218	1	12718	3	Y	67	55	1			61
							74	9									
09	13140	X	13028	-0-	-112	-0-	213	1	12741	3	Y	67	77	1			51
							74	9									
10	13578	X	12345	-0-	-1233	-0-	216	1	12059	3	Y	64	56	1			59
							70	9									
11	13140	X	9692	-0-	-3448	-0-	172	1	9447	3	Y	66	60	1			65
							73	9									
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 134,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	16519	-0-	-810	-0-	265	1	16185	3	Y	63	57	1			39
							69	9									
02	14140	X	13714	-0-	-426	-0-	224	1	13413	3	Y	70	85	1			24
							77	9									
03	16585	X	15983	-0-	-602	-0-	266	1	15638	3	Y	72	55	1			41
							79	9									
04	16050	X	15327	-0-	-723	-0-	262	1	15002	3	Y	57	57	1			41
							63	9									
05	16585	X	16540	-0-	-45	-0-	278	1	16200	3	Y	56	71	1			26
							62	9									
06	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	290	1	16528	3	Y	53	56	1			23
							58	9									
07	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	297	1	16994	3	Y	56	42	1			37
							62	9									
08	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	289	1	16895	3	Y	50	42	1			45
							55	9									
09	16860	X	16698	-0-	-162	-0-	274	1	16371	3	Y	48	56	1			37
							53	9									
10	17422	X	16574	-0-	-848	-0-	290	1	16232	3	Y	47	41	1			43
							52	9									
11	16860	X	15578	-0-	-1282	-0-	277	1	15244	3	Y	52	44	1			51
							57	9									
12	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 178,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10492	-0-	-1846	-0-	573	1	9838	3	Y	74	64	1			46
							81	9									
02	11340	X	9709	-0-	-1631	-0-	504	1	9115	3	Y	82	100	1			28
							90	9									
03	12555	X	10628	-0-	-1927	-0-	491	1	10042	3	Y	86	66	1			48
							95	9									
04	11280	X	10915	-0-	-365	-0-	498	1	10341	3	Y	69	69	1			48
							76	9									
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	487	1	10354	3	Y	67	84	1			31
							74	9									
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	508	1	11136	3	Y	63	66	1			28
							69	9									
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	502	1	10936	3	Y	66	50	1			44
							73	9									
08	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	541	1	12094	3	Y	58	49	1			53
							64	9									
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	533	1	11679	3	Y	59	67	1			45
							65	9									
10	12090	X	11199	-0-	-891	-0-	561	1	10577	3	Y	55	49	1			51
							61	9									
11	12270	X	7977	-0-	-4293	-0-	504	1	7405	3	Y	62	53	1			60
							68	9									
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 120,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	22952	-0-		-1879		-0-	370	1	22573	3	Y	8	7	1			5
									9	9									
02	22428	X	19634	-0-		-2794		-0-	323	1	19302	3	Y	8	10	1			3
									9	9									
03	24118	X	21298	-0-		-2820		-0-	356	1	20932	3	Y	9	7	1			5
									10	9									
04	23160	X	20840	-0-		-2320		-0-	357	1	20475	3	Y	7	7	1			5
									8	9									
05	23932	X	22111	-0-		-1821		-0-	372	1	21731	3	Y	7	9	1			3
									8	9									
06	22440	X	20851	-0-		-1589		-0-	360	1	20483	3	Y	7	7	1			3
									8	9									
07	22041	X	21853	-0-		-188		-0-	375	1	21470	3	Y	7	5	1			5
									8	9									
08	22320	X	21526	-0-		-794		-0-	362	1	21158	3	Y	5	5	1			5
									6	9									
09	21600	X	20480	-0-		-1120		-0-	336	1	20136	3	Y	7	7	1			5
									8	9									
10	22320	X	21171	-0-		-1149		-0-	372	1	20793	3	Y	5	5	1			5
									6	9									
11	21360	X	20419	-0-		-941		-0-	364	1	20048	3	Y	6	5	1			6
									7	9									
12	22072	X	NO RPT	-0-		-22072		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 233,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12070	X	12070	-0-		-0-		-0-	194	1	11850	3	Y	24	22	1			15
									26	9									
02	10948	X	10618	-0-		-330		-0-	174	1	10415	3	Y	26	32	1			9
									29	9									
03	12121	X	11757	-0-		-364		-0-	196	1	11531	3	Y	27	21	1			15
									30	9									
04	11730	X	11181	-0-		-549		-0-	10966	1	191	3	Y	22	22	1			15
									24	9									
05	12059	X	11696	-0-		-363		-0-	197	1	11475	3	Y	22	27	1			10
									24	9									
06	11670	X	11307	-0-		-363		-0-	195	1	11090	3	Y	20	21	1			9
									22	9									
07	11749	X	11701	-0-		-48		-0-	200	1	11478	3	Y	21	16	1			14
									23	9									
08	11943	X	11943	-0-		-0-		-0-	201	1	11721	3	Y	19	16	1			17
									21	9									
09	11453	X	11453	-0-		-0-		-0-	188	1	11245	3	Y	18	21	1			14
									20	9									
10	11898	X	11898	-0-		-0-		-0-	209	1	11669	3	Y	18	16	1			16
									20	9									
11	11550	X	11124	-0-		-426		-0-	198	1	10904	3	Y	20	17	1			19
									22	9									
12	11935	X	NO RPT	-0-		-11935		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 126,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4641	-0-	-0-	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	8			47
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4154	2	1	9	N	1	1	8			47
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4719	2	198	9	N	180	178	1	1	8	48
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4601	2	36	9	N	33	1	8			80
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	9	N	2	2	8			80
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	2	6	9	N	5	5	8			80
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4042	2	6	9	N	5	5	8			80
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					80
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4563	2	13	9	N	12	12	8			80
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					80
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					80
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 52,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					157
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	N	-0-					157
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					157
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					157
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					157
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	Y	16					27
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					27
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	Y	6					33
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	893	2	17	9	Y	15					48
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	Y	13					61
06	1050	N	712	-0-	-338	-0-	709	2	3	9	Y	3					64
07	930	N	800	-0-	-130	-0-	796	2	4	9	Y	4					68
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	Y	4					72
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	Y	12					84
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	Y	15					99
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	984	2	17	9	Y	15					114
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1163	2	45	9	Y	41					155

TOTAL GAS PROD: 11,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					135
02	1092	N	360	-0-	-732	-0-	360	2			N	-0-					135
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2281	2	42	9	N	38	155	1	1	8	17
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					17
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					17
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			17
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					17
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2					19
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					19
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					19
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					19
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 25,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	55	1	355	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	374	-0-	-60	-0-	97	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	153	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	134	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	148	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	116	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	120	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	116	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	87	1	594	2	Y	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	159	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	154	1	563	2	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-217	-0-	55	1	345	3	Y	3	18	1			10
							3	9									
02	560	N	223	-0-	-337	-0-	32	1	189	3	Y	2					12
							2	9									
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	89	1	515	3	Y	7					19
							8	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	Y	2	13	1			8
							2	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	220	3	Y	1					9
							1	9									
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	72	1	399	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	69	1	355	3	Y	7					15
							8	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	137	1	694	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	70	1	477	2	Y	-0-					14
*10	434	N	410	-0-	-24	-0-	87	1	323	2	Y	-0-					14
*11	600	N	504	-0-	-96	-0-	109	1	395	2	Y	-0-					14
*12	558	N	306	-0-	-252	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					6
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	3			Y	-0-					6
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					6
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					6
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					6
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					6
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	136	1	433	2	Y	-0-					6
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	260	1	727	2	Y	-0-					6
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	106	1	739	2	Y	-0-					6
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	94	1	298	2	Y	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 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	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-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					36
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					36
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					36
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					36
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					36
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					36
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					36
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	96	1	201	2	Y	-0-					36
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	147	1	165	2	Y	-0-					36
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	224	2	Y	-0-					36
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	900	-0-	-80	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	248	-0-	-592	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	169	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	166	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	143	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	157	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	169	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	164	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	166	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	126	1	869	2	Y	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	219	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	212	1	773	2	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	82	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	56	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	67	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	80	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	115	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	115	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	103	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	342	-0-	-340	-0-	56	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	73	1	500	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	592	-0-	-28	-0-	125	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	122	1	445	2	Y	-0-					-0-
*12	589	N	500	-0-	-89	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	94	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	98	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	96	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	90	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	65	1	448	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	530	-0-	-28	-0-	112	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	109	1	399	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	489	-0-	-38	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	154	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5					6
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	Y	2					5
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	191	3	2	9	Y	2	5	1			2
08	341	N	126	-0-	-215	-0-	125	3	1	9	Y	1					3
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					3
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					3
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					3
*12	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	3	9	9	Y	8	10	1			11
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	3	15	9	Y	14	16	1			9
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	14	1			4
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	886	3	8	9	Y	7					11
05	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1020	3	11	9	Y	10	15	1			6
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	3	11	9	Y	10					16
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	3	8	9	Y	7	15	1			8
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	903	3	12	9	Y	11					19
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	58	1	859	2	Y	-0-					19
*10	1023	N	685	-0-	-338	-0-	72	1	613	2	Y	-0-					19
*11	900	N	497	-0-	-403	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					19
*12	837	N	815	-0-	-22	-0-	55	1	760	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	516	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	Y	6					13
							7	9									
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	72	1	417	3	Y	5					18
							6	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	567	3	Y	3	13	1			8
							3	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	7					15
							8	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	506	3	Y	6	8	1			13
							7	9									
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	103	1	526	3	Y	5					18
							6	9									
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	89	1	452	3	Y	4	8	1			14
							4	9									
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					14
*10	620	N	511	-0-	-109	-0-	109	1	402	2	Y	-0-					14
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	166	1	608	2	Y	-0-					14
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 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	806	N	787	-0-	-19	-0-	781	3	6	9	Y	5	9	1			8
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	682	3	10	9	Y	9	11	1			6
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	706	3	9	9	Y	8	11	1			3
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	650	3	6	9	Y	5					8
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	660	3	7	9	Y	6	10	1			4
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	642	3	7	9	Y	6					10
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	594	3	4	9	Y	4	10	1			4
08	682	N	370	-0-	-312	-0-	367	3	3	9	Y	3					7
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					7
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	2	Y	-0-					7
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					7
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	106	1	665	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	70	1	415	3	Y	1					8
							1	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	87	1	503	3	Y	7					15
							8	9									
04	750	N	382	-0-	-368	-0-	58	1	320	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	5					13
							6	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	622	3	Y	10	8	1			15
							11	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	110	1	560	3	Y	5					20
							6	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	117	1	595	3	Y	3	8	1			15
							3	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	659	2	Y	-0-					15
*10	682	N	542	-0-	-140	-0-	115	1	427	2	Y	-0-					15
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	572	2	Y	-0-					15
*12	775	N	323	-0-	-452	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1248	3	9	9	Y	8					18
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	Y	8					26
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	3	7	9	Y	6					32
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	3	6	9	Y	5					37
05	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1178	3	4	9	Y	4	29	1			12
06	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1218	3	9	9	Y	8					20
07	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	1035	3	6	9	Y	5					25
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1170	3	4	9	Y	4					29
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	406	1	852	2	Y	-0-					29
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	750	1	840	2	Y	-0-					29
11	1140	N	845	-0-	-295	-0-	217	1	628	2	Y	-0-					29
*12	1302	N	887	-0-	-415	-0-	58	1	829	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 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	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3194	3	28	9	Y	25	39	1			34
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2742	3	39	9	Y	35	43	1			26
03	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2812	3	34	9	Y	31	44	1			13
04	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	2597	3	21	9	Y	19					32
05	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	2628	3	29	9	Y	26	41	1			17
06	2910	X	2592	-0-	-318	-0-	2566	3	26	9	Y	24					41
07	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2782	3	20	9	Y	18	39	1			20
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2812	3	39	9	Y	35					55
09	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	151	1	2216	2	Y	-0-					55
*10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	317	1	2701	2	Y	-0-					55
*11	3000	N	3036	-0-	36	36	192	1	2844	2	Y	-0-					55
*12	2787	N	2751	-0-	-36	-0-	186	1	2564	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 33,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8	12	1			10
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	801	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	930	N	841	-0-	-89	-0-	831	3	10	9	Y	9	13	1			4
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	767	3	7	9	Y	6					10
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	763	3	8	9	Y	7	12	1			5
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	739	3	8	9	Y	7					12
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	797	3	6	9	Y	5	11	1			6
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	3	11	9	Y	10					16
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					16
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					16
*11	780	N	671	-0-	-109	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					16
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	57	1	784	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	67	1	419	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	3					10
							3	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	522	3	Y	7					17
							8	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	125	1	688	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	86	1	478	3	Y	6					15
							7	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	92	1	507	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	92	1	472	3	Y	6					20
							7	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	116	1	591	3	Y	7	9	1			18
							8	9									
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	64	1	435	2	Y	-0-					18
*10	558	N	499	-0-	-59	-0-	106	1	393	2	Y	-0-					18
11	690	N	478	-0-	-212	-0-	103	1	375	2	Y	-0-					18
*12	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 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	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	238	1	1493	3	Y	22	38	1			26
							24	9									
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	205	1	1214	3	Y	18					44
							20	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	217	1	1253	3	Y	18					62
							20	9									
04	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	173	1	956	3	Y	7	45	1			24
							8	9									
05	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	195	1	1087	3	Y	14					38
							15	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	238	1	1314	3	Y	18	21	1			35
							20	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	254	1	1301	3	Y	14					49
							15	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	224	1	1134	3	Y	12	21	1			40
							13	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	197	1	1354	2	Y	-0-					40
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	380	1	1411	2	Y	-0-					40
11	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	231	1	842	2	Y	-0-					40
*12	1271	N	984	-0-	-287	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 17,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	183	1	1150	3	Y	16	30	1			20
							18	9									
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	123	1	725	3	Y	10					30
							11	9									
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	135	1	778	3	Y	11					41
							12	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	156	1	864	3	Y	6	30	1			17
							7	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	169	1	942	3	Y	12					29
							13	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	162	1	894	3	Y	13	16	1			26
							14	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	185	1	945	3	Y	11					37
							12	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	176	1	894	3	Y	8	15	1			30
							9	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	145	1	1001	2	Y	-0-					30
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	251	1	933	2	Y	-0-					30
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	244	1	891	2	Y	-0-					30
*12	1023	N	607	-0-	-416	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1722	-0-	-0-	-0-	234	1	1465	3	Y	21	44	1			29
							23	9									
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	238	1	1410	3	Y	21					50
							23	9									
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	251	1	1444	3	Y	20					70
							22	9									
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	260	1	1438	3	Y	10	51	1			29
							11	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	287	1	1599	3	Y	20					49
							22	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	278	1	1538	3	Y	23	27	1			45
							25	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	298	1	1522	3	Y	16					61
							18	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	296	1	1500	3	Y	15	26	1			50
							17	9									
09	1710	N	1146	-0-	-564	-0-	145	1	1001	2	Y	-0-					50
*10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	363	1	1351	2	Y	-0-					50
11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	344	1	1254	2	Y	-0-					50
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	79	1	1381	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

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-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					5
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					5
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					5
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					5
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					5
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					5
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					5
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	191	2	Y	-0-					5
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					5
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	256	1	1603	3	Y	22	46	1			30
							24	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	291	1	1718	3	Y	26					56
							29	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	283	1	1631	3	Y	23					79
							25	9									
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	238	1	1316	3	Y	9	56	1			32
							10	9									
05	1891	N	790	-0-	-1101	-0-	119	1	661	3	Y	9					41
							10	9									
06	1830	N	16	-0-	-1814	-0-	2	1	13	3	Y	1	17	1			25
							1	9									
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					25
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	9	1			16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 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	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	197	1	1234	3	Y	18	36	1			23
							20	9									
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	195	1	1153	3	Y	17					40
							19	9									
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	207	1	1194	3	Y	17					57
							19	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	234	1	1293	3	Y	8	41	1			24
							9	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	240	1	1335	3	Y	17					41
							19	9									
06	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	197	1	1086	3	Y	17	22	1			36
							19	9									
07	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	181	1	927	3	Y	9					45
							10	9									
08	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	178	1	901	3	Y	10	19	1			36
							11	9									
09	1290	N	965	-0-	-325	-0-	122	1	843	2	Y	-0-					36
*10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	204	1	761	2	Y	-0-					36
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	314	1	1148	2	Y	-0-					36
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	79	1	1380	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	279	1	1752	3	Y	24	48	1			31
							26	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	237	1	1401	3	Y	21					52
							23	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	245	1	1414	3	Y	20					72
							22	9									
04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	217	1	1201	3	Y	9	52	1			29
							10	9									
05	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	220	1	1226	3	Y	15					44
							17	9									
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	211	1	1166	3	Y	17	23	1			38
							19	9									
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	227	1	1160	3	Y	12					50
							13	9									
08	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	226	1	1148	3	Y	12	21	1			41
							13	9									
09	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	168	1	1159	2	Y	-0-					41
*10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	290	1	1081	2	Y	-0-					41
*11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	282	1	1032	2	Y	-0-					41
*12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 17,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	829	3	10	9	Y	9					16
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	692	3	10	9	Y	9					25
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	3	21	9	Y	19	31	1			13
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	3	15	9	Y	14					27
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	Y	9	26	1			10
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	775	3	9	9	Y	8					18
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	652	3	10	9	Y	9					27
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	840	3	13	9	Y	12					39
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	Y	-0-					39
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	275	1	779	2	Y	-0-					39
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-					39
*12	899	N	741	-0-	-158	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

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-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			Y	-0-					36
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					36
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					36
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			Y	-0-					36
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			Y	-0-					36
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	3			Y	-0-					36
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					36
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					36
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	554	1	1165	2	Y	-0-					36
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	786	1	881	2	Y	-0-					36
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	296	1	860	2	Y	-0-					36
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 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	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	74	1	469	2	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	146	1	415	2	Y	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					36
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					36
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					36
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					36
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					36
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					36
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	Y	-0-					36
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	Y	-0-					36
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					36
*12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	722	3	22	9	Y	20					46
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					69
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	Y	15					84
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12					96
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	3	12	9	Y	11	76	1			31
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	460	3	24	9	Y	22					53
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	407	3	12	9	Y	11					64
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	3	14	9	Y	13					77
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	181	1	380	2	Y	-0-					77
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	279	1	313	2	Y	-0-					77
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	147	1	426	2	Y	-0-					77
*12	589	N	349	-0-	-240	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 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	-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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	844	3	9	9	Y	8	12	1			12
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	Y	10	14	1			8
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7					11
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	14	1			6
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	Y	8					14
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	3	8	9	Y	7	14	1			7
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	3	14	9	Y	13					20
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	105	1	1535	2	Y	-0-					20
*10	930	N	688	-0-	-242	-0-	72	1	616	2	Y	-0-					20
11	900	N	463	-0-	-437	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					20
*12	930	N	366	-0-	-564	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 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	992	N	848	-0-	-144	-0-	840	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	3	9	9	Y	8	10	1			8
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	3	9	9	Y	8	8	1			8
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	799	3	7	9	Y	6					11
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	720	3	3	9	Y	3	9	1			5
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	914	3	7	9	Y	6					11
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	Y	5	9	1			7
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	275	1	875	2	Y	-0-					7
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	269	1	748	2	Y	-0-					7
11	810	N	327	-0-	-483	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					7
*12	961	N	749	-0-	-212	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	Y	7	12	1			10
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	876	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	806	3	7	9	Y	6					10
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	818	3	9	9	Y	8	13	1			5
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	796	3	9	9	Y	8					13
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	Y	5	12	1			6
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	3	12	9	Y	11					17
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	73	1	1075	2	Y	-0-					17
*10	837	N	744	-0-	-93	-0-	78	1	666	2	Y	-0-					17
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					17
*12	837	N	466	-0-	-371	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					147
05	14B2 EXT		72	-0-	72	123	72	2			N	-0-					147
06	14B2 EXT		53	-0-	53	176	53	2			N	-0-					147
07	14B2 EXT		57	-0-	57	233	57	2			N	-0-					147
08	284	X	51	-0-	-233	-0-	51	2			N	-0-					147
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	N	-0-					147
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					147
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					147
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					4
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					4
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					4
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					4
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					4
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					4
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					4
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					4
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	289	1	920	2	Y	-0-					4
*10	899	N	896	-0-	-3	-0-	236	1	660	2	Y	-0-					4
11	870	N	469	-0-	-401	-0-	59	1	410	2	Y	-0-					4
*12	899	N	669	-0-	-230	-0-	44	1	626	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	158	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	317	1	899	2	Y	-0-					-0-
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*12	1023	N	823	-0-	-200	-0-	56	1	767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

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	434	N	355	-0-	-79	-0-		349	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-		620	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-		509	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-		574	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	651	N	297	-0-	-354	-0-		293	3	4	9	Y	4					7
06	510	N	391	-0-	-119	-0-		389	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-		662	3	4	9	Y	4					7
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-		536	3	2	9	Y	2	5	1			4
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		253	1	803	2	Y	-0-					4
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		279	1	777	2	Y	-0-					4
11	510	N	302	-0-	-208	-0-		38	1	264	2	Y	-0-					4
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-		39	1	561	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

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-

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-		97	1	608	3	Y	9	9	1			8
								10	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-		59	1	349	3	Y	5					13
								6	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-		101	1	584	3	Y	9					22
								10	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-		64	1	355	3	Y	3	16	1			9
								3	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-		135	1	750	3	Y	11					20
								12	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-		135	1	746	3	Y	10	11	1			19
								11	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		187	1	956	3	Y	10					29
								11	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-		158	1	803	3	Y	9	13	1			25
								10	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-		119	1	818	2	Y	-0-					25
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		246	1	916	2	Y	-0-					25
11	720	N	701	-0-	-19	-0-		151	1	550	2	Y	-0-					25
*12	744	N	491	-0-	-253	-0-		27	1	465	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					36
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					36
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					36
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					36
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					36
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					36
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					36
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					36
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	108	1	228	2	Y	-0-					36
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	103	1	115	2	Y	-0-					36
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	54	1	159	2	Y	-0-					36
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	3	3	9	Y	3	4	1			4
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	Y	2					4
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	3	2	9	Y	2	4	1			2
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	3	2	9	Y	2					4
08	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1690	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	519	1	1653	2	Y	-0-					3
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	573	1	1599	2	Y	-0-					3
11	1650	N	754	-0-	-896	-0-	95	1	659	2	Y	-0-					3
*12	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	105	1	1505	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1737	-0-	-464	-0-	1724	3	13	9	Y	12	25	1			19
02	1876	N	1233	-0-	-643	-0-	1214	3	19	9	Y	17	23	1			13
03	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1675	3	21	9	Y	19	24	1			8
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	Y	14					22
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1827	3	23	9	Y	21	31	1			12
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1785	3	20	9	Y	18					30
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1765	3	13	9	Y	12	29	1			13
08	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	1322	3	18	9	Y	16					29
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	97	1	1438	2	Y	-0-					29
*10	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	131	1	1118	2	Y	-0-					29
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	Y	-0-					29
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 19,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	3	7	9	Y	6	9	1			7
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8	9	Y	7	10	1			4
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	392	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4					6
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	Y	5	8	1			3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	Y	5					8
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	Y	3	7	1			4
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	3	7	9	Y	6					10
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	Y	-0-					10
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	96	1	819	2	Y	-0-					10
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					10
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	3	4	9	Y	4					7
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4					7
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	970	3	2	9	Y	2	5	1			4
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	303	1	964	2	Y	-0-					4
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	358	1	1001	2	Y	-0-					4
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	184	1	1282	2	Y	-0-					4
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	79	1	1131	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1311	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	1457	N	574	-0-	-883	-0-	565	3	9	9	Y	8					15
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1435	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	1333	N	837	-0-	-496	-0-	827	3	10	9	Y	9					16
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	289	1	918	2	Y	-0-					10
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	372	1	1036	2	Y	-0-					10
11	1020	N	804	-0-	-216	-0-	101	1	703	2	Y	-0-					10
*12	1240	N	760	-0-	-480	-0-	49	1	710	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2449	3	21	9	Y	19	24	1			26
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2405	3	23	9	Y	21	26	1			21
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2607	3	23	9	Y	21	22	1			20
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	3	17	9	Y	15	22	1			13
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2848	3	18	9	Y	16					29
06	2280	N	1780	-0-	-500	-0-	1770	3	10	9	Y	9	24	1			14
07	2356	N	1514	-0-	-842	-0-	1497	3	17	9	Y	15					29
08	2852	N	1598	-0-	-1254	-0-	1585	3	13	9	Y	12	23	1			18
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	526	1	1676	2	Y	-0-					18
*10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	354	1	986	2	Y	-0-					18
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	182	1	1266	2	Y	-0-					18
*12	2263	N	1085	-0-	-1178	-0-	71	1	1014	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	891	3	18	9	Y	16	20	1			22
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	3	20	9	Y	18	22	1			18
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	19	9	Y	17	18	1			17
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	3	14	9	Y	13	19	1			11
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	Y	13					24
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	3	10	9	Y	9	21	1			12
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1129	3	14	9	Y	13					25
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	3	10	9	Y	9	19	1			15
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	360	1	1148	2	Y	-0-					15
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	334	1	933	2	Y	-0-					15
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	152	1	1055	2	Y	-0-					15
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 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	589	N	485	-0-	-104	-0-	474	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	453	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	493	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	Y	8					15
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	463	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	558	N	374	-0-	-184	-0-	364	3	10	9	Y	9					16
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	372	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	116	1	367	2	Y	-0-					10
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	132	1	367	2	Y	-0-					10
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	436	2	Y	-0-					10
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	219	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	177	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	202	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	Y	8					15
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	184	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	202	3	10	9	Y	9					16
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	195	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	64	1	207	2	Y	-0-					10
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	74	1	207	2	Y	-0-					10
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	Y	-0-					10
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	82	-0-	82	83	19	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	436	-0-	436	519	115	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		239	-0-	239	758	30	1	209	2	Y	-0-					-0-
*12	758	X	-0-	-0-	-758	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	3	26	9	Y	24	30	1			32
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	3	29	9	Y	26	32	1			26
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	3	28	9	Y	25	27	1			24
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	27	1			16
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	867	3	21	9	Y	19					35
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	976	3	13	9	Y	12	30	1			17
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	780	3	21	9	Y	19					36
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	3	15	9	Y	14	28	1			22
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	264	1	839	2	Y	-0-					22
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	343	1	958	2	Y	-0-					22
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	94	1	655	2	Y	-0-					22
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	76	1	1087	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	69	1	434	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	76	1	450	3	Y	7					16
							8	9									
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	80	1	461	3	Y	6					22
							7	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	82	1	456	3	Y	3	16	1			9
							3	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	111	1	616	3	Y	8					17
							9	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	608	3	Y	9	10	1			16
							10	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	123	1	628	3	Y	7					23
							8	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	113	1	574	3	Y	6	10	1			19
							7	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	85	1	579	2	Y	-0-					19
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	146	1	540	2	Y	-0-					19
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	142	1	516	2	Y	-0-					19
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

01	217	N	71	-0-	-146	-0-	53	3	18	9	Y	16	20	1			22
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	110	3	20	9	Y	18	22	1			18
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	18	1			17
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	188	3	14	9	Y	13	19	1			11
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	3	14	9	Y	13					24
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	45	3	10	9	Y	9	21	1			12
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	274	3	14	9	Y	13					25
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	178	3	10	9	Y	9	19	1			15
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	Y	-0-					15
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	2	Y	-0-					15
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	712	2	Y	-0-					15
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 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	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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2517	3	29	9	Y	26					46
02	2296 N	2254	-0-	-42	-0-	2220	3	34	9	Y	31					77
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2624	3	59	9	Y	54	92	1			39
04	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47	9	Y	43					82
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2669	3	32	9	Y	29	80	1			31
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2434	3	28	9	Y	25					56
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	2484	3	34	9	Y	31					87
08	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2916	3	44	9	Y	40					127
09	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	306	1	1955	2	Y	-0-					127
*10	3100 N	3337	-0-	237	237	870	1	2467	2	Y	-0-					127
11	3000 N	3496	-0-	496	733	222	1	3274	2	Y	-0-					127
*12	3100 N	3546	-0-	446	1179	240	1	3306	2	Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 33,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

01	837 N	567	-0-	-270	-0-	563	3	4	9	Y	4	9	1			7
02	756 N	498	-0-	-258	-0-	491	3	7	9	Y	6	8	1			5
03	837 N	514	-0-	-323	-0-	508	3	6	9	Y	5	8	1			2
04	540 N	464	-0-	-76	-0-	460	3	4	9	Y	4					6
05	558 N	456	-0-	-102	-0-	452	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	462	3	4	9	Y	4					7
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	503	3	4	9	Y	4	7	1			4
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	439	3	8	9	Y	7					11
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					11
*10	465 N	374	-0-	-91	-0-	39	1	335	2	Y	-0-					11
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					11
*12	465 N	364	-0-	-101	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					5
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	901	3			Y	-0-					5
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-					5
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					5
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					5
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					5
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					5
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			Y	-0-					5
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	345	1	1096	2	Y	-0-					5
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	510	1	1423	2	Y	-0-					5
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	2	Y	-0-					5
*12	1178	N	966	-0-	-212	-0-	63	1	903	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	846	3	22	9	Y	20					46
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	815	3	25	9	Y	23					69
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	927	3	17	9	Y	15					84
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	3	13	9	Y	12					96
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	770	3	12	9	Y	11	76	1			31
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	781	3	24	9	Y	22					53
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	731	3	12	9	Y	11					64
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	904	3	14	9	Y	13					77
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	348	1	732	2	Y	-0-					77
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	544	1	609	2	Y	-0-					77
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	286	1	830	2	Y	-0-					77
*12	868	N	564	-0-	-304	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1634	3	19	9	Y	17					30
02	1512	N	1414	-0-	-98	-0-	1392	3	22	9	Y	20					50
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	46	1			32
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1799	3	40	9	Y	36					68
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	3	25	9	Y	23	66	1			25
06	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1220	3	14	9	Y	13					38
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					38
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					38
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	594	3	4	9	Y	4	7	1			6
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	8	1			4
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					8
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	3	6	9	Y	5	9	1			4
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	Y	6					10
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	651	N	510	-0-	-141	-0-	502	3	8	9	Y	7					12
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					12
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	2	Y	-0-					12
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-					12
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					62
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			Y	-0-					62
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					62
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					62
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					62
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					62
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					62
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					62
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					62
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	Y	-0-					62
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	2	Y	-0-					62
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 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	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	123	1	391	2	Y	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	151	1	422	2	Y	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	86	1	595	2	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-148	-0-	309	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9	9	Y	8	10	1			8
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	344	3	9	9	Y	8	8	1			8
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6					11
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	324	3	3	9	Y	3	9	1			5
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	Y	6					11
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	9	1			7
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	127	1	406	2	Y	-0-					7
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	201	1	563	2	Y	-0-					7
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	79	1	554	2	Y	-0-					7
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	828	3	7	9	Y	6	9	1			8
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1			7
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	11	1			3
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	654	3	6	9	Y	5					8
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	649	3	7	9	Y	6	10	1			4
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	618	3	7	9	Y	6					10
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	Y	5	10	1			5
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	819	3	13	9	Y	12					17
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	-0-					17
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					17
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					17
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	16	408	1	2608	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3117	-0-	17	33	813	1	2304	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	921	-0-	-1359	-0-	58	1	863	2	Y	-0-					-0-
*12	2821	N	995	-0-	-1826	-0-	67	1	927	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					40
03	DLQ G-10		928	-0-	928	1447	928	2			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		758	-0-	758	2205	758	2			Y	-0-					40
05	3131	X	926	-0-	-2205	-0-	926	2			Y	-0-					40
06	900	X	752	-0-	-148	-0-	752	2			Y	-0-					40
07	930	X	715	-0-	-215	-0-	715	2			Y	-0-					40
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					40
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					40
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					40
*11	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			Y	-0-					40
*12	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 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	961	N	41	-0-	-920	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2	161	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	171	10	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	6	-0-	-171	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	501	-0-	-729	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	995	-0-	-400	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	800	-0-	-320	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	185	-0-	-625	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	315	-0-	-255	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 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	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2233	-0-	-147	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	487	-0-	-1993	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1126	-0-	-1354	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 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	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	493	-0-	-561	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	425	-0-	-595	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2496	-0-	-136	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
08	2945	N	1938	-0-	-1007	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1590	-0-	-921	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1359	-0-	-531	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	98	-0-	98	151	98	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	55	-0-	55	206	55	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	56	-0-	56	262	56	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50	312	50	3			Y	-0-					-0-
11	366	X	54	-0-	-312	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	490	-0-	-347	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					58
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					58
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					58
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			1
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			-0-
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-				Y	-0-			-0-
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	2		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1117				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1117				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					88
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	643	-0-	643	643	643	2		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					45
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					45
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	1156	2			Y	-0-					-0-
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1156					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1156					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					1
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			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: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					47
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					47
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					47
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					47
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					47
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					47
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					47
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					47
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					47
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					47
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	448	N	94	-0-	-354	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

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	315	-0-	315	315	315	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	4211	-0-	4211	4526	4211	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2517	-0-	2517	7043	2517	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7043				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1645	-0-	-1455	1640	1641	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2489	N	849	-0-	-1640	-0-	849	2			Y	-0-					1
03	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			Y	-0-					1
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					1
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					1
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					1
07	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1464	2			Y	-0-					1
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			Y	-0-					1
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					1
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	83	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 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	3100	N	1268	-0-	-1832	297	1268	2			Y	-0-					22
02	1442	N	1145	-0-	-297	-0-	1145	2			Y	-0-					22
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1249	2	86	9	Y	78					100
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-	84	1			16
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1					17
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					17
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					17
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			Y	-0-					17
09	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2			Y	-0-					17
10	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			Y	-0-					17
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1098	2			N	-0-					34
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					34
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					34
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					34
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					34
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	970	2	171	9	N	155	161	1			28
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					28
08	1085	N	378	-0-	-707	-0-	378	2			N	-0-					28
09	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	2			N	-0-					28
10	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					28
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 10,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4675	-0-	-1649	-0-	4545	2	130	9	Y	118	180	1			23
02	5712	X	5221	-0-	-491	-0-	5221	2			Y	-0-					23
03	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	6064	2			Y	-0-					23
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					23
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					23
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					23
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			Y	-0-					23
08	6076	X	4930	-0-	-1146	-0-	4713	2	217	9	Y	197	170	1			50
09	5970	X	5860	-0-	-110	-0-	5860	2			Y	-0-					50
10	6169	X	5648	-0-	-521	-0-	5648	2			Y	-0-					50
11	5970	X	5801	-0-	-169	-0-	5801	2			Y	-0-					50
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 62,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9169	-0-	-472	-0-	553	1	8486	2	N	118	178	1			90
							130	9									
02	8848	X	8219	-0-	-629	-0-	512	1	7666	2	N	37	110	1			17
							41	9									
03	9796	X	2371	-0-	-7425	-0-	305	1	2066	2	N	-0-					17
04	9210	X	4364	-0-	-4846	-0-	267	1	4097	2	N	-0-					17
05	9517	X	7768	-0-	-1749	-0-	461	1	7173	2	N	122					139
							134	9									
06	8880	X	7982	-0-	-898	-0-	463	1	7472	2	N	43					182
							47	9									
07	9114	X	4755	-0-	-4359	-0-	434	1	4303	2	N	16	178	1			20
							18	9									
08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	486	1	8879	2	N	-0-					20
09	7980	X	7760	-0-	-220	-0-	462	1	7298	2	N	-0-					20
10	8246	X	7636	-0-	-610	-0-	479	1	7157	2	N	-0-					20
11	7980	X	2919	-0-	-5061	-0-	463	1	2456	2	N	-0-					20
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 72,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6028	-0-	-172	-0-	360	1	5532	2	N	124	62	1			192
							136	9									
02	5712	X	5079	-0-	-633	-0-	316	1	4732	2	N	28	82	1			138
							31	9									
03	6324	X	412	-0-	-5912	-0-	53	1	359	2	N	-0-					138
04	5850	X	187	-0-	-5663	-0-	11	1	176	2	N	-0-					138
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	385	1	5989	2	N	-0-					138
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	381	1	6145	2	N	-0-					138
07	5611	X	4266	-0-	-1345	-0-	391	1	3875	2	N	-0-					138
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	387	1	7069	2	N	-0-					138
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	383	1	6048	2	N	-0-					138
10	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	399	1	5963	2	N	-0-					138
11	6180	X	2430	-0-	-3750	-0-	386	1	2044	2	N	-0-					138
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 51,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 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	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	405	1	6212	2	N	44	118	1			17
							48	9									
02	6160	X	5822	-0-	-338	-0-	365	1	5457	2	N	-0-					17
03	6820	X	5705	-0-	-1115	-0-	734	1	4971	2	N	-0-					17
04	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	718	1	11014	2	N	-0-					17
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	453	1	7047	2	N	-0-					17
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	423	1	6818	2	N	-0-					17
07	12121	X	4670	-0-	-7451	-0-	428	1	4242	2	N	-0-					17
08	12121	X	8740	-0-	-3381	-0-	445	1	8143	2	N	138	111	1			44
							152	9									
09	11730	X	7057	-0-	-4673	-0-	420	1	6637	2	N	-0-					44
10	7502	X	6883	-0-	-619	-0-	431	1	6452	2	N	-0-					44
11	7230	X	2577	-0-	-4653	-0-	409	1	2168	2	N	-0-					44
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 74,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	388	1	5951	2	N	76					123
							84	9									
02	6244	X	5573	-0-	-671	-0-	347	1	5187	2	N	35					158
							39	9									
03	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	613	1	4156	2	N	-0-					158
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	653	1	10011	2	N	39					197
							43	9									
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	405	1	6299	2	N	7	172	1			32
							8	9									
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	384	1	6192	2	N	-0-					32
07	11067	X	4337	-0-	-6730	-0-	397	1	3940	2	N	-0-					32
08	11067	X	7540	-0-	-3527	-0-	387	1	7078	2	N	68	67	1			33
							75	9									
09	10710	X	6447	-0-	-4263	-0-	384	1	6063	2	N	-0-					33
10	6789	X	6324	-0-	-465	-0-	396	1	5928	2	N	-0-					33
11	6570	X	2469	-0-	-4101	-0-	392	1	2077	2	N	-0-					33
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 67,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

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	9796	X	2299	-0-	-7497	-0-	2109	2	190	9	N	173	180	1			118
02	8848	X	8048	-0-	-800	-0-	8048	2			N	-0-					118
03	9796	X	6678	-0-	-3118	-0-	6678	2			N	-0-					118
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9618	2	151	9	N	137	179	1			76
05	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9853	2	194	9	N	176	173	1			79
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9540	2	193	9	N	175	175	1			79
07	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9665	2	215	9	N	195	173	1			101
08	9796	X	8207	-0-	-1589	-0-	8207	2			N	-0-					101
09	9480	X	9219	-0-	-261	-0-	9219	2			N	-0-					101
10	9796	X	9755	-0-	-41	-0-	9394	2	361	9	N	328	348	1			81
11	9480	X	9047	-0-	-433	-0-	9025	2	22	9	N	20					101
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 92,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

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	17391	X	15906	-0-	-1485	-0-	15877	2	29	9	Y	26	90	1			30
02	15708	X	15073	-0-	-635	-0-	14939	2	134	9	Y	122	80	1			72
03	17205	X	17055	-0-	-150	-0-	16964	2	91	9	Y	83	85	1			70
04	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16598	2	59	9	Y	54	84	1			40
05	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16889	2	52	9	Y	47					87
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16236	2	10	9	Y	9	18	1			78
07	17205	X	16896	-0-	-309	-0-	16821	2	75	9	Y	68	83	1			63
08	17205	X	16582	-0-	-623	-0-	16494	2	88	9	Y	80	80	1			63
09	16650	X	15630	-0-	-1020	-0-	15615	2	15	9	Y	14					77
10	16926	X	16300	-0-	-626	-0-	16227	2	73	9	Y	66	85	1			58
11	16350	X	15576	-0-	-774	-0-	15519	2	57	9	Y	52	86	1			24
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 178,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

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	15190	X	14485	-0-	-705	-0-	14453	2	32	9	Y	29	103	1			34
02	13720	X	12551	-0-	-1169	-0-	12397	2	154	9	Y	140	91	1			83
03	15004	X	13754	-0-	-1250	-0-	13651	2	103	9	Y	94	97	1			80
04	14370	X	13165	-0-	-1205	-0-	13097	2	68	9	Y	62	96	1			46
05	14849	X	14258	-0-	-591	-0-	14199	2	59	9	Y	54					100
06	14010	X	13796	-0-	-214	-0-	13785	2	11	9	Y	10	21	1			89
07	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13894	2	86	9	Y	78	95	1			72
08	14260	X	13968	-0-	-292	-0-	13867	2	101	9	Y	92	92	1			72
09	13800	X	13564	-0-	-236	-0-	13546	2	18	9	Y	16					88
10	14260	X	13726	-0-	-534	-0-	13643	2	83	9	Y	75	97	1			66
11	13800	X	13439	-0-	-361	-0-	13374	2	65	9	Y	59	98	1			27
12	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 150,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-	18	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					3
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					3
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					3
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					3
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					3
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					3
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					3
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					3
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 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 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			12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					8
07 14B2 EXT			23	-0-	23	35	23	2			N	-0-					8
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					8
09	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3075	2	4	9	N	4	4	8			13
02	3108	X	1266	-0-	-1842	-0-	1244	2	22	9	N	20	20	8			13
03	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	3	1	2511	2	N	22	22	8			13
							24	9									
04	3330	X	1829	-0-	-1501	-0-	1827	2	2	9	N	2	2	8			13
05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3155	2	90	9	N	82	82	1	3	8	10
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	2	11	9	N	10	10	8			10
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					10
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5104	2	22	9	N	20					30
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2996	2	11	9	N	10					40
10	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	2820	2	55	9	N	50	50	1			40
11	3330	X	2126	-0-	-1204	-0-	2126	2			N	-0-					40
12	3441	X	731	-0-	-2710	-0-	731	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 33,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	662	2	76	9	Y	69	58	0			11
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	711	2	88	9	Y	80	66	0			25
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	478	2	59	9	Y	54	67	0			12
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	311	2	36	9	Y	33	40	0			5
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	276	2	29	9	Y	26	26	0			5
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	350	2	34	9	Y	31	31	0			5
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	372	2	37	9	Y	34	33	0			6
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	302	2	31	9	Y	28	26	0			8
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	313	2	34	9	Y	31	33	0			6
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	262	2	31	9	Y	28	28	0			6
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	291	2	33	9	Y	30	33	0			3

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1972	2	13	9	Y	12	15	1			7
02	1960	N	1661	-0-	-299	-0-	1648	2	13	9	Y	12	17	1			2
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1999	2	18	9	Y	16					18
04	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	1705	2	14	9	Y	13	18	1			13
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	Y	16	18	1			11
06	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1889	2	14	9	Y	13	18	1			6
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1939	2	20	9	Y	18	20	1			4
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					14
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1793	2	10	9	Y	9					23
10	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1814	2	12	9	Y	11	20	1			14
11	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	1685	2	11	9	Y	10	21	1			3
12	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1688	2	14	9	Y	13					16

TOTAL GAS PROD: 22,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	1400	N	1114	-0-	-286	-0-	1110	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					5
06	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1234	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1250	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1305	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1180	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1246	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1243	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1101	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 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	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	1307	2	17	9	Y	15	17	0			2
02	1960	X	1510	-0-	-450	-0-	1489	2	21	9	Y	19	18	0			3
03	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	1891	2	28	9	Y	25	20	0			8
04	2100	X	2032	-0-	-68	-0-	2003	2	29	9	Y	26	28	0			6
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	27	0			4
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	22	0			4
07	2108	X	2040	-0-	-68	-0-	2016	2	24	9	Y	22	22	0			4
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1925	2	22	9	Y	20	20	0			4
09	2010	N	1690	-0-	-320	-0-	1670	2	20	9	Y	18	17	0			5
10	2046	N	1614	-0-	-432	-0-	1593	2	21	9	Y	19	20	0			4
11	1890	N	1531	-0-	-359	-0-	1510	2	21	9	Y	19	19	0			4
*12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1542	2	21	9	Y	19	21	0			2

TOTAL GAS PROD: 21,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1630	-0-	-137	-0-	1594	2	36	9	Y	33	32	0			5
02	1708	N	1490	-0-	-218	-0-	1459	2	31	9	Y	28	29	0			4
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	Y	35	28	0			11
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1632	2	37	9	Y	34	38	0			7
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1688	2	37	9	Y	34	36	0			5
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	Y	28	28	0			5
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1654	2	31	9	Y	28	28	0			5
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1675	2	31	9	Y	28	28	0			5
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1715	2	32	9	Y	29	26	0			8
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1873	2	39	9	Y	35	36	0			7
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1828	2	42	9	Y	38	36	0			9
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1795	2	36	9	Y	33	39	0			3

TOTAL GAS PROD: 20,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	Y	9	9	0			2
*02	532	N	385	-0-	-147	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	0			2
*03	496	N	468	-0-	-28	-0-	455	2	13	9	Y	12	12	0			2
*04	570	N	458	-0-	-112	-0-	449	2	9	9	Y	8	9	0			1
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	Y	8	8	0			1
*06	450	N	438	-0-	-12	-0-	431	2	7	9	Y	6	5	0			2
*07	465	N	461	-0-	-4	-0-	452	2	9	9	Y	8	7	0			3
*08	465	N	450	-0-	-15	-0-	442	2	8	9	Y	7	8	0			2
*09	450	N	442	-0-	-8	-0-	435	2	7	9	Y	6	7	0			1
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	434	2	9	9	Y	8	7	0			2
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	Y	10	10	0			2
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 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	3100	N	2589	-0-	-511	341	2561	2	28	9	Y	25	28	0			6
*02	2358	N	2017	-0-	-341	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	0			8
*03	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	2173	2	37	9	Y	34	36	0			6
*04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2128	2	25	9	Y	23	25	0			4
*05	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1957	2	23	9	Y	21	22	0			3
*06	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	1942	2	18	9	Y	16	14	0			5
*07	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	2086	2	22	9	Y	20	18	0			7
*08	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	1977	2	21	9	Y	19	21	0			5
*09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1904	2	19	9	Y	17	18	0			4
10	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	1746	2	20	9	Y	18	17	0			5
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2015	2	30	9	Y	27	26	0			6
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2061	2	25	9	Y	23	23	0			6

TOTAL GAS PROD: 24,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1831	-0-	-0-	-0-	1802	2	29	9	Y	26	26	0			6
*02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1644	2	31	9	Y	28	25	0			9
*03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1596	2	41	9	Y	37	39	0			7
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	Y	24	27	0			4
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	2	26	9	Y	24	25	0			3
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21	9	Y	19	16	0			6
*07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1444	2	22	9	Y	20	19	0			7
*08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1358	2	21	9	Y	19	21	0			5
*09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1415	2	20	9	Y	18	19	0			4
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1364	2	22	9	Y	20	19	0			5
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1412	2	31	9	Y	28	27	0			6
*12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1382	2	25	9	Y	23	23	0			6

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	Y	27	27	0			4
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1494	2	26	9	Y	24	24	0			4
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	23	0			9
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	29	0			6
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	Y	22	25	0			3
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1411	2	23	9	Y	21	20	0			4
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1404	2	20	9	Y	18	19	0			3
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	Y	18	18	0			3
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	2	21	9	Y	19	17	0			5
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1319	2	22	9	Y	20	21	0			4
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1189	2	21	9	Y	19	19	0			4
*12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1133	2	20	9	Y	18	20	0			2

TOTAL GAS PROD: 17,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	885	-0-	-324	-0-	865	2	20	9	Y	18	20	0			4
*02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	919	2	26	9	Y	24	20	0			8
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1179	2	43	9	Y	39	40	0			7
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	Y	28	30	0			5
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1294	2	32	9	Y	29	30	0			4
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1214	2	24	9	Y	22	19	0			7
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1281	2	29	9	Y	26	24	0			9
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1265	2	29	9	Y	26	28	0			7
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1330	2	26	9	Y	24	26	0			5
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1310	2	33	9	Y	30	27	0			8
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1367	2	42	9	Y	38	38	0			8
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1401	2	39	9	Y	35	34	0			9

TOTAL GAS PROD: 15,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	1006	-0-	-761	-0-	998	2	8	9	Y	7	7	0			2
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	2	7	9	Y	6	6	0			2
*03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	0			2
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	7	0			1
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	Y	7	7	0			1
*06	930	N	914	-0-	-16	-0-	908	2	6	9	Y	5	4	0			2
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	0			2
*08	992	N	942	-0-	-50	-0-	934	2	8	9	Y	7	7	0			2
*09	900	N	896	-0-	-4	-0-	892	2	4	9	Y	4	5	0			1
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	936	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	2	10	9	Y	9	9	0			2
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	Y	15	13	0			4

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7 9	Y	6	6 0					1
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6 9	Y	5	5 0					1
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7 9	Y	6	5 0					2
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	2	7 9	Y	6	7 0					1
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	2	7 9	Y	6	6 0					1
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6 9	Y	5	5 0					1
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6 9	Y	5	5 0					1
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6 9	Y	5	5 0					1
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4 9	Y	4	4 0					1
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7 9	Y	6	6 0					1
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1129	2	6 9	Y	5	5 0					1
*12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1069	2	4 9	Y	4	5 0					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	793	-0-	-354	-0-	769	2	24	9	Y	22	21	0			5
*02	980	N	923	-0-	-57	-0-	888	2	35	9	Y	32	26	0			11
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	961	2	48	9	Y	44	47	0			8
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	936	2	34	9	Y	31	33	0			6
*05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	980	2	33	9	Y	30	32	0			4
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1086	2	30	9	Y	27	23	0			8
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1071	2	35	9	Y	32	29	0			11
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1341	2	43	9	Y	39	39	0			11
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	Y	30	34	0			7
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1239	2	42	9	Y	38	35	0			10
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1052	2	47	9	Y	43	44	0			9
*12	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1074	2	41	9	Y	37	37	0			9

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

01	589	N	435	-0-	-154	-0-	240	2	195	9	Y	177	188	0			25
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	202	2	161	9	Y	146	149	0			22
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	223	2	194	9	Y	176	143	0			55
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	177	2	151	9	Y	137	162	0			30
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	171	2	136	9	Y	124	136	0			18
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	180	2	133	9	Y	121	116	0			23
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	174	2	119	9	Y	108	112	0			19
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	159	2	108	9	Y	98	100	0			17
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	152	2	109	9	Y	99	88	0			28
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	154	2	117	9	Y	106	113	0			21
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	151	2	128	9	Y	116	111	0			26
*12	279	N	276	-0-	-3	-0-	156	2	120	9	Y	109	125	0			10

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 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	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1845	2	19	9	Y	17	18	0			4
*02	2212	N	1366	-0-	-846	-0-	1349	2	17	9	Y	15	14	0			5
*03	2294	N	1489	-0-	-805	-0-	1466	2	23	9	Y	21	22	0			4
*04	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	2	15	9	Y	14	15	0			3
*05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1428	2	14	9	Y	13	14	0			2
*06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1340	2	11	9	Y	10	9	0			3
*07	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1316	2	13	9	Y	12	11	0			4
*08	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1247	2	12	9	Y	11	12	0			3
*09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1293	2	11	9	Y	10	11	0			2
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1262	2	13	9	Y	12	11	0			3
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1269	2	18	9	Y	16	16	0			3
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	14	0			4

TOTAL GAS PROD: 16,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

*01	1147	N	943	-0-	-204	-0-	933	2	10	9	Y	9	10	0			2
*02	1064	N	820	-0-	-244	-0-	807	2	13	9	Y	12	10	0			4
*03	961	N	878	-0-	-83	-0-	861	2	17	9	Y	15	16	0			3
*04	900	N	898	-0-	-2	-0-	886	2	12	9	Y	11	12	0			2
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	888	2	12	9	Y	11	11	0			2
*06	840	N	827	-0-	-13	-0-	819	2	8	9	Y	7	7	0			2
*07	930	N	858	-0-	-72	-0-	847	2	11	9	Y	10	9	0			3
*08	899	N	863	-0-	-36	-0-	852	2	11	9	Y	10	10	0			3
*09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2797	2	29	9	Y	26	23	0			6
10	3100	N	3909	-0-	809	809	3859	2	50	9	Y	45	39	0			12
11	3000	N	3063	-0-	63	872	3012	2	51	9	Y	46	48	0			10
*12	3100	N	2973	-0-	-127	745	2932	2	41	9	Y	37	38	0			9

TOTAL GAS PROD: 19,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

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	3100	N	2844	-0-	-256	2	2834	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2595	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	11	1			1
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2578	2	7	9	Y	6					7
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2401	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2700	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	Y	5	6	1			2
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2482	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2083	2	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	547	2	21	9	Y	19	18	0			3
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14	15	0			2
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	461	2	19	9	Y	17	14	0			5
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	448	2	17	9	Y	15	17	0			3
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	456	2	17	9	Y	15	16	0			2
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	2	17	9	Y	15	14	0			3
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	Y	15	15	0			3
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	Y	15	15	0			3
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	460	2	14	9	Y	13	12	0			4
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	458	2	15	9	Y	14	15	0			3
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	428	2	17	9	Y	15	15	0			3
*12	496	N	469	-0-	-27	-0-	454	2	15	9	Y	14	16	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	459	2	108	9	Y	98	83	0			15
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	309	2	78	9	Y	71	64	0			22
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	411	2	103	9	Y	94	96	0			20
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	429	2	101	9	Y	92	99	0			13
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	513	2	112	9	Y	102	96	0			19
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	656	2	133	9	Y	121	119	0			21
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	521	2	106	9	Y	96	100	0			17
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	377	2	78	9	Y	71	68	0			20
10	775	N	448	-0-	-327	-0-	365	2	83	9	Y	75	80	0			15
11	600	N	412	-0-	-188	-0-	329	2	83	9	Y	75	73	0			17
*12	465	N	401	-0-	-64	-0-	327	2	74	9	Y	67	78	0			6

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

01	0 N	-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	937	2	52	9	Y	47	60	1			37
02	1064	N	795	-0-	-269	-0-	759	2	36	9	Y	33	33	1			37
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	999	2	45	9	Y	41	62	1			16
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	918	2	36	9	Y	33	34	1			15
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	Y	33	29	1			19
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	814	2	31	9	Y	28	29	1			18
07	992	N	840	-0-	-152	-0-	814	2	26	9	Y	24	30	1			12
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	841	2	26	9	Y	24	31	1			5
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	770	2	23	9	Y	21					26
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	781	2	30	9	Y	27	28	1			25
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	764	2	31	9	Y	28	29	1			24
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	825	2	33	9	Y	30	30	1			24

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 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	868	N	544	-0-	-324	-0-	542	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	700	N	463	-0-	-237	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	520	2	3	9	Y	3					3
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	470	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2					3
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	435	2	1	9	Y	1					4
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	448	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	435	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1392	-0-	-437	-0-	1383	2	9	9	Y	8	9	0			2
*02	1652	N	1315	-0-	-337	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	0			3
*03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1492	2	18	9	Y	16	16	0			3
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	11	0			2
*05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1407	2	10	9	Y	9	10	0			1
*06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1321	2	8	9	Y	7	6	0			2
*07	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1325	2	10	9	Y	9	8	0			3
*08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1294	2	9	9	Y	8	9	0			2
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	2	9	9	Y	8	8	0			2
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1258	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	2	14	9	Y	13	12	0			3
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	10	10	0			3

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	56	N	39	-0-	-17	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*03	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1935	-0-	-855	-0-	1860	2	75	9	Y	68	85	1			54
02	2044	N	1631	-0-	-413	-0-	1575	2	56	9	Y	51	48	1			57
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1739	2	61	9	Y	55	91	1			21
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1893	2	54	9	Y	49	48	1			22
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2038	2	63	9	Y	57	47	1			32
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1933	2	54	9	Y	49	50	1			31
07	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	1537	2	37	9	Y	34	48	1			17
08	2108	N	1305	-0-	-803	-0-	1277	2	28	9	Y	25	37	1			5
09	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	1617	2	37	9	Y	34					39
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1760	2	48	9	Y	44	43	1			40
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1702	2	48	9	Y	44	47	1			37
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1756	2	54	9	Y	49	47	1			39

TOTAL GAS PROD: 21,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 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	620	N	346	-0-	-274	-0-	333	2	13	9	Y	12	12	0			3
*02	420	N	339	-0-	-81	-0-	325	2	14	9	Y	13	12	0			4
*03	403	N	372	-0-	-31	-0-	351	2	21	9	Y	19	20	0			3
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	357	2	15	9	Y	14	15	0			2
*05	372	N	366	-0-	-6	-0-	352	2	14	9	Y	13	13	0			2
*06	360	N	355	-0-	-5	-0-	344	2	11	9	Y	10	9	0			3
*07	372	N	359	-0-	-13	-0-	346	2	13	9	Y	12	11	0			4
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	390	2	14	9	Y	13	13	0			4
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	367	2	11	9	Y	10	12	0			2
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	455	2	18	9	Y	16	14	0			4
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	362	2	19	9	Y	17	17	0			4
*12	403	N	332	-0-	-71	-0-	319	2	13	9	Y	12	13	0			3

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	981	-0-	-507	-0-	956	2	25	9	Y	23	25	0			6
*02	1512	N	829	-0-	-683	-0-	804	2	25	9	Y	23	21	0			8
*03	1364	N	851	-0-	-513	-0-	817	2	34	9	Y	31	33	0			6
*04	960	N	714	-0-	-246	-0-	694	2	20	9	Y	18	21	0			3
*05	930	N	709	-0-	-221	-0-	688	2	21	9	Y	19	19	0			3
*06	810	N	610	-0-	-200	-0-	597	2	13	9	Y	12	11	0			4
*07	744	N	639	-0-	-105	-0-	622	2	17	9	Y	15	14	0			5
*08	713	N	535	-0-	-178	-0-	522	2	13	9	Y	12	14	0			3
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	2	19	9	Y	17	16	0			4
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	2	28	9	Y	25	22	0			7
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	2	35	9	Y	32	32	0			7
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29	29	0			7

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0			2
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	8	0			3
*03	992	N	916	-0-	-76	-0-	903	2	13	9	Y	12	13	0			2
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	10	0			2
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	2	9	9	Y	8	9	0			1
*06	900	N	895	-0-	-5	-0-	887	2	8	9	Y	7	6	0			2
*07	961	N	944	-0-	-17	-0-	934	2	10	9	Y	9	8	0			3
*08	961	N	919	-0-	-42	-0-	910	2	9	9	Y	8	9	0			2
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0			2
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	900	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	910	2	12	9	Y	11	11	0			2
*12	961	N	946	-0-	-15	-0-	935	2	11	9	Y	10	10	0			2

TOTAL GAS PROD: 11,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	999	2	110	9	Y	100	105	0			24
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	782	2	105	9	Y	95	87	0			32
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	734	2	130	9	Y	118	128	0			22
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	833	2	103	9	Y	94	99	0			17
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	883	2	106	9	Y	96	99	0			14
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	799	2	75	9	Y	68	61	0			21
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	869	2	98	9	Y	89	79	0			31
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	779	2	86	9	Y	78	87	0			22
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	843	2	80	9	Y	73	78	0			17
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	748	2	88	9	Y	80	76	0			21
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	801	2	122	9	Y	111	109	0			23
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	876	2	116	9	Y	105	102	0			26

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

01	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	1236	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	1204	N	1089	-0-	-115	-0-	1082	2	7	9	Y	6	8	1			1
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1330	2	9	9	Y	8					9
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1191	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	Y	7	9	1			5
06	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1217	2	8	9	Y	7	9	1			3
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	Y	9	10	1			2
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	Y	5					7
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	Y	5					12
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1258	2	7	9	Y	6	11	1			7
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1159	2	7	9	Y	6	11	1			2
12	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1144	2	7	9	Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 14,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	1761	2	22	9	Y	20	20	0			5
*02	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	1489	2	22	9	Y	20	18	0			7
*03	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	1359	2	25	9	Y	23	26	0			4
*04	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	1467	2	20	9	Y	18	19	0			3
*05	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	1362	2	18	9	Y	16	17	0			2
*06	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13	11	0			4
*07	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	1419	2	17	9	Y	15	14	0			5
*08	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	1361	2	17	9	Y	15	16	0			4
*09	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	1365	2	14	9	Y	13	14	0			3
10	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	1659	2	21	9	Y	19	17	0			5
11	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	1680	2	28	9	Y	25	25	0			5
*12	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	1550	2	22	9	Y	20	20	0			5

TOTAL GAS PROD: 18,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	272	-0-		-69	-0-	259	2	13	9	Y	12	13	0			3
*02	392	N	240	-0-		-152	-0-	227	2	13	9	Y	12	11	0			4
*03	372	N	263	-0-		-109	-0-	243	2	20	9	Y	18	19	0			3
*04	270	N	252	-0-		-18	-0-	239	2	13	9	Y	12	13	0			2
*05	279	N	255	-0-		-24	-0-	242	2	13	9	Y	12	12	0			2
*06	240	N	238	-0-		-2	-0-	228	2	10	9	Y	9	8	0			3
*07	281	N	281	-0-		-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12	11	0			4
*08	267	N	267	-0-		-0-	-0-	254	2	13	9	Y	12	13	0			3
*09	373	N	373	-0-		-0-	-0-	358	2	15	9	Y	14	14	0			3
10	301	N	301	-0-		-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	270	N	269	-0-		-1	-0-	252	2	17	9	Y	15	16	0			3
*12	372	N	271	-0-		-101	-0-	256	2	15	9	Y	14	14	0			3

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-		-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	525	-0-		-147	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-		-93	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-		-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-		-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-		-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-		-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	539	-0-		-143	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-		-91	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*12	558	N	546	-0-		-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 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	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2648	2	30	9	Y	27	17	1			15
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	Y	20	20	1			15
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	2	23	9	Y	21	19	1			17
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1975	2	20	9	Y	18	33	1			2
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	Y	16					18
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	Y	15	32	1			1
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	Y	18	14	1			5
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14	13	1			6
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	Y	15	15	1			6
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	15	1			6
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	14	1			6
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 22,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-1259	-0-	570	2			Y	-0-	1	0			-0-
*02	1652	N	574	-0-	-1078	-0-	573	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*03	1519	N	618	-0-	-901	-0-	616	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05	651	N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	600	N	551	-0-	-49	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	1	0			1
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	2	0			1
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	4	0			1
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 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	682	N	517	-0-	-165	-0-	507	2	10	9	Y	9	10	0			2
*02	588	N	461	-0-	-127	-0-	448	2	13	9	Y	12	10	0			4
*03	558	N	497	-0-	-61	-0-	480	2	17	9	Y	15	16	0			3
*04	510	N	484	-0-	-26	-0-	472	2	12	9	Y	11	12	0			2
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	Y	16	16	0			2
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	14	0			5
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	990	2	23	9	Y	21	19	0			7
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1013	2	23	9	Y	21	22	0			6
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	Y	16	18	0			4
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	Y	20	18	0			5
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1520	2	47	9	Y	43	39	0			9
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1630	2	43	9	Y	39	38	0			10

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-217	-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	274	2	3 9		Y	3	3	0			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2 9		Y	2	2	0			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3 9		Y	3	2	0			1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3 9		Y	3	3	0			1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2 9		Y	2	3	0			-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	286	2	2 9		Y	2	2	0			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3 9		Y	3	3	0			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3 9		Y	3	3	0			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3 9		Y	3	2	0			1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3 9		Y	3	3	0			1
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3 9		Y	3	3	0			1
*12	341	N	332	-0-	-9	-0-	330	2	2 9		Y	2	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	397	-0-	-905	-0-	396	2	1 9		Y	1	2	0			-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	375	2	1 9		Y	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 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	465	N	416	-0-	-49	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		370	-0-	370	370	368	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		420	-0-	420	790	417	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	T. A.		382	-0-	382	1172	379	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	T. A.		405	-0-	405	1577	403	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	1959	X	382	-0-	-1577	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	T. A.		369	-0-	369	369	367	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	T. A.		355	-0-	355	724	352	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	T. A.		368	-0-	368	1092	367	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	1456	X	364	-0-	-1092	-0-	361	2	3	9	Y	3	2	0			1
*12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 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	2573	X	1317	-0-	-1256	-0-	1297	2	20	9	Y	18	18	0			3
02	2324	X	1165	-0-	-1159	-0-	1148	2	17	9	Y	15	16	0			2
03	1767	X	1264	-0-	-503	-0-	1243	2	21	9	Y	19	15	0			6
04	1710	X	1252	-0-	-458	-0-	1232	2	20	9	Y	18	20	0			4
05	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	1104	2	17	9	Y	15	17	0			2
06	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1023	2	14	9	Y	13	13	0			2
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1168	2	15	9	Y	14	14	0			2
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	Y	13	13	0			2
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15	13	0			4
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1103	2	15	9	Y	14	15	0			3
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25	22	0			6
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	31	0			3

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	756	N	428	-0-	-328	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	0			1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	540	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	720	N	286	-0-	-434	-0-	283	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	9	0			2
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	Y	10	10	0			2
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1
*12	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	333	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	9	0			4
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8033	2	131	9	Y	119	97	0			26
05	3100	N	4852	-0-	1752	6916	4779	2	73	9	Y	66	82	0			10
06	3000	N	1746	-0-	-1254	5662	1722	2	24	9	Y	22	28	0			4
07	6887	X	1225	-0-	-5662	-0-	1210	2	15	9	Y	14	16	0			2
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2377	2	32	9	Y	29	26	0			5
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3918	2	54	9	Y	49	40	0			14
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3581	2	52	9	Y	47	52	0			9
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3298	2	54	9	Y	49	47	0			11
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3640	2	54	9	Y	49	55	0			5

TOTAL GAS PROD: 34,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1670	-0-	-810	-0-	1652	2	18	9	Y	16	15	0			4
*02	2016	X	1575	-0-	-441	-0-	1555	2	20	9	Y	18	16	0			6
*03	2077	X	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27	28	0			5
*04	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1683	2	20	9	Y	18	20	0			3
*05	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	1570	2	18	9	Y	16	17	0			2
*06	1770	X	1606	-0-	-164	-0-	1592	2	14	9	Y	13	11	0			4
*07	1829	X	1718	-0-	-111	-0-	1699	2	19	9	Y	17	15	0			6
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	Y	15	17	0			4
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	Y	15	16	0			3
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	Y	19	17	0			5
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1719	2	24	9	Y	22	22	0			5
*12	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1676	2	21	9	Y	19	19	0			5

TOTAL GAS PROD: 20,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2225	2	10	9	Y	9	10	1			5
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	Y	6	10	1			1
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1966	2	10	9	Y	9					10
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1			8
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1802	2	9	9	Y	8	10	1			6
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	10	1			3
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5					7
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1700	2	6	9	Y	5					12
10	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1706	2	7	9	Y	6	11	1			7
11	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1669	2	7	9	Y	6	11	1			2
12	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1695	2	8	9	Y	7					9

TOTAL GAS PROD: 21,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-215	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	0			1
*02	980	N	820	-0-	-160	-0-	818	2	2	9	Y	2	2	0			1
*03	961	N	895	-0-	-66	-0-	892	2	3	9	Y	3	3	0			1
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3	2	0			1
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	0			1
*08	961	N	892	-0-	-69	-0-	890	2	2	9	Y	2	2	0			1
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	889	2	3	9	Y	3	2	0			1
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3	3	0			1
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3789	2	37	9	Y	34	31	0			8
*02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3674	2	46	9	Y	42	36	0			14
*03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3822	2	61	9	Y	55	59	0			10
*04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4095	2	47	9	Y	43	45	0			8
*05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4461	2	47	9	Y	43	45	0			6
*06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4564	2	40	9	Y	36	31	0			11
*07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4254	2	44	9	Y	40	37	0			14
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3202	2	32	9	Y	29	35	0			8
*09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2732	2	24	9	Y	22	25	0			5
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2753	2	30	9	Y	27	25	0			7
11	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	2775	2	39	9	Y	35	35	0			7
*12	2945	X	1698	-0-	-1247	-0-	1677	2	21	9	Y	19	21	0			5

TOTAL GAS PROD: 42,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

*01	186	N	172	-0-	-14	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	0			1
*02	168	N	153	-0-	-15	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	0			1
*03	186	N	171	-0-	-15	-0-	165	2	6	9	Y	5	5	0			1
*04	180	N	172	-0-	-8	-0-	168	2	4	9	Y	4	4	0			1
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	4	0			1
*06	180	N	160	-0-	-20	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	0			1
*07	186	N	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	0			1
*08	186	N	162	-0-	-24	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	0			1
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	Y	4	4	0			1
*12	186	N	163	-0-	-23	-0-	159	2	4	9	Y	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2365	-0-		-84	-0-	2293	2	72	9	Y	65	79	1			52
02	2464	N	2361	-0-		-103	-0-	2297	2	64	9	Y	58	46	1			64
03	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	2459	2	64	9	Y	58	100	1			22
04	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-	2268	2	50	9	Y	45	47	1			20
05	2604	N	2362	-0-		-242	-0-	2307	2	55	9	Y	50	42	1			28
06	2430	N	2166	-0-		-264	-0-	2121	2	45	9	Y	41	43	1			26
07	2387	N	2261	-0-		-126	-0-	2221	2	40	9	Y	36	44	1			18
08	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	2318	2	39	9	Y	35	46	1			7
09	2160	N	2130	-0-		-30	-0-	2093	2	37	9	Y	34					41
10	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	2218	2	46	9	Y	42	45	1			38
11	2280	N	2071	-0-		-209	-0-	2025	2	46	9	Y	42	45	1			35
*12	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	2167	2	52	9	Y	47	44	1			38

TOTAL GAS PROD: 27,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	252	-0-		-89	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	0			1
*02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	4	0			2
*03	397	N	397	-0-		-0-	-0-	390	2	7	9	Y	6	7	0			1
*04	400	N	400	-0-		-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	0			1
*05	429	N	429	-0-		-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	5	0			1
*06	396	N	396	-0-		-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3	3	0			1
*07	400	N	400	-0-		-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	0			2
*08	367	N	367	-0-		-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3	4	0			1
*09	351	N	351	-0-		-0-	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	341	N	331	-0-		-10	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	0			1
11	363	N	363	-0-		-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	375	N	375	-0-		-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	Y	10	12	1			6
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10	14	1			2
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	Y	13					15
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1393	2	13	9	Y	12	15	1			12
05	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1117	2	10	9	Y	9	14	1			7
06	1440	N	899	-0-	-541	-0-	891	2	8	9	Y	7	11	1			3
07	1457	N	884	-0-	-573	-0-	874	2	10	9	Y	9	10	1			2
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	932	2	6	9	Y	5					7
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	814	2	4	9	Y	4					11
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	832	2	7	9	Y	6	10	1			7
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	806	2	6	9	Y	5	10	1			2
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	808	2	7	9	Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 12,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 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	248	N	191	-0-	-57	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	0			1
*02	224	N	176	-0-	-48	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	0			1
*03	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	0			1
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	0			1
*05	186	N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*06	180	N	159	-0-	-21	-0-	156	2	3	9	Y	3	2	0			1
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0			1
*08	186	N	183	-0-	-3	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	0			1
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	0			1
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	179	2	4	9	Y	4	3	0			1
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	0			1
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1469	2	66	9	Y	60	73	1			48
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1343	2	53	9	Y	48	42	1			54
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1470	2	57	9	Y	52	86	1			20
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1539	2	50	9	Y	45	45	1			20
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1692	2	58	9	Y	53	43	1			30
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1630	2	51	9	Y	46	47	1			29
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1714	2	47	9	Y	43	51	1			21
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1696	2	43	9	Y	39	52	1			8
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1570	2	42	9	Y	38					46
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1623	2	51	9	Y	46	50	1			42
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	2	53	9	Y	48	50	1			40
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	Y	52	51	1			41

TOTAL GAS PROD: 19,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	588	2	6	9	Y	5	6	0			1
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	Y	7	6	0			2
*03	651	N	579	-0-	-72	-0-	568	2	11	9	Y	10	10	0			2
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6	7	0			1
*05	589	N	560	-0-	-29	-0-	553	2	7	9	Y	6	6	0			1
*06	570	N	554	-0-	-16	-0-	550	2	4	9	Y	4	4	0			1
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7	6	0			2
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	Y	7	7	0			2
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5	6	0			1
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	451	2	7	9	Y	6	7	0			1
*12	651	N	422	-0-	-229	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

01	217	N	191	-0-	-26	-0-	184	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10	8	0			3
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	9	0			2
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	205	2	8	9	Y	7	8	0			1
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	0			1
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	143	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	2	8	9	Y	7	6	0			2
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	Y	6	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1958	2	29	9	Y	26	41	1			15
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1732	2	29	9	Y	26	36	1			5
03	1674	N	948	-0-	-726	-0-	931	2	17	9	Y	15					20
04	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	1028	2	19	9	Y	17	20	1			17
05	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1411	2	28	9	Y	25	24	1			18
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	Y	20	29	1			9
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1108	2	24	9	Y	22	26	1			5
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1898	2	22	9	Y	20					25
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1329	2	15	9	Y	14					39
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1030	2	15	9	Y	14	35	1			18
11	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1433	2	20	9	Y	18	30	1			6
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1909	2	34	9	Y	31					37

TOTAL GAS PROD: 17,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1638	-0-	-1214	-0-	1631	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	2	7	9	Y	6	8	1			1
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1955	2	9	9	Y	8					9
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	9	1			6
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	Y	7	10	1			3
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2129	2	7	9	Y	6					8
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	2	7	9	Y	6					14
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2285	2	8	9	Y	7	12	1			9
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2171	2	8	9	Y	7	14	1			2
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11	9	Y	10					12

TOTAL GAS PROD: 24,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	-679	-0-	797	2	12	9	Y	11	11	0			3
*02	1344	X	820	-0-	-524	-0-	807	2	13	9	Y	12	11	0			4
*03	1488	X	1127	-0-	-361	-0-	1101	2	26	9	Y	24	24	0			4
*04	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	1129	2	19	9	Y	17	18	0			3
*05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1137	2	18	9	Y	16	17	0			2
*06	1080	X	1060	-0-	-20	-0-	1046	2	14	9	Y	13	11	0			4
*07	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1067	2	15	9	Y	14	13	0			5
*08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1111	2	17	9	Y	15	16	0			4
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	15	0			3
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1380	2	22	9	Y	20	18	0			5
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1791	2	39	9	Y	35	33	0			7
*12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1075	2	19	9	Y	17	20	0			4

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1536	2	64	9	Y	58	59	0			14
*02	1232	N	967	-0-	-265	-0-	921	2	46	9	Y	42	42	0			14
*03	1643	N	463	-0-	-1180	-0-	433	2	30	9	Y	27	36	0			5
*04	1560	N	638	-0-	-922	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	0			5
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1049	2	46	9	Y	42	41	0			6
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1119	2	40	9	Y	36	31	0			11
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1242	2	53	9	Y	48	42	0			17
*08	1085	N	555	-0-	-530	-0-	533	2	22	9	Y	20	31	0			6
*09	1170	N	759	-0-	-411	-0-	733	2	26	9	Y	24	24	0			6
10	1302	N	439	-0-	-863	-0-	419	2	20	9	Y	18	18	0			5
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	362	2	20	9	Y	18	19	0			4
*12	775	N	366	-0-	-409	-0-	348	2	18	9	Y	16	16	0			4

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

*01	775	N	413	-0-	-362	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	0			1
*02	1008	N	393	-0-	-615	-0-	386	2	7	9	Y	6	5	0			2
*03	558	N	411	-0-	-147	-0-	403	2	8	9	Y	7	8	0			1
*04	390	N	375	-0-	-15	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1
*05	434	N	346	-0-	-88	-0-	340	2	6	9	Y	5	5	0			1
*06	390	N	359	-0-	-31	-0-	356	2	3	9	Y	3	3	0			1
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	Y	15	11	0			5
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10	12	0			3
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	8	0			2
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1529	2	22	9	Y	20	16	0			5
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	Y	30	29	0			6
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	Y	24	24	0			6

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 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	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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT										COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT				EOM BALANCE
01	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1070	2	14	9	Y						13	13	0			2
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	932	2	13	9	Y						12	12	0			2
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y						12	10	0			4
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	886	2	13	9	Y						12	13	0			3
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y						12	13	0			2
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	Y						10	10	0			2
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	998	2	12	9	Y						11	11	0			2
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	990	2	11	9	Y						10	10	0			2
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	Y						10	9	0			3
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	2	12	9	Y						11	12	0			2
11	960	N	636	-0-	-324	-0-	626	2	10	9	Y						9	9	0			2
*12	1023	N	209	-0-	-814	-0-	207	2	2	9	Y						2	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 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	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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-668	-0-	1299	2	17	9	Y	15	15	0			2
02	1792	N	1107	-0-	-685	-0-	1093	2	14	9	Y	13	13	0			2
03	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	1056	2	14	9	Y	13	11	0			4
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1104	2	14	9	Y	13	14	0			3
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1146	2	14	9	Y	13	14	0			2
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	12	0			2
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	Y	12	12	0			2
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	Y	13	11	0			4
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	14	0			3
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	2	15	9	Y	14	14	0			3
*12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1315	2	15	9	Y	14	16	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

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	4938	-0-	1838	4823	4905	2	33	9	Y	30	31	0		4
02	2800	N	4528	-0-	1728	6551	4498	2	30	9	Y	27	27	0		4
03	11276	X	4725	-0-	-6551	-0-	4691	2	34	9	Y	31	25	0		10
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4723	2	33	9	Y	30	33	0		7
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4780	2	31	9	Y	28	31	0		4
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4138	2	25	9	Y	23	23	0		4
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4452	2	25	9	Y	23	23	0		4
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4360	2	25	9	Y	23	23	0		4
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3971	2	23	9	Y	21	19	0		6
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4008	2	25	9	Y	23	24	0		5
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3835	2	26	9	Y	24	23	0		6
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3884	2	24	9	Y	22	26	0		2

TOTAL GAS PROD: 52,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	8	0		1
02	672	N	566	-0-	-106	-0-	559	2	7	9	Y	6	6	0		1
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	675	2	10	9	Y	9	7	0		3
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	0		2
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	594	2	7	9	Y	6	7	0		1
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	585	2	7	9	Y	6	6	0		1
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0		1
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	571	2	6	9	Y	5	5	0		1
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	5	0		2
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	550	2	6	9	Y	5	6	0		1
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	497	2	7	9	Y	6	6	0		1
*12	620	N	534	-0-	-86	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	0		1

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

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	821	-0-	-47	-0-	814	2	7	9	Y	6	6	0		1
02	924	N	772	-0-	-152	-0-	765	2	7	9	Y	6	6	0		1
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	6	0		2
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	7	0		1
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	845	2	8	9	Y	7	7	0		1
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	816	2	7	9	Y	6	6	0		1
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	0		1
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	Y	6	6	0		1
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	2	7	9	Y	6	5	0		2
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	8	0		1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	Y	8	7	0		2
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	2	8	9	Y	7	8	0		1

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 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	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	478	-0-	-194	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 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	3100	N	4578	-0-	1478	4294	4542	2	36	9	Y	33	32	0			5
02	9285	X	4991	-0-	-4294	-0-	4952	2	39	9	Y	35	35	0			5
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5571	2	48	9	Y	44	35	0			14
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5347	2	44	9	Y	40	45	0			9
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5463	2	43	9	Y	39	42	0			6
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5259	2	37	9	Y	34	34	0			6
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5348	2	37	9	Y	34	34	0			6
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4779	2	32	9	Y	29	30	0			5
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2193	2	15	9	Y	14	15	0			4
10	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1832	2	13	9	Y	12	14	0			2
11	2100	X	1775	-0-	-325	-0-	1760	2	15	9	Y	14	13	0			3
*12	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	1816	2	13	9	Y	12	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 49,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	773	2	32	9	Y	29	32	1			23
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	668	2	25	9	Y	23	20	1			26
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	639	2	22	9	Y	20	38	1			8
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	610	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	612	2	20	9	Y	18	15	1			10
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	582	2	17	9	Y	15	16	1			9
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	636	2	17	9	Y	15	17	1			7
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1116	2	25	9	Y	23	25	1			5
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	Y	20					25
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	560	2	14	9	Y	13	26	1			12
11	870	N	541	-0-	-329	-0-	524	2	17	9	Y	15	15	1			12
*12	899	N	593	-0-	-306	-0-	574	2	19	9	Y	17	16	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 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	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1286	-0-	-422	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	Y	21	27	1			12
02	1960	N	1791	-0-	-169	-0-	1768	2	23	9	Y	21	29	1			4
03	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	1998	2	29	9	Y	26					30
04	2040	N	1573	-0-	-467	-0-	1552	2	21	9	Y	19	29	1			20
05	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	1473	2	22	9	Y	20	26	1			14
06	1950	N	1134	-0-	-816	-0-	1119	2	15	9	Y	14	22	1			6
07	1612	N	1130	-0-	-482	-0-	1111	2	19	9	Y	17	19	1			4
08	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1025	2	9	9	Y	8					12
09	1140	N	910	-0-	-230	-0-	901	2	9	9	Y	8					20
10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	881	2	10	9	Y	9	18	1			11
11	990	N	806	-0-	-184	-0-	796	2	10	9	Y	9	17	1			3
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	775	2	10	9	Y	9					12

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 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	775	N	516	-0-	-259	-0-	488	2	28	9	Y	25	25	0			4
02	924	N	471	-0-	-453	-0-	447	2	24	9	Y	22	23	0			3
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	525	2	32	9	Y	29	23	0			9
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	843	2	51	9	Y	46	45	0			10
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	875	2	48	9	Y	44	48	0			6
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	806	2	42	9	Y	38	37	0			7
07	930	N	725	-0-	-205	-0-	692	2	33	9	Y	30	32	0			5
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	904	2	44	9	Y	40	38	0			7
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	881	2	43	9	Y	39	35	0			11
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	2	48	9	Y	44	46	0			9
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	878	2	51	9	Y	46	45	0			10
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	Y	47	53	0			4

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1774	2	120	9	Y	109	111	0			16
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1595	2	106	9	Y	96	97	0			15
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1759	2	128	9	Y	116	95	0			36
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1740	2	124	9	Y	113	125	0			24
05	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1712	2	116	9	Y	105	114	0			15
06	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1533	2	95	9	Y	86	85	0			16
07	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1694	2	97	9	Y	88	89	0			15
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1740	2	100	9	Y	91	90	0			16
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1710	2	101	9	Y	92	82	0			26
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1770	2	112	9	Y	102	108	0			20
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1752	2	123	9	Y	112	107	0			25
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1818	2	118	9	Y	107	122	0			10

TOTAL GAS PROD: 21,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	2	11	9	Y	10	7	0			3
10	3100	N	3932	-0-	832	832	3895	2	37	9	Y	34	30	0			7
11	3000	N	2731	-0-	-269	563	2702	2	29	9	Y	26	27	0			6
*12	3100	N	2637	-0-	-463	100	2612	2	25	9	Y	23	27	0			2

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

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	2294	X	1899	-0-	-395	-0-	1889	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	2072	X	1546	-0-	-526	-0-	1538	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	1593	2	10	9	Y	9	7	0			3
04	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	1769	2	10	9	Y	9	10	0			2
05	2077	X	1689	-0-	-388	-0-	1680	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	8	0			2
07	1829	X	1762	-0-	-67	-0-	1754	2	8	9	Y	7	8	0			1
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2175	2	10	9	Y	9	8	0			2
09	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	1826	2	8	9	Y	7	7	0			2
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2251	2	11	9	Y	10	10	0			2
11	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	1856	2	10	9	Y	9	9	0			2
*12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1714	2	9	9	Y	8	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 22,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

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	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5094	2	15	9	Y	14	15	0			2
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4835	2	15	9	Y	14	14	0			2
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5216	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5476	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	2	18	9	Y	16	18	0			2
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5397	2	17	9	Y	15	14	0			3
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5557	2	14	9	Y	13	14	0			2
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5582	2	15	9	Y	14	14	0			2
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5038	2	15	9	Y	14	12	0			4
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5669	2	17	9	Y	15	16	0			3
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5330	2	18	9	Y	16	15	0			4
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5422	2	15	9	Y	14	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 64,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	Y	8	8	0			2
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	Y	6	6	0			2
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1358	2	11	9	Y	10	10	0			2
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	Y	6	7	0			1
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	Y	6	6	0			1
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	Y	4	4	0			1
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	2	7	9	Y	6	5	0			2
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5	6	0			1
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5	5	0			1
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1426	2	9	9	Y	8	8	0			2
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7	7	0			2

TOTAL GAS PROD: 16,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	Y	11	7	1			6
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	872	2	10	9	Y	9	16	1			1
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	825	2	8	9	Y	7					8
06	960	N	784	-0-	-176	-0-	776	2	8	9	Y	7	15	1			-0-
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	717	2	10	9	Y	9	7	1			2
08	837	N	578	-0-	-259	-0-	572	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	780	N	471	-0-	-309	-0-	465	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	603	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1221	-0-	-515	-0-	1217	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1652	N	1130	-0-	-522	-0-	1126	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1189	2	4	9	Y	4					5
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1057	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1164	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1089	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1178	N	991	-0-	-187	-0-	988	2	3	9	Y	3					4
09	1110	N	871	-0-	-239	-0-	869	2	2	9	Y	2					6
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	929	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1991	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	Y	5	7	1			1
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7					8
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6	9	Y	5	7	1			6
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	8	1			4
06	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	1081	2	3	9	Y	3	6	1			1
07	1736	N	905	-0-	-831	-0-	901	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1736	N	813	-0-	-923	-0-	812	2	1	9	Y	1					2
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	788	2	2	9	Y	2					4
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	781	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	685	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	806	N	657	-0-	-149	-0-	655	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 15,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3724	-0-	624	1054	3682	2	42	9	Y	38	38	0			5
02	2800	N	2008	-0-	-792	262	1985	2	23	9	Y	21	23	0			3
03	1451	X	1189	-0-	-262	-0-	1175	2	14	9	Y	13	12	0			4
04	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1094	2	13	9	Y	12	13	0			3
05	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	1142	2	13	9	Y	12	13	0			2
06	1200	X	1114	-0-	-86	-0-	1103	2	11	9	Y	10	10	0			2
07	1240	X	1144	-0-	-96	-0-	1133	2	11	9	Y	10	10	0			2
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1306	2	12	9	Y	11	11	0			2
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	Y	15	13	0			4
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	Y	12	14	0			2
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1154	2	14	9	Y	13	12	0			3
*12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1222	2	13	9	Y	12	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 18,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4894	2	140	9	Y	127	85	1			70
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4268	2	111	9	Y	101	94	1			77
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4605	2	122	9	Y	111	96	1			92
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4010	2	95	9	Y	86	170	1			8
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3702	2	86	9	Y	78					86
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3546	2	81	9	Y	74	155	1			5
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3674	2	111	9	Y	101	78	1			28
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	2	77	9	Y	70	67	1			31
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3430	2	79	9	Y	72	74	1			29
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3562	2	84	9	Y	76	75	1			30
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3453	2	80	9	Y	73	72	1			31
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2927	2	86	9	Y	78	71	1			38

TOTAL GAS PROD: 46,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	765	-0-	-196	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	5	0			1
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	818	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	842	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	796	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	822	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-		-0-	-0-	672	2	17	9	Y	15	15	0			2
02	1120	N	643	-0-		-477	-0-	628	2	15	9	Y	14	14	0			2
03	713	N	679	-0-		-34	-0-	661	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	1022	2	26	9	Y	24	24	0			5
05	798	N	798	-0-		-0-	-0-	778	2	20	9	Y	18	20	0			3
06	827	N	827	-0-		-0-	-0-	809	2	18	9	Y	16	16	0			3
07	1085	N	929	-0-		-156	-0-	909	2	20	9	Y	18	18	0			3
08	880	N	880	-0-		-0-	-0-	861	2	19	9	Y	17	17	0			3
09	840	N	803	-0-		-37	-0-	786	2	17	9	Y	15	14	0			4
10	930	N	868	-0-		-62	-0-	847	2	21	9	Y	19	19	0			4
11	840	N	840	-0-		-0-	-0-	819	2	21	9	Y	19	19	0			4
*12	877	N	877	-0-		-0-	-0-	856	2	21	9	Y	19	21	0			2

TOTAL GAS PROD: 9,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	247	-0-		-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	336	N	214	-0-		-122	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	241	N	241	-0-		-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	240	N	235	-0-		-5	-0-	234	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	248	N	225	-0-		-23	-0-	224	2	1	9	Y	1					1
06	240	N	215	-0-		-25	-0-	214	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	248	N	233	-0-		-15	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	231	N	231	-0-		-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	219	N	219	-0-		-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	241	-0-		-7	-0-	239	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	210	N	191	-0-		-19	-0-	191	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	167	-0-		-50	-0-	165	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	429	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	476	N	393	-0-		-83	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	467	N	467	-0-		-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	439	N	439	-0-		-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	434	N	422	-0-		-12	-0-	421	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	450	N	382	-0-		-68	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	465	N	295	-0-		-170	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	434	N	310	-0-		-124	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	390	N	318	-0-		-72	-0-	317	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	334	N	334	-0-		-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	325	N	325	-0-		-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	341	N	340	-0-		-1	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 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	1085	X	768	-0-	-317	-0-	750	2	18	9	Y	16	17	0			2
02	1120	X	1082	-0-	-38	-0-	1054	2	28	9	Y	25	23	0			4
03	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	1095	2	29	9	Y	26	22	0			8
04	1200	X	1113	-0-	-87	-0-	1083	2	30	9	Y	27	29	0			6
05	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	1057	2	25	9	Y	23	26	0			3
06	1170	X	1058	-0-	-112	-0-	1034	2	24	9	Y	22	21	0			4
07	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	1069	2	23	9	Y	21	21	0			4
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1039	2	22	9	Y	20	20	0			4
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	998	2	22	9	Y	20	18	0			6
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1331	2	31	9	Y	28	28	0			6
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1012	2	25	9	Y	23	24	0			5
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	2	25	9	Y	23	26	0			2

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1036	-0-	-855	-0-	1025	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	1792	N	1354	-0-	-438	-0-	1340	2	14	9	Y	13	12	0			2
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1562	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	16	0			3
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1192	2	13	9	Y	12	13	0			2
06	1530	N	416	-0-	-1114	-0-	412	2	4	9	Y	4	5	0			1
07	1426	N	290	-0-	-1136	-0-	288	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2075	2	19	9	Y	17	14	0			3
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	2	14	9	Y	13	12	0			4
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	Y	12	14	0			2
11	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	1513	2	17	9	Y	15	14	0			3
*12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1510	2	15	9	Y	14	16	0			1

TOTAL GAS PROD: 15,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1032	-0-	-828	-0-	1008	2	24	9	Y	22	22	0			3
02	1680	N	806	-0-	-874	-0-	787	2	19	9	Y	17	17	0			3
03	1023	N	910	-0-	-113	-0-	888	2	22	9	Y	20	17	0			6
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	919	2	23	9	Y	21	23	0			4
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	722	2	17	9	Y	15	17	0			2
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	Y	20	18	0			4
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2341	2	46	9	Y	42	39	0			7
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	2	45	9	Y	41	41	0			7
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2083	2	43	9	Y	39	35	0			11
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2160	2	48	9	Y	44	46	0			9
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1996	2	47	9	Y	43	42	0			10
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2076	2	46	9	Y	42	48	0			4

TOTAL GAS PROD: 18,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	2044	N	2033	-0-	-11	-0-	2025	2	8	9	Y	7	10	1			1
03	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	2052	2	10	9	Y	9					10
04	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1584	2	6	9	Y	5	9	1			6
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	Y	11	9	1			8
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	Y	9	13	1			4
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	Y	13	14	1			3
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2706	2	8	9	Y	7					10
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2531	2	7	9	Y	6					16
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	Y	9	15	1			10
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2430	2	9	9	Y	8	15	1			3
12	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2302	2	10	9	Y	9					12

TOTAL GAS PROD: 28,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1425	2	12	9	Y	11	10	1			7
02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	942	2	10	9	Y	9	14	1			2
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13					15
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1260	2	13	9	Y	12	14	1			13
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	17	1			11
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	Y	16	20	1			7
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	23	1			4
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10					14
09	1350	N	972	-0-	-378	-0-	965	2	7	9	Y	6					20
10	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1047	2	10	9	Y	9	18	1			11
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	971	2	9	9	Y	8	16	1			3
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14					17

TOTAL GAS PROD: 15,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 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	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	1129	2	26	9	Y	24	24	0			6
*02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1300	2	35	9	Y	32	27	0			11
*03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1450	2	53	9	Y	48	50	0			9
*04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1488	2	37	9	Y	34	37	0			6
*05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1569	2	39	9	Y	35	36	0			5
*06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1479	2	29	9	Y	26	23	0			8
*07	1581	X	1542	-0-	-39	-0-	1507	2	35	9	Y	32	29	0			11
*08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1492	2	34	9	Y	31	33	0			9
*09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1454	2	28	9	Y	25	28	0			6
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1431	2	34	9	Y	31	29	0			8
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1459	2	46	9	Y	42	41	0			9
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1489	2	40	9	Y	36	36	0			9

TOTAL GAS PROD: 17,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2427	-0-	-766	-0-	2391	2	36	9	Y	33	35	0			8
*02	2884	X	2242	-0-	-642	-0-	2202	2	40	9	Y	36	32	0			12
*03	3131	X	2540	-0-	-591	-0-	2481	2	59	9	Y	54	56	0			10
*04	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	2660	2	44	9	Y	40	43	0			7
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3124	2	51	9	Y	46	46	0			7
*06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2577	2	32	9	Y	29	27	0			9
*07	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2641	2	41	9	Y	37	33	0			13
*08	3162	X	2417	-0-	-745	-0-	2382	2	35	9	Y	32	36	0			9
*09	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	2324	2	30	9	Y	27	30	0			6
10	3162	X	2619	-0-	-543	-0-	2578	2	41	9	Y	37	33	0			10
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2816	2	57	9	Y	52	51	0			11
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2863	2	50	9	Y	45	45	0			11

TOTAL GAS PROD: 31,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 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	1953	N	157	-0-	-1796	-0-	155	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*02	1176	N	168	-0-	-1008	-0-	165	2	3	9	Y	3	2	0			1
*03	465	N	261	-0-	-204	-0-	255	2	6	9	Y	5	5	0			1
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	0			1
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	0			1
*06	240	N	215	-0-	-25	-0-	213	2	2	9	Y	2	2	0			1
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	0			1
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	0			1
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	4	0			1
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	372	N	172	-0-	-200	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	672	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	412	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	Y	5	4	0			1
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	0			1
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	Y	5	5	0			1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	Y	6	5	0			2
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	2	4	9	Y	4	5	0			1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	2	7	9	Y	6	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	383	2	12	9	Y	11	8	1			6
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	382	2	12	9	Y	11	9	1			9
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	Y	9	17	1			1
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9					10
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9	18	1			1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	Y	11	9	1			3
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8	9	1			3
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	Y	10	9	1			4
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	295	2	10	9	Y	9	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	111	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	97	N	97	-0-		-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	107	-0-		-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	104	-0-		-16	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	100	N	100	-0-		-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					1
06	117	N	117	-0-		-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	115	N	115	-0-		-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	110	N	110	-0-		-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	101	-0-		-19	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	314	N	314	-0-		-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	532	N	532	-0-		-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	654	N	654	-0-		-0-	-0-	642	2	12	9	Y	11	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	240	-0-		-39	-0-	215	2	25	9	Y	23	23	0			6
*02	224	N	205	-0-		-19	-0-	180	2	25	9	Y	23	21	0			8
*03	272	N	272	-0-		-0-	-0-	229	2	43	9	Y	39	40	0			7
*04	240	N	224	-0-		-16	-0-	198	2	26	9	Y	24	27	0			4
*05	272	N	272	-0-		-0-	-0-	241	2	31	9	Y	28	28	0			4
*06	270	N	257	-0-		-13	-0-	234	2	23	9	Y	21	19	0			6
*07	291	N	291	-0-		-0-	-0-	259	2	32	9	Y	29	25	0			10
*08	294	N	294	-0-		-0-	-0-	263	2	31	9	Y	28	30	0			8
*09	270	N	262	-0-		-8	-0-	238	2	24	9	Y	22	25	0			5
10	279	N	265	-0-		-14	-0-	235	2	30	9	Y	27	25	0			7
11	289	N	289	-0-		-0-	-0-	248	2	41	9	Y	37	36	0			8
*12	295	N	295	-0-		-0-	-0-	260	2	35	9	Y	32	32	0			8

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	392	N	272	-0-		-120	-0-	270	2	2	9	Y	2	1	0			1
*03	341	N	297	-0-		-44	-0-	296	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*04	300	N	297	-0-		-3	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	320	N	320	-0-		-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	300	N	300	-0-		-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07	328	N	328	-0-		-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	1	0			1
*08	330	N	330	-0-		-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*09	300	N	285	-0-		-15	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	341	N	318	-0-		-23	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	330	N	291	-0-		-39	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	310	N	301	-0-		-9	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3663	-0-	663	663	3663	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	305	-0-	-663	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	2850	N	81	-0-	-2769	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2275	-0-	-670	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2185	-0-	-665	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	282	-0-	-1981	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
*12	2945	X	1017	-0-	-1928	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1230	2	133	9	Y	121	123	0			17
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1122	2	120	9	Y	109	109	0			17
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1226	2	143	9	Y	130	106	0			41
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1197	2	136	9	Y	124	138	0			27
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1905	2	206	9	Y	187	187	0			27
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2086	2	206	9	Y	187	179	0			35
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2143	2	197	9	Y	179	183	0			31
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2087	2	191	9	Y	174	175	0			30
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2051	2	196	9	Y	178	158	0			50
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1971	2	200	9	Y	182	196	0			36
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2215	2	252	9	Y	229	213	0			52
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2139	2	220	9	Y	200	233	0			19

TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1062	-0-	-170	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	181	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	280	N	236	-0-		-44	-0-	228	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	498	N	498	-0-		-0-	-0-	480	2	18	9	Y	16	12	0			5
04	535	N	535	-0-		-0-	-0-	516	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	772	N	772	-0-		-0-	-0-	748	2	24	9	Y	22	23	0			3
06	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	1237	2	40	9	Y	36	32	0			7
07	341	N	198	-0-		-143	-0-	192	2	6	9	Y	5	11	0			1
08	341	N	210	-0-		-131	-0-	204	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	330	N	189	-0-		-141	-0-	183	2	6	9	Y	5	5	0			1
10	213	N	213	-0-		-0-	-0-	206	2	7	9	Y	6	6	0			1
11	212	N	212	-0-		-0-	-0-	205	2	7	9	Y	6	6	0			1
*12	204	N	204	-0-		-0-	-0-	196	2	8	9	Y	7	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

01	930	N	518	-0-		-412	-0-	515	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	784	N	699	-0-		-85	-0-	695	2	4	9	Y	4	3	0			1
03	949	N	949	-0-		-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	924	N	924	-0-		-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	972	N	972	-0-		-0-	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	944	N	944	-0-		-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	984	N	984	-0-		-0-	-0-	980	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	961	N	956	-0-		-5	-0-	952	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	944	N	944	-0-		-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	992	N	922	-0-		-70	-0-	916	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	930	N	800	-0-		-130	-0-	796	2	4	9	Y	4	4	0			1
*12	961	N	822	-0-		-139	-0-	818	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

01	539	N	539	-0-		-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	515	N	515	-0-		-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	535	N	535	-0-		-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	470	N	470	-0-		-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	474	N	474	-0-		-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	444	N	444	-0-		-0-	-0-	442	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	492	N	492	-0-		-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	374	N	374	-0-		-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	360	N	265	-0-		-95	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	416	N	416	-0-		-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	427	N	427	-0-		-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	449	N	449	-0-		-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	536	2	171	9	Y	155	153	0	22
02	1092	N	933	-0-	-159	-0-	710	2	223	9	Y	203	194	0	31
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	748	2	256	9	Y	233	191	0	73
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	653	2	219	9	Y	199	229	0	43
05	1054	N	469	-0-	-585	-0-	356	2	113	9	Y	103	131	0	15
06	960	N	419	-0-	-541	-0-	325	2	94	9	Y	85	84	0	16
07	899	N	409	-0-	-490	-0-	321	2	88	9	Y	80	82	0	14
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	322	2	87	9	Y	79	79	0	14
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	305	2	86	9	Y	78	70	0	22
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	307	2	92	9	Y	84	89	0	17
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	285	2	95	9	Y	86	83	0	20
*12	403	N	389	-0-	-14	-0-	299	2	90	9	Y	82	94	0	8

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2483						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	76	2	43	9	Y	39	39	0	6
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	70	2	37	9	Y	34	35	0	5
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	80	2	48	9	Y	44	35	0	14
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	78	2	45	9	Y	41	46	0	9
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	77	2	43	9	Y	39	42	0	6
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	77	2	39	9	Y	35	34	0	7
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	77	2	36	9	Y	33	34	0	6
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	75	2	35	9	Y	32	32	0	6
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	74	2	35	9	Y	32	29	0	9
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	97	2	51	9	Y	46	46	0	9
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	60	2	34	9	Y	31	33	0	7
*12	124	N	119	-0-	-5	-0-	78	2	41	9	Y	37	41	0	3

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	0			1
*12	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21	22	0			3
02	1736	N	952	-0-	-784	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	0			2
03	1519	N	1009	-0-	-510	-0-	990	2	19	9	Y	17	14	0			5
04	1260	N	882	-0-	-378	-0-	865	2	17	9	Y	15	17	0			3
05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	889	2	17	9	Y	15	16	0			2
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	837	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	18	9	Y	16	15	0			3
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13	14	0			2
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	Y	13	11	0			4
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1004	2	17	9	Y	15	16	0			3
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	2	20	9	Y	18	17	0			4
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1161	2	20	9	Y	18	20	0			2

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 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	930	N	734	-0-	-196	-0-	664	2	70	9	Y	64	64	0			9
02	980	N	687	-0-	-293	-0-	622	2	65	9	Y	59	59	0			9
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	757	2	85	9	Y	77	62	0			24
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	936	2	103	9	Y	94	98	0			20
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	813	2	85	9	Y	77	86	0			11
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	832	2	80	9	Y	73	70	0			14
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	904	2	80	9	Y	73	74	0			13
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	829	2	74	9	Y	67	68	0			12
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	859	2	78	9	Y	71	63	0			20
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	895	2	89	9	Y	81	85	0			16
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	848	2	91	9	Y	83	80	0			19
*12	961	N	959	-0-	-2	-0-	873	2	86	9	Y	78	90	0			7

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15	9	Y	14	10	1			8
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2224	2	17	9	Y	15	12	1			12
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	23	1			1
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2165	2	13	9	Y	12					13
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	Y	12	24	1			1
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2129	2	17	9	Y	15	12	1			4
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11	10	1			5
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2101	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	Y	12	12	1			5
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11	11	1			5
12	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1736	2	13	9	Y	12	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 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	651	N	366	-0-	-285	-0-	363	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	560	N	309	-0-	-251	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	3	0			1
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	365	2	4	9	Y	4	3	0			1
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	335	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	310	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	293	2	3	9	Y	3	2	0			1
*12	341	N	289	-0-	-52	-0-	287	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	327	-0-	-303	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 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	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1421	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	1274	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1379	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1366	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1359	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	1130	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1357	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	DLQ G-10		1420	-0-	1420	2787	1406	3	14	9	Y	13	10	1			4
10	DLQ G-10		1347	-0-	1347	4134	1338	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	DLQ G-10		1267	-0-	1267	5401	1257	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	3100	N	1408	-0-	-1692	3709	1391	3	17	9	Y	15	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	3			N	-0-			-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-			-0-
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
08	961	N	441	-0-	-520	-0-	441	3			N	-0-			-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
03	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-			-0-
05	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	423	414	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10		401	-0-	401	824	391	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	DLQ G-10		374	-0-	374	1198	364	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	DLQ G-10		380	-0-	380	1578	373	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	2059	N	481	-0-	-1578	-0-	472	3	9	9	Y	8	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		458	-0-	458	458	448	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	DLQ G-10		295	-0-	295	753	284	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	DLQ G-10		215	-0-	215	968	204	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	DLQ G-10		195	-0-	195	1163	188	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	1546	N	383	-0-	-1163	-0-	373	3	10	9	Y	9	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	1294	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		991	-0-	991	2285	991	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		635	-0-	635	2920	635	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		530	-0-	530	3450	530	3			Y	-0-					-0-
12	3623	X	173	-0-	-3450	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	900	N	247	-0-	-653	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 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-					-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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 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	2015	N	1396	-0-	-619	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	76	-0-	-1244	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1377	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2729	1352	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4097	1368	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1331	-0-	1331	5428	1331	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1289	-0-	-1811	3617	1289	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 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	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	360	-0-	-1345	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	600	N	96	-0-	-504	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	3			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: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	900	N	84	-0-	-816	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	392	-0-	-808	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	23738	-0-	20738	20738	23511	1	227	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	589	-0-	-2511	18227	589	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	789	-0-	-2311	15916	789	3			N	-0-					-0-
09	16434	X	518	-0-	-15916	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	380	-0-	-953	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1017	-0-	-273	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3472	-0-	-589	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3036	-0-	-464	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	151	1	3325	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	2984	-0-	-612	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2691	-0-	-669	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2718	-0-	-754	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2195	-0-	-265	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2321	-0-	-810	-0-	2321	3			Y	-0-			-0-
02	2352	X	1581	-0-	-771	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
03	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	3			Y	-0-			-0-
04	2520	X	1778	-0-	-742	-0-	1778	3			Y	-0-			-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
06	2250	X	94	-0-	-2156	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
07	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	1701	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	2040	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1949	-0-	1949	3989	1949	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2317	-0-	2317	6306	2317	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2244	-0-	2244	8550	2244	3			Y	-0-			-0-
12	3100	N	2040	-0-	-1060	7490	2040	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
11	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	3			N	-0-			-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
10	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-432	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	784	N	427	-0-	-357	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	969	-0-	-179	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	997	-0-	-119	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	838	-0-	-422	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-		-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-		-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-		-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-		-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-		-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-		-106	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-		-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-		-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-		-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-		-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-		-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 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	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	454	-0-	-1226	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	107	-0-	-1598	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2959	-0-	-41	402	2959	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2761	-0-	-339	63	2761	3			N	-0-					-0-
11	1762	X	1699	-0-	-63	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	43732	-0-	40732	40732	43314	1	418	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1263	-0-	-1837	38895	1263	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	788	-0-	-2312	36583	788	3			N	-0-					-0-
09	37527	X	944	-0-	-36583	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3		N	-0-			-0-
06	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3		N	-0-			-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	604	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	961	N	554	-0-	-407	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 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	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 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	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	54	-0-	-786	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		976	-0-	976	976	976	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		911	-0-	911	1887	911	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		925	-0-	925	2812	925	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		863	-0-	863	3675	863	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	846	-0-	-2254	1421	846	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
08	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
09	1740	N	1154	-0-	-586	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 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	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	3		N	-0-			-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	3		N	-0-			-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	3		N	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09	810	N	209	-0-	-601	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	996	3		N	-0-			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-			-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
08	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	4489	-0-	1389	1389	4489	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	2635	-0-	-365	1024	2635	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	2509	-0-	-591	433	2509	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 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	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4266	3	N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 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	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	N	165	-0-	-2355	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	2974	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2844	-0-	2844	5818	2844	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2877	-0-	2877	8695	2877	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2732	-0-	2732	11427	2732	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2637	-0-	-463	10964	2637	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	635	-0-	-388	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3578	-0-	478	478	3578	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	48	-0-	-2472	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	1594	-0-	-1320	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	151	-0-	-2669	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 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	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-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1452	-0-	-60	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	50	-0-	-1510	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	N	885	-0-	-795	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	244	-0-	-806	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1497	-0-	-723	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	371	-0-	-1923	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3693	-0-	593	593	3693	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3076	-0-	76	669	3076	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2459	-0-	-641	28	2459	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	840	N	-0-	-0-	-840	-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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	899	N	590	-0-	-309	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	870	N	539	-0-	-331	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 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	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	28	-0-	-332	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		531	-0-	531	1055	531	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		546	-0-	546	1601	546	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		521	-0-	521	2122	521	3			Y	-0-					-0-
12	2621	N	499	-0-	-2122	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	332	-0-	-748	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	200	-0-	-916	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	27	-0-	-303	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1085	-0-	-248	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	892	-0-	-968	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	111	-0-	-1689	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	133	-0-	-1169	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	870	N	121	-0-	-749	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

01	1023	N	714	-0-	-309	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		672	-0-	672	672	672	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		638	-0-	638	1310	638	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		663	-0-	663	1973	663	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		665	-0-	665	2638	665	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	644	-0-	-2456	182	644	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1377	-0-	-390	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1482	-0-	-288	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1628	-0-	1628	1628	1616	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3300	1655	3	17	9	Y	15	12	1			4
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	4959	1648	3	11	9	Y	10	12	1			2
11	DLQ G-10		1537	-0-	1537	6496	1524	3	13	9	Y	12	12	1			2
12	3100	N	1710	-0-	-1390	5106	1692	3	18	9	Y	16	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

01	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	4	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	1275	-0-	-853	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1275	-0-	-1081	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1158	-0-	-1122	-0-	5	1	1153	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	987	-0-	-393	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1068	-0-	-358	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-62	-0-	1349	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1512	N	867	-0-	-645	-0-	853	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1480	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1454	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		2210	-0-	2210	2210	2193	3	17	9	Y	15	13	1			2
09	DLQ G-10		2211	-0-	2211	4421	2189	3	22	9	Y	20	16	1			6
10	DLQ G-10		1561	-0-	1561	5982	1547	3	14	9	Y	13	16	1			3
11	DLQ G-10		772	-0-	772	6754	755	3	17	9	Y	15	16	1			2
12	3100	N	107	-0-	-2993	3761	82	3	25	9	Y	23	19	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 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	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1099	-0-	-133	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

01	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	1479	3	30	9	Y	27	30	1				4
02	1428	N	1185	-0-	-243	-0-	1155	3	30	9	Y	27	26	1				5
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1346	3	26	9	Y	24	26	1				3
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	17	18	1				2
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	3	22	9	Y	20	18	1				4
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	3	10	9	Y	9	12	1				1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	1	1				-0-
08	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	1444	1433	3	11	9	Y	10	9	1				1
09	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	2529	1071	3	14	9	Y	13	10	1				4
10	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	4727	2189	3	9	9	Y	8	10	1				2
11	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	6405	1668	3	10	9	Y	9	10	1				1
12	3100	N	1750	-0-	-1350	5055	1733	3	17	9	Y	15	12	1				4

TOTAL GAS PROD: 17,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1865	-0-	-123	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1088	-0-	-865	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	2510	3	19	9	Y	17	15	1			2
09	DLQ G-10		2220	-0-	2220	4749	2195	3	25	9	Y	23	18	1			7
10	DLQ G-10		1416	-0-	1416	6165	1399	3	17	9	Y	15	18	1			4
11	DLQ G-10		1254	-0-	1254	7419	1236	3	18	9	Y	16	18	1			2
12	3100	N	1276	-0-	-1824	5595	1246	3	30	9	Y	27	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 21,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1394	-0-	-316	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	940	-0-	-650	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 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	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	802	-0-	-841	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	391	-0-	-1199	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	111	-0-	-1532	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	806	N	15	-0-	-791	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	393	-0-	-965	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	465	X	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	-165	-0-	635	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	503	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		483	-0-	483	483	480	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		792	-0-	792	1275	788	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	DLQ G-10		689	-0-	689	1964	686	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ G-10		689	-0-	689	2653	686	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	3100	N	571	-0-	-2529	124	565	3	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 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	1457	X	802	-0-	-655	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	359	-0-	-845	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	331	-0-	-1002	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2213	3	15	9	Y	14	12	1			2
09	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3792	1545	3	19	9	Y	17	14	1			5
10	DLQ G-10		1219	-0-	1219	5011	1206	3	13	9	Y	12	14	1			3
11	DLQ G-10		791	-0-	791	5802	777	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	3100	N	989	-0-	-2111	3691	967	3	22	9	Y	20	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
07	682	N	360	-0-	-322	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		Y	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3		Y	-0-			-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	3		Y	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
06	720	N	40	-0-	-680	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		774	-0-	774	1547	774	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		796	-0-	796	2343	796	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		811	-0-	811	3154	811	3		Y	-0-			-0-
12	3100	N	783	-0-	-2317	837	783	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	30136	-0-	27136	27136	29848	1	288	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1483	-0-	-1617	25519	1483	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1859	-0-	-1241	24278	1859	3			N	-0-					-0-
09	26109	X	1831	-0-	-24278	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 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	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	N	859	-0-	-908	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	1148	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10		307	-0-	307	1464	296	3	11	9	Y	10	8	1			3
10	DLQ G-10		301	-0-	301	1765	293	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	DLQ G-10		1387	-0-	1387	3152	1379	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	3100	N	253	-0-	-2847	305	240	3	13	9	Y	12	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 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	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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	992	N	515	-0-	-477	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	362	-0-	-718	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	896	-0-	-304	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3		N	-0-			-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		Y	-0-			-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		Y	-0-			-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
09	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
10	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	3		Y	-0-			-0-
11	1200	N	685	-0-	-515	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	300	-0-	-870	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	507	-0-	-702	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	385	-0-	-824	-0-	385	3		N	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
07	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
08	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
09	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 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	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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1286	-0-	-30	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	77	-0-	-1303	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1460	-0-	1460	1460	1460	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1507	-0-	1507	2967	1507	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1551	-0-	1551	4518	1551	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1458	-0-	1458	5976	1458	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1380	-0-	-1720	4256	1380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 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	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	N	231	-0-	-1329	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 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	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390 N	22	-0-	-368	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	366	-0-	366	733	366	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	375	-0-	375	1108	375	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	361	-0-	361	1469	361	3			Y	-0-					-0-
12	1813 N	344	-0-	-1469	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	827	-0-		-320	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896	N	687	-0-		-209	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	899	N	772	-0-		-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	729	-0-		-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	744	N	441	-0-		-303	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-		-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-		-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1974	-0-		-41	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1670	-0-		-122	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1840	-0-		-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1815	-0-		-105	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1888	-0-		-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1883	-0-		-67	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-		-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-		-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2697	N	2697	-0-		-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	3051	N	3051	-0-		-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-		-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1132	-0-		-338	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-		-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	540	-0-		-930	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	278	-0-	-1612	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 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	899	N	598	-0-	-301	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	930	N	84	-0-	-846	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	611	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3932	-0-	832	832	3932	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2305	-0-	-695	137	2305	3			N	-0-					-0-
12	1867	N	1730	-0-	-137	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 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	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	945	3			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		938	-0-	938	938	938	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		919	-0-	919	1857	919	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		939	-0-	939	2796	939	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		902	-0-	902	3698	902	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	875	-0-	-2225	1473	875	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3		N	-0-			-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	99	-0-	-1071	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	76	-0-	-1040	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	810	N	187	-0-	-623	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	660	N	172	-0-	-488	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

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	248	N	96	-0-		-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-		-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	248	N	115	-0-		-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-		-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

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	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-		-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-		-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	180	N	30	-0-		-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-		-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-		-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

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	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-		-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-		-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-		-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-		-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-		-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-		-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1095	-0-	1095	1095	1095	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	444	-0-	444	1539	444	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	330	-0-	330	1869	14	1	316	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2024	-0-	2024	3893	2024	3			N	-0-					-0-
09	4833	X	940	-0-	-3893	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	934	-0-	-1016	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	694	-0-	-1321	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 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	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1771	-0-	-161	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	570	-0-	-1383	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	400	-0-	-1280	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1308	-0-	-522	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 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	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	784	N	436	-0-	-348	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	776	-0-	-1128	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	793	-0-	-1346	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	866	-0-	-250	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	3			N	-0-					-0-
07	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	788	-0-	-979	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	501	-0-	-999	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	64	-0-	-986	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1151	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2251	1100	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3377	1126	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1086	-0-	1086	4463	1086	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1058	-0-	-2042	2421	1058	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		370	-0-	370	744	370	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		377	-0-	377	1121	377	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		338	-0-	338	1459	338	3			Y	-0-					-0-
12	1780	N	321	-0-	-1459	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
06	540	N	52	-0-	-488	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		959	-0-	959	1895	959	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		939	-0-	939	2834	939	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		874	-0-	874	3708	874	3		Y	-0-			-0-
12	3100	N	827	-0-	-2273	1435	827	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	519	3		N	-0-			-0-
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
06	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3		N	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3		N	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 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	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	98	-0-	-1607	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	987	-0-	-543	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	627	-0-	-1023	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	641	-0-	-469	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5056	-0-	2056	2056	5008	1	48	3	N	-0-					-0-
07	2299	N	243	-0-	-2056	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 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	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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1061	-0-	-559	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	728	-0-	-605	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1053	-0-	-497	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	997	-0-	-683	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 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	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	570	N	298	-0-	-272	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	790	-0-	-246	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	207	-0-	-873	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	810	-0-	-300	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	-28	-0-	809	3		N	-0-			-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3		N	-0-			-0-
04	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	775	N	477	-0-	-298	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	775	N	337	-0-	-438	-0-	337	3		N	-0-			-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3		N	-0-			-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-464	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	880	3		N	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
06	630	N	284	-0-	-346	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11	780	N	603	-0-	-177	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	398	3			N	-0-					-0-
02	532	N	317	-0-	-215	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 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	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2594	1	25	3	N	-0-					-0-
07	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3191	-0-	-64	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2144	-0-	-946	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2847	-0-	-303	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	56405	-0-	53405	53405	55866	1	539	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2073	-0-	-1027	52378	2073	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1744	-0-	-1356	51022	1744	3			N	-0-					-0-
09	52721	X	1699	-0-	-51022	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 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	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1948	-0-	-292	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	912	-0-	-1488	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1342	-0-	-1138	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	696	-0-	-1704	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2236	-0-	-116	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2144	-0-	-376	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3304	-0-	304	304	3304	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3035	-0-	-65	239	3035	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3428	-0-	328	567	3428	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	2789	-0-	-567	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1814	-0-	-790	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1911	-0-	-609	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	229	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1530	-0-	-346	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	51	-0-	-2019	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	N	21	-0-	-1419	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		604	-0-	604	1002	604	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		951	-0-	951	1953	951	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		692	-0-	692	2645	692	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	735	-0-	-2365	280	735	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	84	-0-	-1116	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	525	-0-	-705	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	27105	-0-	24105	24105	26846	1	259	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1284	-0-	-1816	22289	1284	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1219	-0-	-1881	20408	1219	3			N	-0-					-0-
09	21539	X	1131	-0-	-20408	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	967	-0-	-459	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	975	-0-	-405	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-					-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	6	1	1847	3	N	-0-					-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-					-0-
04	960	X	847	-0-	-113	-0-	3	1	844	3	N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 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	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	657	-0-	-428	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	864	-0-	-531	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	639	-0-	-651	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	717	-0-	-306	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	306	-0-	-1104	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	262	-0-	-1040	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	837	-0-	-423	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	3			N	-0-					-0-
11	1816	N	1453	-0-	-363	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	960	N	742	-0-	-218	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	190	3	N	-0-			-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	540	N	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	840	N	601	-0-	-239	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3828	-0-	728	728	3828	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	1106	3378	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3955	-0-	855	1961	3955	3			N	-0-					-0-
06	5015	X	3054	-0-	-1961	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	28	1			-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: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
06	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3		N	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 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	713	X	597	-0-	-116	-0-	593	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	644	X	431	-0-	-213	-0-	427	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	713	X	574	-0-	-139	-0-	539	3	35	9	Y	32	29	1			4
04	690	X	402	-0-	-288	-0-	373	3	29	9	Y	26	27	1			3
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	797	3	32	9	Y	29	26	1			6
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	564	3	14	9	Y	13	17	1			2
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		811	-0-	811	811	804	3	7	9	Y	6	5	1			1
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1421	602	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	DLQ G-10		499	-0-	499	1920	493	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	DLQ G-10		559	-0-	559	2479	552	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	2683	N	204	-0-	-2479	-0-	195	3	9	9	Y	8	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1706	-0-	-0-	-0-	5	1	1701	3	N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	10	1	2477	3	N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1052	-0-	-746	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5540	-0-	2540	2540	5487	1	53	3	N	-0-					-0-
07	2749	N	209	-0-	-2540	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	837	N	383	-0-	-454	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	810	N	209	-0-	-601	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	594	-0-		-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-		-83	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	620	N	516	-0-		-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-		-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	496	N	396	-0-		-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-		-100	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-		-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-		-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-		-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-		-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	762	-0-		-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-		-94	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	806	N	686	-0-		-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-		-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	744	N	642	-0-		-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-		-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-		-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-		-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	660	N	603	-0-		-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	651	N	580	-0-		-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-		-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	836	-0-	-311	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	36462	-0-	33462	33462	36113	1	349	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1325	-0-	-1775	31687	1325	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1211	-0-	-1889	29798	1211	3			N	-0-					-0-
09	30410	X	612	-0-	-29798	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1171	-0-	-100	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	600	N	10	-0-	-590	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	953	-0-		-8	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-		-48	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-		-14	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-		-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1057	-0-		1057	1057	1049	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	DLQ G-10		1035	-0-		1035	2092	1025	3	10	9	Y	9	7	1			3
10	DLQ G-10		1055	-0-		1055	3147	1047	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	DLQ G-10		977	-0-		977	4124	969	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	3100	N	1012	-0-		-2088	2036	1000	3	12	9	Y	11	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	564	-0-		-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-		-73	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	806	N	488	-0-		-318	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-		-155	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-		-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480	N	342	-0-		-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-		-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-		-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-		-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	720	N	14	-0-		-706	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	744	N	15	-0-		-729	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-		-720	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-		-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	985	-0-	-441	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	837	N	396	-0-	-441	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	336 N	203	-0-	-133	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	780 N	323	-0-	-457	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
09	330 N	141	-0-	-189	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	780 N	381	-0-	-399	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	868	-0-	-775	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	578	-0-	-982	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	706	-0-	-638	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	803	-0-	-637	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	634	-0-	-854	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	864	3	28	9	Y	25	27	1			4
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	783	3	26	9	Y	24	24	1			4
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	837	3	25	9	Y	23	24	1			3
04	870	N	555	-0-	-315	-0-	538	3	17	9	Y	15	16	1			2
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	881	3	20	9	Y	18	16	1			4
06	840	N	492	-0-	-348	-0-	484	3	8	9	Y	7	10	1			1
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	153	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		744	-0-	744	744	738	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	DLQ G-10		372	-0-	372	1116	365	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	DLQ G-10		867	-0-	867	1983	863	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	DLQ G-10		938	-0-	938	2921	932	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	3100	N	979	-0-	-2121	800	971	3	8	9	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	966	-0-	-739	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1380	-0-	-450	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1489	-0-	-303	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1288	-0-	-510	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	27612	-0-	24612	24612	27348	1	264	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	855	-0-	-2245	22367	855	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	467	-0-	-2633	19734	467	3			N	-0-					-0-
09	20337	X	603	-0-	-19734	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	672	-0-	-1374	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	656	-0-	-1324	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	868	X	632	-0-	-236	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	721	-0-	-395	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	756	N	622	-0-	-134	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 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	0 N	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 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	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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					-0-
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1734	3	N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	457	-0-	-263	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 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	2697	N	2336	-0-	-361	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2028	-0-	-324	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3949	-0-	949	949	3949	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3051	-0-	-49	900	3006	3	45	9	Y	41	32	1			9
08	DLQ G-10		2808	-0-	2808	3708	2800	3	8	9	Y	7	15	1			1
09	DLQ G-10		2784	-0-	2784	6492	2770	3	14	9	Y	13	11	1			3
10	DLQ G-10		334	-0-	334	6826	322	3	12	9	Y	11	9	1			5
11	DLQ G-10		143	-0-	143	6969	133	3	10	9	Y	9	9	1			5
12	7048	X	79	-0-	-6969	-0-	68	3	11	9	Y	10	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 23,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 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	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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
08	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	510	N	135	-0-	-375	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-
02	560	N	256	-0-	-304	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3		N	-0-			-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	4	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	N	-0-			-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	4	1	1233	3	N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

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	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

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	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	4	1	1305	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	N	-0-			-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	4	1	1410	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	735	-0-	-525	-0-	3	1	732	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-		-25	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-		-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	120	N	106	-0-		-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3872	-0-		772	772	3872	3		N	-0-			-0-
08	882	N	110	-0-		-772	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	120	N	64	-0-		-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	155	X	79	-0-		-76	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	150	X	148	-0-		-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	155	X	98	-0-		-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 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	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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	780 N	31	-0-	-749	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	806 N	6	-0-	-800	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	810 N	222	-0-	-588	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 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-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 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	2945 X	2898	-0-	-47	-0-	2883	3	15	9	Y	14	15	0			4
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2582	3	9	9	Y	8	8	0			4
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	Y	12	13	0			3
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	10	0			4
05	2325 N	1449	-0-	-876	-0-	1438	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2834	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	2325 N	1521	-0-	-804	-0-	1476	3	45	9	Y	41					45
08	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	1310	3	3	9	Y	3					48
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1313					Y	-0-					48
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1313					Y	-0-					48
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1313					Y	-0-					48
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1313					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 17,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	2051	-0-	-894	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 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	0	X	-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-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

01	4619	X	2587	-0-	-2032	-0-	2578	3	9	9	Y	8	10	0			2
02	4060	X	2579	-0-	-1481	-0-	2575	3	4	9	Y	4	4	0			2
03	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	4364	3	11	9	Y	10	9	0			3
04	4260	X	3158	-0-	-1102	-0-	3149	3	9	9	Y	8	8	0			3
05	4402	X	303	-0-	-4099	-0-	293	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	4230	X	706	-0-	-3524	-0-	700	3	6	9	Y	5	6	1			3
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10		3326	-0-	3326	3326	3316	3	10	9	Y	9	7	1			2
09	DLQ G-10		4264	-0-	4264	7590	4247	3	17	9	Y	15	13	1			4
10	DLQ G-10		3221	-0-	3221	10811	3208	3	13	9	Y	12	10	1			6
11	DLQ G-10		3223	-0-	3223	14034	3212	3	11	9	Y	10	10	1			6
12	17314	X	3280	-0-	-14034	-0-	3266	3	14	9	Y	13	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 31,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10175 - 11600

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	950	-0-	-3855	-0-	898	3	52	9	Y	47	52	0			13
02	5320	X	1171	-0-	-4149	-0-	1140	3	31	9	Y	28	26	0			15
03	5890	X	2246	-0-	-3644	-0-	2202	3	44	9	Y	40	43	0			12
04	5700	X	2948	-0-	-2752	-0-	2907	3	41	9	Y	37	35	0			14
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1846	3	39	9	Y	35	34	1			15
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3312	3	26	9	Y	24	25	1			14
07	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	2571	3	26	9	Y	24					38
08	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2382	3	7	9	Y	6					44
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2389					Y	-0-					44
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2389					Y	-0-					44
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2389					Y	-0-					44
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2389					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 17,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 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	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6723	3	9	9	Y	8	9	0			2
02	5992	X	5856	-0-	-136	-0-	5849	3	7	9	Y	6	5	0			3
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6560	3	8	9	Y	7	8	0			2
04	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	6253	3	8	9	Y	7	6	0			3
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8437	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8235	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	6572	X	6322	-0-	-250	-0-	6322	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		6389	-0-	6389	6389	6370	3	19	9	Y	17					19
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6389					Y	-0-					19
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6389					Y	-0-					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6389					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6389					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 54,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 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	10199	X	6167	-0-	-4032	-0-	6133	3	34	9	Y	31	38	1			5
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8914	3	51	9	Y	46	43	1			8
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	9972	3	46	9	Y	42	45	1			5
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9723	3	34	9	Y	31	32	1			4
05	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	7376	3	36	9	Y	33	30	1			7
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9424	3	18	9	Y	16	20	1			3
07	8494	X	5692	-0-	-2802	-0-	5634	3	58	9	Y	53	50	1			6
08	DLQ G-10		9632	-0-	9632	9632	9560	3	72	9	Y	65	63	1			8
09	DLQ G-10		10650	-0-	10650	20282	10555	3	95	9	Y	86	68	1			26
10	DLQ G-10		5034	-0-	5034	25316	4971	3	63	9	Y	57	69	1			14
11	DLQ G-10		13650	-0-	13650	38966	13578	3	72	9	Y	65	70	1			9
12	53875	X	14909	-0-	-38966	-0-	14801	3	108	9	Y	98	82	1			25

TOTAL GAS PROD: 111,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

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	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3			Y	-0-					-0-
02	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	3			Y	-0-					-0-
03	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14962	3			Y	-0-					-0-
04	14250	X	14194	-0-	-56	-0-	14194	3			Y	-0-					-0-
05	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	3			Y	-0-					-0-
06	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	3			Y	-0-					-0-
07	14725	X	14469	-0-	-256	-0-	14469	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14531	-0-	14531	14531	14488	3	43	9	Y	39	32	1			7
09	DLQ G-10		14065	-0-	14065	28596	13989	3	76	9	Y	69	59	1			17
10	DLQ G-10		10023	-0-	10023	38619	9964	3	59	9	Y	54	44	1			27
11	DLQ G-10		9929	-0-	9929	48548	9879	3	50	9	Y	45	46	1			26
12	56443	X	7895	-0-	-48548	-0-	7833	3	62	9	Y	56	44	1			38

TOTAL GAS PROD: 167,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4206	3	28	9	Y	25	28	0			7
02	3892	X	3778	-0-	-114	-0-	3761	3	17	9	Y	15	14	0			8
03	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	4027	3	23	9	Y	21	23	0			6
04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3834	3	22	9	Y	20	18	0			8
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5089	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4997	3	13	9	Y	12	13	1			7
07	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	3694	3	45	9	Y	41					48
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	3687	3676	3	11	9	Y	10					58
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3687					Y	-0-					58
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3687					Y	-0-					58
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3687					Y	-0-					58
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3687					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 33,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7811	-0-	-590	-0-	7807	3	4	9	Y	4	5	0			1
02	7644	X	6382	-0-	-1262	-0-	6380	3	2	9	Y	2	2	0			1
03	8463	X	8241	-0-	-222	-0-	8237	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	7890	X	7864	-0-	-26	-0-	7861	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10376	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9679	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	8246	X	7748	-0-	-498	-0-	7748	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		7779	-0-	7779	7779	7756	3	23	9	Y	21	17	1			4
09	DLQ G-10		6653	-0-	6653	14432	6613	3	40	9	Y	36	31	1			9
10	DLQ G-10		3404	-0-	3404	17836	3371	3	33	9	Y	30	24	1			15
11	DLQ G-10		5215	-0-	5215	23051	5190	3	25	9	Y	23	24	1			14
12	28166	X	5115	-0-	-23051	-0-	5083	3	32	9	Y	29	23	1			20

TOTAL GAS PROD: 86,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 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	9734	X	8872	-0-	-862	-0-	8860	3	12	9	Y	11	13	0			3
02	8624	X	7941	-0-	-683	-0-	7933	3	8	9	Y	7	6	0			4
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8886	3	11	9	Y	10	11	0			3
04	8610	X	8425	-0-	-185	-0-	8414	3	11	9	Y	10	9	0			4
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9452	3	9	9	Y	8	8	1			4
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10749	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	8897	X	8518	-0-	-379	-0-	8518	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		8537	-0-	8537	8537	8512	3	25	9	Y	23	19	1			4
09	DLQ G-10		8154	-0-	8154	16691	8109	3	45	9	Y	41	35	1			10
10	DLQ G-10		6286	-0-	6286	22977	6251	3	35	9	Y	32	26	1			16
11	DLQ G-10		6164	-0-	6164	29141	6134	3	30	9	Y	27	27	1			16
12	35291	X	6150	-0-	-29141	-0-	6115	3	35	9	Y	32	26	1			22

TOTAL GAS PROD: 98,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6517	-0-	-1977	-0-	6482	3	35	9	Y	32	38	1			5
02	7616	X	6234	-0-	-1382	-0-	6197	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	8432	X	8326	-0-	-106	-0-	8287	3	39	9	Y	35	37	1			4
04	8160	X	1740	-0-	-6420	-0-	1710	3	30	9	Y	27	28	1			3
05	8432	X	3211	-0-	-5221	-0-	3176	3	35	9	Y	32	28	1			7
06	8070	X	7820	-0-	-250	-0-	7806	3	14	9	Y	13	18	1			2
07	8339	X	3856	-0-	-4483	-0-	3800	3	56	9	Y	51	48	1			5
08	DLQ G-10		3480	-0-	3480	3480	3454	3	26	9	Y	24	26	1			3
09	DLQ G-10		3577	-0-	3577	7057	3543	3	34	9	Y	31	25	1			9
10	DLQ G-10		9498	-0-	9498	16555	9475	3	23	9	Y	21	25	1			5
11	DLQ G-10		6614	-0-	6614	23169	6589	3	25	9	Y	23	25	1			3
12	36918	X	13749	-0-	-23169	-0-	13709	3	40	9	Y	36	30	1			9

TOTAL GAS PROD: 74,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33894					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10059	3	37	9	Y	34	37	1			5
02	8736	X	7681	-0-	-1055	-0-	7649	3	32	9	Y	29	29	1			5
03	9672	X	8222	-0-	-1450	-0-	8192	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	9360	X	6392	-0-	-2968	-0-	6368	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	9672	X	7765	-0-	-1907	-0-	7739	3	26	9	Y	24	22	1			5
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9464	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12103	3	58	9	Y	53	49	1			6
08	DLQ	G-10	9000	-0-	9000	9000	8933	3	67	9	Y	61	59	1			8
09	DLQ	G-10	11258	-0-	11258	20258	11170	3	88	9	Y	80	64	1			24
10	DLQ	G-10	9408	-0-	9408	29666	9349	3	59	9	Y	54	64	1			14
11	DLQ	G-10	10635	-0-	10635	40301	10569	3	66	9	Y	60	65	1			9
12	49646	X	9345	-0-	-40301	-0-	9245	3	100	9	Y	91	77	1			23

TOTAL GAS PROD: 111,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 10015 - 15123

01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4255	-0-	-3185	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	3801	-0-	-2919	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5398	-0-	-1952	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7433	-0-	-397	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	5201	-0-	-2890	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	4343	-0-	-3748	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6763	-0-	-797	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	4684	-0-	-3128	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	3609	-0-	-3831	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13755	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14767	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
03	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18740	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	21767	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	3			Y	-0-					-0-
06	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			Y	-0-					-0-
07	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	18980	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15981	-0-	15981	15981	15981	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12430	-0-	12430	28411	12430	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12346	-0-	12346	40757	12346	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16455	-0-	16455	57212	16455	3			Y	-0-					-0-
12	75897	X	18685	-0-	-57212	-0-	18685	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16291	-0-	-6215	-0-	16079	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
02	T. A.		20116	-0-	20116	20116	19818	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
03	T. A.		25759	-0-	25759	45875	25571	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
04	T. A.		14930	-0-	14930	60805	14735	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
05	T. A.		22420	-0-	22420	83225	22420	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		16452	-0-	16452	99677	16452	3			Y	-0-					-0-
07	118493	X	18816	-0-	-99677	-0-	18816	3			Y	-0-					-0-
08	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	3			Y	-0-					-0-
09	21690	X	17705	-0-	-3985	-0-	17705	3			Y	-0-					-0-
10	22413	X	18849	-0-	-3564	-0-	18849	3			Y	-0-					-0-
11	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	3			Y	-0-					-0-
12	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	24522	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 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	28613	X	26629	-0-	-1984	-0-	26234	3	395	9	Y	359	420	1			57
02	26544	X	24428	-0-	-2116	-0-	23956	3	472	9	Y	429	409	1			77
03	29388	X	27143	-0-	-2245	-0-	26594	3	549	9	Y	499	518	1			58
04	28440	X	25622	-0-	-2818	-0-	25224	3	398	9	Y	362	375	1			45
05	27032	X	23207	-0-	-3825	-0-	22764	3	443	9	Y	403	360	1	1	7	87
06	26280	X	23432	-0-	-2848	-0-	23232	3	200	9	Y	182	238	1			31
07	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	27442	3	464	9	Y	422	408	1			45
08	DLQ G-10		22265	-0-	22265	22265	22099	3	166	9	Y	151	177	1			19
09	DLQ G-10		25689	-0-	25689	47954	25470	3	219	9	Y	199	158	1			60
10	DLQ G-10		26128	-0-	26128	74082	25983	3	145	9	Y	132	159	1			33
11	DLQ G-10		25583	-0-	25583	99665	25418	3	165	9	Y	150	161	1			22
12	124865	X	25200	-0-	-99665	-0-	24951	3	249	9	Y	226	190	1			58

TOTAL GAS PROD: 303,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,514

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	2448	-0-	-9177	-0-	2374	3	74	9	Y	67	68	0			7
02	10444	X	3339	-0-	-7105	-0-	3241	3	98	9	Y	89	86	0			10
03	8866	X	1966	-0-	-6900	-0-	1888	3	78	9	Y	71	75	0			6
04	6150	X	477	-0-	-5673	-0-	355	3	122	9	Y	111	107	0			10
05	5146	X	955	-0-	-4191	-0-	810	3	145	9	Y	132	123	1			19
06	3570	X	869	-0-	-2701	-0-	738	3	131	9	Y	119	132	1			6
07	3689	X	745	-0-	-2944	-0-	653	3	92	9	Y	84	84	1			6
08	DLQ G-10		178	-0-	178	178	175	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	178					Y	4	4	1			-0-
10	DLQ G-10		9434	-0-	9434	9612	9428	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9612					Y	2	2	1			1
12	19341	X	9729	-0-	-9612	-0-	9726	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	32694	-0-	-3018	-0-	32275	3	419	9	Y	381	372	0			40
02	30044	X	28997	-0-	-1047	-0-	28621	3	376	9	Y	342	344	0			38
03	33263	X	31795	-0-	-1468	-0-	31437	3	358	9	Y	325	336	0			27
04	32190	X	30272	-0-	-1918	-0-	29985	3	287	9	Y	261	265	0			23
05	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	36131	3	342	9	Y	311	288	1			46
06	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	34624	3	308	9	Y	280	311	1			15
07	34014	X	34014	-0-	-0-	-0-	33695	3	319	9	Y	290	283	1			22
08	DLQ G-10		33685	-0-	33685	33685	32989	3	696	9	Y	633	604	1			51
09	DLQ G-10		31202	-0-	31202	64887	30389	3	813	9	Y	739	714	1			76
10	DLQ G-10		21252	-0-	21252	86139	20443	3	809	9	Y	735	711	1			100
11	DLQ G-10		32820	-0-	32820	118959	32322	3	498	9	Y	453	452	1			101
12	124510	X	5551	-0-	-118959	-0-	4882	3	669	9	Y	608	576	1			133

TOTAL GAS PROD: 353,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,358

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22235	-0-	-2131	-0-	21300	3	935	9	Y	850	829	0			90
02	22008	X	21807	-0-	-201	-0-	20969	3	838	9	Y	762	768	0			84
03	25296	X	24566	-0-	-730	-0-	23768	3	798	9	Y	725	749	0			60
04	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	26923	3	640	9	Y	582	590	0			52
05	25296	X	22657	-0-	-2639	-0-	21895	3	762	9	Y	693	643	1			102
06	23760	X	20161	-0-	-3599	-0-	19475	3	686	9	Y	624	693	1			33
07	28489	X	20963	-0-	-7526	-0-	20249	3	714	9	Y	649	633	1			49
08	DLQ G-10		20973	-0-	20973	20973	20538	3	435	9	Y	395	412	1			32
09	DLQ G-10		15464	-0-	15464	36437	14958	3	506	9	Y	460	445	1			47
10	DLQ G-10		10231	-0-	10231	46668	9727	3	504	9	Y	458	443	1			62
11	DLQ G-10		11210	-0-	11210	57878	10900	3	310	9	Y	282	281	1			63
12	66422	X	8544	-0-	-57878	-0-	8127	3	417	9	Y	379	359	1			83

TOTAL GAS PROD: 226,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,859

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	11234	-0-	-2871	-0-	10886	3	348	9	Y	316	310	0			33
02	20720	X	8970	-0-	-11750	-0-	8751	3	219	9	Y	199	210	0			22
03	22940	X	9545	-0-	-13395	-0-	9264	3	281	9	Y	255	256	0			21
04	22200	X	8964	-0-	-13236	-0-	8575	3	389	9	Y	354	343	0			32
05	11222	X	10577	-0-	-645	-0-	10114	3	463	9	Y	421	391	1			62
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	14585	3	417	9	Y	379	421	1			20
07	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15363	3	359	9	Y	326	321	1			25
08	DLQ G-10		15834	-0-	15834	15834	15507	3	327	9	Y	297	298	1			24
09	DLQ G-10		17237	-0-	17237	33071	16854	3	383	9	Y	348	336	1			36
10	DLQ G-10		28435	-0-	28435	61506	28055	3	380	9	Y	345	334	1			47
11	DLQ G-10		15335	-0-	15335	76841	15100	3	235	9	Y	214	213	1			48
12	93046	X	16205	-0-	-76841	-0-	15891	3	314	9	Y	285	271	1			62

TOTAL GAS PROD: 173,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,739

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29891	-0-	-148	-0-	29821	3	70	9	Y	64	72	1			10
02	27132	X	26024	-0-	-1108	-0-	25956	3	68	9	Y	62	61	1			11
03	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	29902	3	64	9	Y	58	62	1			7
04	28980	X	28711	-0-	-269	-0-	28666	3	45	9	Y	41	43	1			5
05	29884	X	26092	-0-	-3792	-0-	26040	3	52	9	Y	47	42	1			10
06	29010	X	25220	-0-	-3790	-0-	25196	3	24	9	Y	22	28	1			4
07	35338	X	35338	-0-	-0-	-0-	35280	3	58	9	Y	53	51	1			6
08	DLQ G-10		26375	-0-	26375	26375	26178	3	197	9	Y	179	162	1			23
09	DLQ G-10		21752	-0-	21752	48127	21492	3	260	9	Y	236	187	1			72
10	DLQ G-10		22365	-0-	22365	70492	22192	3	173	9	Y	157	189	1			40
11	DLQ G-10		23641	-0-	23641	94133	23446	3	195	9	Y	177	191	1			26
12	116669	X	22536	-0-	-94133	-0-	22242	3	294	9	Y	267	225	1			68

TOTAL GAS PROD: 317,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20734	-0-	-2237	-0-	20444	3	290	9	Y	264	291	1			42
02	20580	X	18534	-0-	-2046	-0-	18248	3	286	9	Y	260	255	1			47
03	22785	X	20339	-0-	-2446	-0-	20079	3	260	9	Y	236	256	1			27
04	22050	X	19492	-0-	-2558	-0-	19303	3	189	9	Y	172	178	1			21
05	21018	X	19190	-0-	-1828	-0-	18981	3	209	9	Y	190	170	1			41
06	20070	X	18132	-0-	-1938	-0-	18037	3	95	9	Y	86	113	1			14
07	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25262	3	233	9	Y	212	203	1			23
08	DLQ G-10		18413	-0-	18413	18413	18275	3	138	9	Y	125	132	1			16
09	DLQ G-10		18999	-0-	18999	37412	18819	3	180	9	Y	164	130	1			50
10	DLQ G-10		19711	-0-	19711	57123	19590	3	121	9	Y	110	132	1			28
11	DLQ G-10		19242	-0-	19242	76365	19107	3	135	9	Y	123	133	1			18
12	96152	X	19787	-0-	-76365	-0-	19581	3	206	9	Y	187	157	1			48

TOTAL GAS PROD: 238,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 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	9889	X	5784	-0-	-4105	-0-	5543	3	241	9	Y	219	229	1			35
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6221	3	263	9	Y	239	231	1			43
03	6572	X	5567	-0-	-1005	-0-	5350	3	217	9	Y	197	217	1			23
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8304	3	550	9	Y	500	461	1			62
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7358	3	611	9	Y	555	497	1			120
06	6960	X	294	-0-	-6666	-0-	18	3	276	9	Y	251	329	1			42
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	28	67	1			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,989

PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33139	X	30257	-0-	-2882	-0-	30135	3	122	9	Y	111	123	0			31
02	29400	X	26717	-0-	-2683	-0-	26647	3	70	9	Y	64	60	0			35
03	31341	X	28578	-0-	-2763	-0-	28475	3	103	9	Y	94	101	0			28
04	29280	X	26287	-0-	-2993	-0-	26190	3	97	9	Y	88	82	0			34
05	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					Y	80	78	1			36
06	29280	X	1291	-0-	-27989	-0-	1228	3	63	9	Y	57	60	1			33
07	29574	X	27123	-0-	-2451	-0-	26988	3	135	9	Y	123	129	1			27
08	DLQ G-10		27504	-0-	27504	27504	27423	3	81	9	Y	74	88	1			13
09	DLQ G-10		26247	-0-	26247	53751	26104	3	143	9	Y	130	111	1			32
10	DLQ G-10		20100	-0-	20100	73851	19988	3	112	9	Y	102	83	1			51
11	DLQ G-10		19857	-0-	19857	93708	19763	3	94	9	Y	85	86	1			50
12	113546	X	19838	-0-	-93708	-0-	19722	3	116	9	Y	105	83	1			72

TOTAL GAS PROD: 253,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3322	3	32	9	Y	29	32	0	8
02	3164	X	2744	-0-	-420	-0-	2725	3	19	9	Y	17	16	0	9
03	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	3083	3	26	9	Y	24	26	0	7
04	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	3133	3	25	9	Y	23	21	0	9
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	20	20	1	9
06	3240	X	153	-0-	-3087	-0-	136	3	17	9	Y	15	15	1	9
07	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2985	3			Y	-0-	9	1	-0-
08	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	2960	3	9	9	Y	8	7	1	1
09	DLQ G-10		2898	-0-	2898	5867	2883	3	15	9	Y	14	12	1	3
10	DLQ G-10		2466	-0-	2466	8333	2453	3	13	9	Y	12	9	1	6
11	DLQ G-10		2380	-0-	2380	10713	2371	3	9	9	Y	8	9	1	5
12	13155	X	2442	-0-	-10713	-0-	2429	3	13	9	Y	12	9	1	8

TOTAL GAS PROD: 28,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-			-0-
03	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	3			Y	-0-			-0-
04	1140	N	736	-0-	-404	-0-	736	3			Y	-0-			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		796	-0-	796	796	796	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	796					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1808	-0-	1808	2604	1808	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGIS ENERGY INC. 103093
WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY INC. //CONT.// 103093
WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 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	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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY INC. //CONT.// 103093
WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 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	0	X	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		6253	-0-	6253	6253	68 5167	1 5	998 20	2 9	Y	18	17	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY INC. //CONT.// 103093
PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 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	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-

AGIS ENERGY LLC 103297
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

01	8401 X	6507	-0-	-1894	-0-	6493	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	7364 X	7064	-0-	-300	-0-	7049	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	8153 X	7808	-0-	-345	-0-	7790	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	7860 X	7279	-0-	-581	-0-	7262	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	8122 X	6970	-0-	-1152	-0-	6955	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	7560 X	6188	-0-	-1372	-0-	6177	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	7812 X	7659	-0-	-153	-0-	7645	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7769	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7288	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7656	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	7380 X	7179	-0-	-201	-0-	7166	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	7626 X	7514	-0-	-112	-0-	7501	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10202	-0-	-3717	-0-	10147	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	12572	X	11274	-0-	-1298	-0-	11213	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
03	13919	X	13056	-0-	-863	-0-	12987	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	12690	X	12156	-0-	-534	-0-	12091	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	13113	X	11200	-0-	-1913	-0-	11138	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	12090	X	11871	-0-	-219	-0-	11809	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	12636	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	12431	X	11430	-0-	-1001	-0-	11418	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	12030	X	11412	-0-	-618	-0-	11401	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	12431	X	8629	-0-	-3802	-0-	8620	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	12030	X	9173	-0-	-2857	-0-	9164	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	12431	X	10159	-0-	-2272	-0-	10151	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

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		770	-0-	770	770	98	1	658	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	770					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		4003	-0-	4003	4773	692	1	2979	2	Y	2	3	1			2
							330	5	2	9							
10	34926	X	30153	-0-	-4773	-0-	7472	1	22640	2	Y	37	30	1			9
							41	9									
*11	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	4535	1	31349	2	Y	94	92	1			11
							778	5	103	9							
12	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	2251	1	33099	2	Y	113	120	1			4
							1831	5	124	9							

TOTAL GAS PROD: 108,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8184	-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.		778	-0-	778	778	73	1	491	2	Y	19	15	1			4
							193	5	21	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	778					Y	-0-					4
09	T. A.		9420	-0-	9420	10198	1387	1	5972	2	Y	22	21	1			5
							2037	5	24	9							
10	32613	X	22415	-0-	-10198	-0-	4108	1	12446	2	Y	96	78	1			23
							5755	5	106	9							
*11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	424	1	2932	2	Y	45	44	1			24
							3011	5	50	9							
12	9734	X	3529	-0-	-6205	-0-	2	2	3527	5	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 42,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 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	25661	X	25661	-0-	-0-	-0-	642	1	12319	2	Y	2	2	1			1
							12698	5	2	9							
02	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	90	1	15025	2	Y	2	2	1			1
							9864	5	2	9							
03	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	1036	1	15946	2	Y	2	2	1			1
							13207	5	2	9							
04	28620	X	28620	-0-	-0-	-0-	991	1	15495	2	Y	2	2	1			1
							12132	5	2	9							
05	28994	X	28994	-0-	-0-	-0-	673	1	15113	2	Y	2	2	1			1
							13206	5	2	9							
06	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	1127	1	14220	2	Y	-0-					1
							11458	5									
07	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	1933	1	13022	2	Y	-0-					1
							13443	5									
08	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	2967	1	12067	2	Y	-0-					1
							12283	5									
09	26612	X	26612	-0-	-0-	-0-	2667	1	11483	2	Y	-0-					1
							12462	5									
10	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	3655	1	11075	2	Y	-0-					1
							11693	5									
*11	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	1734	1	11987	2	Y	-0-					1
							9977	5									
12	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	880	1	12948	2	Y	-0-					1
							11030	5									

TOTAL GAS PROD: 322,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

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	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-		603	1	11562	2	Y	2	1	1			2
								9856	5	2	9							
02	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-		48	1	7966	2	Y	1	1	1			2
								7141	5	1	9							
03	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-		703	1	10822	2	Y	1	2	1			1
								5269	5	1	9							
04	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-		627	1	9812	2	Y	1	1	0			1
								4502	5	1	9							
05	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-		236	1	5310	2	Y	1	1	1			1
								11012	5	1	9							
06	10590	X	10484	-0-	-106	-0-		32	1	398	2	Y	-0-					1
								10054	5									
07	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-		1002	1	6747	2	Y	1	1	1			1
								3731	5	1	9							
08	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-		2587	1	10519	2	Y	1	1	1			1
								6550	5	1	9							
09	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-		2057	1	8856	2	Y	1	1	1			1
								6778	5	1	9							
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-		1576	1	4774	2	Y	-0-					1
								2543	5									
*11	4440	X	4034	-0-	-406	-0-		13	1	91	2	Y	-0-					1
								3930	5									
12	4588	X	1901	-0-	-2687	-0-		4	1	61	2	Y	-0-					1
								1836	5									

TOTAL GAS PROD: 159,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

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	13144	X	11790	-0-	-1354	-0-		637	1	4442	2	Y	4	4	1			21
								6707	5	4	9							
02	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-		763	1	5823	2	Y	5	6	1			20
								8540	5	6	9							
03	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-		434	1	11695	2	Y	7	7	1			20
								7130	5	8	9							
04	13320	X	12746	-0-	-574	-0-		224	1	9325	2	Y	8	6	1			22
								3188	5	9	9							
05	13764	X	8718	-0-	-5046	-0-		77	1	4719	2	Y	2	3	1			21
								3920	5	2	9							
06	13320	X	6732	-0-	-6588	-0-		340	1	3445	2	Y	11	10	1			22
								2935	5	12	9							
07	13764	X	13753	-0-	-11	-0-		1842	1	6863	2	Y	14	15	1			21
								5033	5	15	9							
08	15221	X	5457	-0-	-9764	-0-		164	1	552	2	Y	2	3	1			20
								4739	5	2	9							
09	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-		1303	1	11254	2	Y	21	17	1			24
								4001	5	23	9							
10	13764	X	11839	-0-	-1925	-0-		1086	1	9645	2	Y	17	16	1			25
								1089	5	19	9							
11	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-		818	1	8660	2	Y	76	81	1			20
								6407	5	84	9							
12	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-		876	1	9047	2	Y	123	118	1			25
								10799	5	135	9							

TOTAL GAS PROD: 158,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16075	X	16075	-0-		-0-	-0-	632	1	4403	2	Y	19	19	1			20
								11019	5	21	9							
02	13980	X	13980	-0-		-0-	-0-	430	1	3266	2	Y	17	19	1			18
								10265	5	19	9							
03	19548	X	19548	-0-		-0-	-0-	162	1	4370	2	Y	9	10	1			17
								15006	5	10	9							
04	17070	X	17070	-0-		-0-	-0-	93	1	3865	2	Y	13	10	1			20
								13098	5	14	9							
05	14513	X	14513	-0-		-0-	-0-	56	1	3419	2	Y	7	9	1			18
								11030	5	8	9							
06	4766	X	4766	-0-		-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					18
								4352	5									
07	6563	X	6563	-0-		-0-	-0-	77	1	286	2	Y	5	6	1			17
								6194	5	6	9							
08	12962	X	12962	-0-		-0-	-0-	670	1	2252	2	Y	2	2	1			17
								10038	5	2	9							
09	15705	X	15705	-0-		-0-	-0-	473	1	4085	2	Y	16	13	1			20
								11129	5	18	9							
10	13363	X	13363	-0-		-0-	-0-	329	1	2924	2	Y	14	13	1			21
								10095	5	15	9							
11	9625	X	9625	-0-		-0-	-0-	113	1	1197	2	Y	10	11	1			20
								8304	5	11	9							
12	8680	X	5761	-0-		-2919	-0-	9	1	95	2	Y	1	2	1			19
								5656	5	1	9							

TOTAL GAS PROD: 149,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21610	X	21610	-0-		-0-	-0-	259	1	4971	2	Y	5	4	1			2
								16374	5	6	9							
02	15473	X	15473	-0-		-0-	-0-	33	1	5493	2	Y	4	4	1			2
								9943	5	4	9							
03	26913	X	26913	-0-		-0-	-0-	767	1	11794	2	Y	10	11	1			1
								14341	5	11	9							
04	27463	X	27463	-0-		-0-	-0-	886	1	13855	2	Y	11	9	1			3
								12710	5	12	9							
05	27328	X	27328	-0-		-0-	-0-	464	1	10416	2	Y	7	7	1			3
								16440	5	8	9							
06	26350	X	26350	-0-		-0-	-0-	876	1	11056	2	Y	9	11	1			1
								14408	5	10	9							
07	27764	X	27764	-0-		-0-	-0-	1659	1	11178	2	Y	27	21	1			7
								14897	5	30	9							
08	26411	X	26411	-0-		-0-	-0-	2267	1	9218	2	Y	22	19	1			10
								14902	5	24	9							
09	26389	X	26389	-0-		-0-	-0-	2673	1	11509	2	Y	16	24	1			2
								12189	5	18	9							
10	27128	X	27128	-0-		-0-	-0-	3153	1	9553	2	Y	20	16	1			6
								14400	5	22	9							
*11	26386	X	26386	-0-		-0-	-0-	1469	1	10157	2	Y	-0-					6
								14760	5									
*12	27746	X	27746	-0-		-0-	-0-	750	1	11032	2	Y	-0-					6
								15964	5									

TOTAL GAS PROD: 306,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		14847	-0-	14847	14847	204	1	8498	2	Y	36	27	1			9
							6105	5	40	9							
05	T. A.		28843	-0-	28843	43690	202	1	12428	2	Y	40	37	1			12
							16169	5	44	9							
06	T. A.		25088	-0-	25088	68778	999	1	10137	2	Y	22	20	1			14
							13928	5	24	9							
07	T. A.		23634	-0-	23634	92412	2189	1	8156	2	Y	27	31	1			10
							13259	5	30	9							
08	115488	X	23076	-0-	-92412	-0-	2300	1	7727	2	Y	20	24	1			6
							13027	5	22	9							
09	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	952	1	8226	2	Y	35	29	1			12
							12587	5	39	9							
10	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	1060	1	9416	2	Y	26	24	1			14
							8869	5	29	9							
11	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	981	1	10375	2	Y	27	29	1			12
							12147	5	30	9							
*12	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1043	1	10772	2	Y	16	19	1			9
							11903	5	18	9							

TOTAL GAS PROD: 203,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 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	10664	X	-0-	-0-	-10664	-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.		26358	-0-	26358	26358	377	1	15692	2	Y	-0-					-0-
							10289	5									
05	T. A.		22874	-0-	22874	49232	224	1	13757	2	Y	-0-					-0-
							8893	5									
06	T. A.		21307	-0-	21307	70539	1104	1	11199	2	Y	19	17	1			2
							8983	5	21	9							
07	T. A.		22212	-0-	22212	92751	2757	1	10274	2	Y	16	14	1			4
							9163	5	18	9							
08	113349	X	20598	-0-	-92751	-0-	2826	1	9496	2	Y	12	14	1			2
							8263	5	13	9							
09	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	1211	1	10463	2	Y	19	16	1			5
							8018	5	21	9							
10	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	1215	1	10789	2	Y	17	16	1			6
							8841	5	19	9							
11	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	979	1	10363	2	Y	17	18	1			5
							9643	5	19	9							
12	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	1008	1	10414	2	Y	18	16	1			7
							9302	5	20	9							

TOTAL GAS PROD: 195,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

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	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-		1158	1	8077	2	Y	49	50	1			14
								10808	5	54	9							
02	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-		994	1	7551	2	Y	23	26	1			11
								8931	5	25	9							
03	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-		373	1	10047	2	Y	16	18	1			9
								10829	5	18	9							
04	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-		200	1	8345	2	Y	21	16	1			14
								11387	5	23	9							
05	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-		131	1	8054	2	Y	15	18	1			11
								10770	5	17	9							
06	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-		724	1	7346	2	Y	18	16	1			13
								10553	5	20	9							
07	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-		1819	1	6776	2	Y	19	22	1			10
								10543	5	21	9							
08	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-		1930	1	6485	2	Y	14	17	1			7
								10504	5	15	9							
09	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-		880	1	7600	2	Y	25	20	1			12
								10295	5	28	9							
10	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-		868	1	7706	2	Y	21	20	1			13
								10388	5	23	9							
11	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-		696	1	7368	2	Y	-0-					13
								11229	5									
12	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-		720	1	7436	2	Y	-0-	13	0			-0-
								11373	5									

TOTAL GAS PROD: 231,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

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	30758	X	30758	-0-	-0-	-0-		1354	1	25969	2	Y	32	24	1			17
								3400	5	35	9							
02	31472	X	23202	-0-	-8270	-0-		124	1	20728	2	Y	20	20	1			17
								2328	5	22	9							
03	34844	X	33945	-0-	-899	-0-		1733	1	26664	2	Y	25	35	1			7
								5520	5	28	9							
04	33720	X	30609	-0-	-3111	-0-		1594	1	24926	2	Y	24	19	1			12
								4063	5	26	9							
05	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-		1125	1	25282	2	Y	22	20	1			14
								4533	5	24	9							
06	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-		2025	1	25562	2	Y	11	14	1			11
								5261	5	12	9							
07	38166	X	38166	-0-	-0-	-0-		3967	1	26723	2	Y	18	14	1			15
								7456	5	20	9							
08	38088	X	38088	-0-	-0-	-0-		6053	1	24614	2	Y	13	11	1			17
								7407	5	14	9							
09	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-		5626	1	24222	2	Y	10	19	1			8
								6433	5	11	9							
10	35511	X	35511	-0-	-0-	-0-		7385	1	22373	2	Y	10	8	1			10
								5742	5	11	9							
*11	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-		3271	1	22613	2	Y	64	63	1			11
								4315	5	70	9							
12	30907	X	29495	-0-	-1412	-0-		1613	1	23725	2	Y	110	116	1			5
								4036	5	121	9							

TOTAL GAS PROD: 390,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

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	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-		748	1	14358	2	Y	15	12	1			7
								7613	5	17	9							
02	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-		74	1	12302	2	Y	15	14	1			8
								5961	5	17	9							
03	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-		788	1	12129	2	Y	14	20	1			2
								13501	5	15	9							
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-		775	1	12125	2	Y	14	11	1			5
								10617	5	15	9							
05	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-		493	1	11078	2	Y	12	11	1			6
								10995	5	13	9							
06	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-		976	1	12318	2	Y	16	20	1			2
								6825	5	18	9							
07	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-		1854	1	12492	2	Y	26	20	1			8
								6671	5	29	9							
08	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-		2885	1	11730	2	Y	21	18	1			11
								4480	5	23	9							
09	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-		2788	1	12004	2	Y	15	24	1			2
								1769	5	17	9							
10	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-		4102	1	12430	2	Y	17	14	1			5
								1214	5	19	9							
*11	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-		1449	1	10016	2	Y	51	50	1			6
								5051	5	56	9							
12	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-		860	1	12650	2	Y	91	96	1			1
								7471	5	100	9							

TOTAL GAS PROD: 245,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

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	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-		9535	2	7704	5	Y	70	67	1			12
								77	9									
02	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-		83	1	8382	2	Y	65	64	1			13
								7270	5	72	9							
03	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-		164	1	7537	2	Y	51	49	1			15
								10093	5	56	9							
04	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-		380	1	5981	2	Y	36	41	1			10
								13157	5	40	9							
05	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-		600	1	6350	2	Y	43	45	1			8
								11383	5	47	9							
06	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-		629	1	5609	2	Y	45	37	1			16
								13271	5	50	9							
07	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-		2312	1	6622	2	Y	70	77	1			9
								9449	5	77	9							
08	20119	X	15229	-0-	-4890	-0-		594	1	7473	2	Y	59	47	1			21
								7097	5	65	9							
09	19470	X	12141	-0-	-7329	-0-		638	1	7030	2	Y	44	40	1			25
								4425	5	48	9							
10	20119	X	15000	-0-	-5119	-0-		828	1	11138	2	Y	148	142	1			31
								2871	5	163	9							
11	19470	X	15095	-0-	-4375	-0-		2403	1	7970	2	Y	130	136	1			25
								4579	5	143	9							
12	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-		3084	1	11461	2	Y	206	188	1			43
								4411	5	227	9							

TOTAL GAS PROD: 203,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38161	X	21111	-0-	-17050	-0-	20649	2	85	5	Y	343	326	1			105
							377	9									
02	31584	X	16239	-0-	-15345	-0-	155	1	15723	2	Y	285	279	1			111
							47	5	314	9							
03	27218	X	22845	-0-	-4373	-0-	479	1	21986	2	Y	339	330	1			120
							7	5	373	9							
04	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	1598	1	25140	2	Y	331	375	1			76
							520	5	364	9							
05	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	2155	1	22818	2	Y	355	375	1			56
							391	9									
06	28483	X	28483	-0-	-0-	-0-	2813	1	25065	2	Y	413	333	1			136
							151	5	454	9							
07	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	7824	1	22408	2	Y	180	198	1			118
							94	5	198	9							
08	28551	X	23770	-0-	-4781	-0-	1736	1	21849	2	Y	161	128	1			151
							8	5	177	9							
09	28410	X	20813	-0-	-7597	-0-	1722	1	18969	2	Y	111	102	1			160
							122	9									
10	30535	X	28690	-0-	-1845	-0-	1972	1	26509	2	Y	190	182	1			168
							209	9									
11	29550	X	29049	-0-	-501	-0-	6273	1	20800	2	Y	179	254	1			93
							1779	5	197	9							
12	43146	X	43146	-0-	-0-	-0-	8279	1	30766	2	Y	265	243	1			115
							3809	5	292	9							

TOTAL GAS PROD: 317,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,152

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 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	36177	X	33554	-0-	-2623	-0-	33421	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
02	32676	X	31450	-0-	-1226	-0-	31325	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
03	36890	X	34717	-0-	-2173	-0-	34655	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	35700	X	33247	-0-	-2453	-0-	33188	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	36890	X	33017	-0-	-3873	-0-	32956	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	33690	X	33143	-0-	-547	-0-	33085	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	34813	X	32928	-0-	-1885	-0-	32872	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
08	32085	X	31156	-0-	-929	-0-	31101	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	31050	X	24131	-0-	-6919	-0-	24091	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	32085	X	25376	-0-	-6709	-0-	25333	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	31050	X	25378	-0-	-5672	-0-	25334	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
12	32085	X	26611	-0-	-5474	-0-	26566	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16976	-0-	-1314	-0-	2021	1	14093	2	Y	192	198	1			263
							651	5	211	9							
02	17612	X	6120	-0-	-11492	-0-	626	1	4756	2	Y	110	127	1			246
							617	5	121	9							
03	22848	X	22848	-0-	-0-	-0-	809	1	21809	2	Y	207	230	1			223
							2	5	228	9							
04	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	375	1	15633	2	Y	232	160	1			295
							7819	5	255	9							
05	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	239	1	14678	2	Y	152	215	1			232
							9993	5	167	9							
06	18870	X	8409	-0-	-10461	-0-	84	1	850	2	Y	4	3	1			233
							7471	5	4	9							
07	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	4581	1	17065	2	Y	47	53	1			227
							13366	5	52	9							
08	37364	X	37364	-0-	-0-	-0-	5557	1	18670	2	Y	34	70	1			191
							13100	5	37	9							
09	24270	X	7212	-0-	-17058	-0-	243	1	2097	2	Y	7	5	1			193
							4864	5	8	9							
10	25079	X	16379	-0-	-8700	-0-	528	1	4688	2	Y	38	36	1			195
							11121	5	42	9							
11	24270	X	22204	-0-	-2066	-0-	783	1	8283	2	Y	127	136	1			186
							12998	5	140	9							
*12	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	1157	1	11953	2	Y	295	354	1			127
							13124	5	325	9							

TOTAL GAS PROD: 248,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	1822	1	12702	2	Y	7	7	1			24
							9053	5	8	9							
02	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	1483	1	11262	2	Y	6	6	1			24
							8449	5	7	9							
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	454	1	12251	2	Y	3	4	1			23
							10236	5	3	9							
04	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	280	1	11646	2	Y	5	4	1			24
							10221	5	6	9							
05	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	204	1	12509	2	Y	4	5	1			23
							9978	5	4	9							
06	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	1107	1	11236	2	Y	64	57	1			30
							9640	5	70	9							
07	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	2773	1	10333	2	Y	58	65	1			23
							9034	5	64	9							
08	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	3135	1	10531	2	Y	42	51	1			14
							9139	5	46	9							
09	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	1365	1	11787	2	Y	73	60	1			27
							8842	5	80	9							
10	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	1291	1	11463	2	Y	60	57	1			30
							8492	5	66	9							
11	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	787	1	8334	2	Y	61	65	1			26
							6203	5	67	9							
12	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	967	1	9995	2	Y	46	54	1			18
							7468	5	51	9							

TOTAL GAS PROD: 256,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	24197	-0-	-4478	-0-	3000	1	20922	2	Y	250	269	1			319
							275	9									
02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	2393	1	18177	2	Y	201	293	1			227
							221	9									
03	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	777	1	20951	2	Y	127	135	1			219
							140	9									
04	21030	X	20626	-0-	-404	-0-	479	1	19940	2	Y	188	109	1			298
							207	9									
05	21731	X	18420	-0-	-3311	-0-	293	1	17994	2	Y	121	196	1			223
							133	9									
06	21030	X	19635	-0-	-1395	-0-	1727	1	17516	2	Y	171	124	1			270
							204	5	188	9							
07	21731	X	21121	-0-	-610	-0-	4375	1	16304	2	Y	99	154	1			215
							333	5	109	9							
08	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	5195	1	17452	2	Y	78	94	1			199
							86	9									
09	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	2409	1	20807	2	Y	133	80	1			252
							146	9									
10	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	2480	1	22026	2	Y	112	106	1			258
							123	9									
11	21990	X	19393	-0-	-2597	-0-	1667	1	17635	2	Y	83	88	1			253
							91	9									
12	24149	X	22004	-0-	-2145	-0-	1933	1	19968	2	Y	94	142	1			205
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 258,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	1901	1	13258	2	Y	3	3	1			5
							5710	5	3	9							
02	18228	X	15441	-0-	-2787	-0-	1316	1	9996	2	Y	2	3	1			4
							4127	5	2	9							
03	20181	X	16456	-0-	-3725	-0-	429	1	11576	2	Y	3	2	1			5
							4448	5	3	9							
04	19530	X	15170	-0-	-4360	-0-	258	1	10759	2	Y	2	2	1			5
							4151	5	2	9							
05	20181	X	14528	-0-	-5653	-0-	170	1	10445	2	Y	2	2	1			5
							3911	5	2	9							
06	19530	X	9398	-0-	-10132	-0-	615	1	6242	2	Y	1	1	1			5
							2540	5	1	9							
07	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	3017	1	11240	2	Y	1	1	1			5
							5312	5	1	9							
08	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	3175	1	10667	2	Y	1	1	1			5
							5202	5	1	9							
09	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	1643	1	14196	2	Y	1	1	1			5
							5868	5	1	9							
10	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	1767	1	15695	2	Y	1	1	1			5
							6387	5	1	9							
11	27717	X	27717	-0-	-0-	-0-	1751	1	18523	2	Y	-0-					5
							7443	5									
12	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	1806	1	18665	2	Y	-0-	5	1			-0-
							7549	5									

TOTAL GAS PROD: 231,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1263	-0-	-20561	-0-	12	1	83	2	Y	1	1	1			55
							1167	5	1	9							
02	24444	X	-0-	-0-	-24444	-0-					Y	-0-					55
03	27063	X	8320	-0-	-18743	-0-	172	1	4642	2	Y	27	29	1			53
							3476	5	30	9							
04	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	368	1	15327	2	Y	116	88	1			81
							14001	5	128	9							
05	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	252	1	15501	2	Y	82	102	1			61
							14418	5	90	9							
06	8040	X	4175	-0-	-3865	-0-	137	1	1390	2	Y	11	10	1			62
							2636	5	12	9							
07	43331	X	43331	-0-	-0-	-0-	24481	1	1913	2	Y	68	76	1			54
							16862	5	75	9							
08	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	774	1	2602	2	Y	53	64	1			43
							17025	5	58	9							
09	15060	X	1379	-0-	-13681	-0-	22	1	187	2	Y	2	2	1			43
							1168	5	2	9							
10	15562	X	9286	-0-	-6276	-0-	43	1	384	2	Y	8	7	1			44
							8850	5	9	9							
11	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	997	1	10552	2	Y	60	77	1			27
							12598	5	66	9							
12	15562	X	8412	-0-	-7150	-0-	139	1	1434	2	Y	15	15	1			27
							6822	5	17	9							

TOTAL GAS PROD: 180,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	27017	-0-	-3456	-0-	3371	1	23504	2	Y	129	134	1			213
							142	9									
02	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	2948	1	22399	2	Y	120	138	0			195
							132	9									
03	26793	X	26793	-0-	-0-	-0-	955	1	25757	2	Y	74	78	1			191
							81	9									
04	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	588	1	24478	2	Y	109	83	1			217
							120	9									
05	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	402	1	24676	2	Y	79	97	1			199
							87	9									
06	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	1825	1	18512	2	Y	94	85	1			208
							6184	5	103	9							
07	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	837	1	20809	2	Y	76	85	1			199
							84	9									
08	26412	X	26251	-0-	-161	-0-	6007	1	20183	2	Y	55	66	1			188
							61	9									
09	25560	X	25268	-0-	-292	-0-	2611	1	22555	2	Y	93	77	1			204
							102	9									
10	26412	X	25540	-0-	-872	-0-	2575	1	22877	2	Y	80	75	1			209
							88	9									
11	25560	X	24933	-0-	-627	-0-	2147	1	22719	2	Y	61	65	1			205
							67	9									
12	26257	X	23745	-0-	-2512	-0-	2093	1	21621	2	Y	28	95	1			138
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 303,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	1322	1	25348	2	Y	346	262	1			259
							381	9									
02	25760	X	24019	-0-	-1741	-0-	142	1	23594	2	Y	257	251	1			265
							283	9									
03	28520	X	25939	-0-	-2581	-0-	1566	1	24090	2	Y	257	354	1			168
							283	9									
04	27600	X	24086	-0-	-3514	-0-	1431	1	22388	2	Y	243	195	1			216
							267	9									
05	28520	X	22728	-0-	-5792	-0-	959	1	21543	2	Y	205	191	1			230
							226	9									
06	26190	X	20916	-0-	-5274	-0-	1531	1	19324	2	Y	55	66	1			219
							61	9									
07	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	2706	1	18228	2	Y	90	71	1			238
							10487	5	99	9							
08	19375	X	14177	-0-	-5198	-0-	2733	1	11116	2	Y	298	257	1			279
							328	9									
09	18750	X	14076	-0-	-4674	-0-	2559	1	11017	2	Y	176	314	1			141
							306	5	194	9							
10	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	4974	1	15070	2	Y	567	460	1			248
							8225	5	624	9							
*11	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	3583	1	24766	2	Y	262	258	1			252
							4118	5	288	9							
*12	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	842	1	12385	2	Y	281	369	1			164
							10971	5	309	9							

TOTAL GAS PROD: 290,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,037

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	28849	-0-	-6956	-0-	1419	1	27223	2	Y	188	143	1			101
							207	9									
02	27888	X	24352	-0-	-3536	-0-	144	1	24050	2	Y	144	140	1			105
							158	9									
03	28737	X	26137	-0-	-2600	-0-	1585	1	24395	2	Y	143	197	1			51
							157	9									
04	27930	X	21159	-0-	-6771	-0-	1263	1	19763	2	Y	121	97	1			75
							133	9									
05	28861	X	22274	-0-	-6587	-0-	944	1	21206	2	Y	113	105	1			83
							124	9									
06	27930	X	10394	-0-	-17536	-0-	757	1	9557	2	Y	73	89	1			67
							80	9									
07	26970	X	16308	-0-	-10662	-0-	2096	1	14121	2	Y	83	65	1			85
							91	9									
08	39608	X	39608	-0-	-0-	-0-	5435	1	22102	2	Y	74	64	1			95
							11990	5	81	9							
09	37686	X	37686	-0-	-0-	-0-	4920	1	21181	2	Y	60	105	1			50
							11519	5	66	9							
10	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	6793	1	20580	2	Y	46	37	1			59
							6349	5	51	9							
*11	28770	X	11549	-0-	-17221	-0-	939	1	6494	2	Y	29	29	1			59
							4084	5	32	9							
12	29729	X	7667	-0-	-22062	-0-	238	1	3503	2	Y	31	32	1			58
							3892	5	34	9							

TOTAL GAS PROD: 279,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24991	-0-	-1452	-0-	1189	1	22812	2	Y	900	683	1			497
							990	9									
02	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	137	1	22881	2	Y	662	644	1			515
							728	9									
03	25017	X	24723	-0-	-294	-0-	1478	1	22748	2	Y	452	623	1			344
							497	9									
04	24210	X	22387	-0-	-1823	-0-	1307	1	20438	2	Y	584	550	1			378
							642	9									
05	25017	X	23960	-0-	-1057	-0-	995	1	22351	2	Y	558	519	1			417
							614	9									
06	24210	X	22441	-0-	-1769	-0-	1592	1	20094	2	Y	686	886	1			217
							755	9									
07	25017	X	22875	-0-	-2142	-0-	2866	1	19310	2	Y	635	499	1			353
							699	9									
08	24738	X	24700	-0-	-38	-0-	4806	1	19543	2	Y	319	275	1			397
							351	9									
09	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	4427	1	19058	2	Y	238	496	1			139
							262	9									
10	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	5986	1	18135	2	Y	343	278	1			204
							377	9									
*11	23910	X	8754	-0-	-15156	-0-	1067	1	7378	2	Y	281	276	1			209
							309	9									
12	24738	X	15014	-0-	-9724	-0-	928	1	13651	2	Y	395	511	1			93
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 261,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,053

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99510	X	82724	-0-	-16786	-0-	82116	3	608	9	Y	553	525	1			245
02	89404	X	77572	-0-	-11832	-0-	753	1	76208	2	Y	555	545	1			255
							611	9									
03	98549	X	84523	-0-	-14026	-0-	1791	1	82162	2	Y	518	503	1			270
							570	9									
04	95370	X	86545	-0-	-8825	-0-	5145	1	80925	2	Y	432	489	1			213
							475	9									
05	98549	X	83504	-0-	-15045	-0-	7160	1	75830	2	Y	467	494	1			186
							514	9									
06	83100	X	62300	-0-	-20800	-0-	6236	1	55561	2	Y	457	368	1			275
							503	9									
07	89435	X	19485	-0-	-69950	-0-	1391	1	3984	2	Y	72	80	1			267
							14031	5	79	9							
08	86521	X	55030	-0-	-31491	-0-	3357	1	42238	2	Y	462	366	1			363
							8927	5	508	9							
09	83730	X	48725	-0-	-35005	-0-	3320	1	36557	2	Y	413	379	1			397
							8394	5	454	9							
10	83514	X	49814	-0-	-33700	-0-	3361	1	45188	2	Y	417	399	1			415
							806	5	459	9							
11	62190	X	23954	-0-	-38236	-0-	721	1	2391	2	Y	73	154	1			334
							20762	5	80	9							
12	68818	X	68818	-0-	-0-	-0-	13793	1	51255	2	Y	572	524	1			382
							3141	5	629	9							

TOTAL GAS PROD: 742,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,991

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	431	3	57	9	Y	52					57
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	3	57	9	Y	52					109
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					109
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			Y	-0-					109
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					109
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					109
07	217	N	38	-0-	-179	-0-	36	3	2	9	Y	2					111
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					111
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					111
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					111
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					111
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	21	3	2	9	Y	2					83
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	35	3	7	9	Y	6	4	8			85
03	248	N	15	-0-	-233	-0-	12	3	3	9	Y	3	45	1	3	8	40
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	10	3	12	9	Y	11	4	8			47
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	17	3	17	9	Y	15	1	8			61
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	10	3	8			68
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	47	3	8	9	Y	7					75
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	3	17	9	Y	15	4	8			86
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	3	8	9	Y	7	45	1	1	8	47
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	3	12	9	Y	11					58
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	13	3	14	9	Y	13	3	8			68
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	3	20	9	Y	18	46	1	3	8	37

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	289	-0-	-2956	-0-	285	3	4	9	Y	4					196
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					200
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-	98	1			102
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2353	3	18	9	Y	16					118
05	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	1676	3	34	9	Y	31					149
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2254	3	17	9	Y	15					164
07	2015	X	1701	-0-	-314	-0-	1684	3	17	9	Y	15					179
08	1705	N	1151	-0-	-554	-0-	1125	3	26	9	Y	24					203
09	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	1661	3	15	9	Y	14	99	1			118
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	3	26	9	Y	24					142
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	3	24	9	Y	22	1	8			163
12	1736	N	618	-0-	-1118	-0-	583	3	35	9	Y	32	101	1			94

TOTAL GAS PROD: 20,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	N	27					27
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1478	3	134	9	N	122	138	1	5	8	6
03	1519	N	979	-0-	-540	-0-	947	3	32	9	N	29	1	8			34
04	1470	N	452	-0-	-1018	-0-	450	3	2	9	N	2					36
05	1519	N	560	-0-	-959	-0-	560	3			N	-0-					36
06	960	N	475	-0-	-485	-0-	475	3			N	-0-					36
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					38
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	384	3	3	9	N	3					41
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	244	3	3	9	N	3					44
10	620	N	167	-0-	-453	-0-	161	3	6	9	N	5					49
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	N	3					52
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	190	3	90	9	N	82					134

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	52	61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	52	113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

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	2596	N	2357	-0-	-239	-0-		2304	3	53	9	Y	48					323
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		2118	3	56	9	Y	51	3	8			371
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-		2392	3	44	9	Y	40	5	8			406
04	1200	X	1198	-0-	-2	-0-		1168	3	30	9	Y	27	4	8			429
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-		1567	3	28	9	Y	25	8	8			446
06	1200	X	1164	-0-	-36	-0-		1130	3	34	9	Y	31	300	1	6	8	171
07	1240	X	872	-0-	-368	-0-		760	3	112	9	Y	102					273
08	1240	X	790	-0-	-450	-0-		761	3	29	9	Y	26	4	8			295
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		1478	3	34	9	Y	31	147	1	3	8	176
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-		1002	3	46	9	Y	42	7	8			211
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		1691	3	69	9	Y	63	6	8			268
12	1240	N	854	-0-	-386	-0-		832	3	22	9	Y	20					288

TOTAL GAS PROD: 17,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

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	1085	N	689	-0-	-396	-0-		661	3	28	9	N	25					206
02	980	N	709	-0-	-271	-0-		678	3	31	9	N	28	3	8			231
03	744	N	548	-0-	-196	-0-		504	3	44	9	N	40	2	8			269
04	660	N	547	-0-	-113	-0-		541	3	6	9	N	5	2	8			272
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-		832	3	26	9	N	24	1	8			295
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-		727	3	29	9	N	26	1	8			320
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-		750	3	11	9	N	10					330
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		1298	3	29	9	N	26	1	8			355
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-		877	3	42	9	N	38	177	1	1	8	215
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-		868	3	23	9	N	21	1	8			235
11	1050	N	418	-0-	-632	-0-		416	3	2	9	N	2					237
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		1363	3	3	9	N	3					240

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					257
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					257
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	337	3	19	9	N	17					274
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8					282
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	252	3	13	9	N	12					294
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	302	3	14	9	N	13	161	1			146
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					146
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					146
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					146
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					146
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					26
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	26	1			-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	3	7	9	Y	6	1	8			5
04	3000	N	4709	-0-	1709	1709	4707	3	2	9	Y	2	2	8			5
05	3100	N	4004	-0-	904	2613	3993	3	11	9	Y	10					15
06	3000	N	3761	-0-	761	3374	3729	3	32	9	Y	29	42	1	1	8	1
07	6599	X	3225	-0-	-3374	-0-	3225	3			Y	-0-					1
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2946	3	33	9	Y	30	3	8			28
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2981	3	10	9	Y	9	32	1	1	8	4
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3341	3	8	9	Y	7					11
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					11
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	21					126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 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-			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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			70
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			70
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7			77
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8	77
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			77
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			77
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			77
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			77
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8	77
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			77
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			77
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8	77

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					157
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					157
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	2			N	-0-					157
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8					165
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	709	2	26	9	N	24	1	8			188
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					188
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	N	7					195
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					195
09	720	N	268	-0-	-452	-0-	266	2	2	9	N	2	2	8			195
10	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	2			N	-0-					195
11	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					195
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	N	23	3	8			215

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					73
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					73
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					73
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			73
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					73
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	136	2	3	9	N	3					76
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					76
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					76
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					76
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					76
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					76
*12	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 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-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			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: 7

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8	2	8			171
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					171
03	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	1213	2	11	9	N	10					181
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8	3	8			186
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					191
06	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-					191
07	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	N	2					193
08	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1220	2	7	9	N	6	1	8			198
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1308	2	30	9	N	27	32	1	3	8	190
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	131	1	1	8	59
11	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1191	2	2	9	N	2					61
*12	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1336	2	9	9	N	8	8	8			61

TOTAL GAS PROD: 14,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1562	-0-	-19	-0-	1554	2	8	9	N	7	2	8			107
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					107
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	N	3					110
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6	2	8			114
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1464	2	6	9	N	5					119
06	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1382	2	3	9	N	3					122
07	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	2			N	-0-					122
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					122
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1269	2	8	9	N	7	2	8			127
10	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					127
11	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1136	2			N	-0-					127
*12	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1222	2	8	9	N	7	7	8			127

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1337	2	15	9	N	14	3	8			187
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2					189
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3					192
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11	6	8			197
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6	1	8			202
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	N	2					204
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					204
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	N	11	1	8			214
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	N	4	2	8			216
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					216
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	N	15					231
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1167	2	21	9	N	19	9	8			241

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8	1	8			134
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					134
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	N	8					142
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12	9	N	11	6	8			147
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	N	2	2	8			147
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					147
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					147
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1	1	8			147
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	8			147
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					147
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					147
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5	5	8			147

TOTAL GAS PROD: 11,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 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	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1751	2	2	9	N	2					202
02	1708	N	883	-0-	-825	-0-	877	2	6	9	N	5	4	8			203
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					210
04	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1462	2	11	9	N	10	5	8			215
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1832	2	13	9	N	12	2	8			225
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1615	2	3	9	N	3					228
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1771	2	4	9	N	4					232
08	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			232
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	N	2	2	8			232
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N	1					233
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					233
*12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1814	2	9	9	N	8	8	8			233

TOTAL GAS PROD: 20,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					42
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					42
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					137
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	123	2	7	9	N	6	1	8			142
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	613	2	20	9	N	18					160
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	589	2	35	9	N	32	3	8			189
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					189
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					189
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					189
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					189
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					189
10	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					189
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					189
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12	12	8			189

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	68					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	1	76	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	3000	N	8437	-0-	5437	5437	8423	2	14	9	N	13					31
10	3100	N	8479	-0-	5379	10816	8473	2	6	9	N	5					36
11	3000	N	7715	-0-	4715	15531	7713	2	2	9	N	2					38
*12	23247	X	7716	-0-	-15531	-0-	7704	2	12	9	N	11	3	8			46

TOTAL GAS PROD: 32,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					157
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					157
03	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					157
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					157
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					157
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	N	16	1	8			143
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					143
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1724	2	24	9	N	22					165
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5	2	8			168
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	N	3					171
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	2	11	9	N	10					181
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					181
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1478	2	69	9	N	63					244
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3	112	1	3	8	132
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					132
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2					134
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1404	2	24	9	N	22	9	8			147

TOTAL GAS PROD: 16,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

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	3		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: 3

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					121
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					121
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					121
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					121
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					121
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					121
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					121
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	744	2	147	9	N	134					217
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	408	2	146	9	N	133					350
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	169	1			181
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	706	2	134	9	N	122					303
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	844	2	135	9	N	123	170	1			256
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	785	2	81	9	N	74					330
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	889	2	120	9	N	109	93	1			346
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	833	2	154	9	N	140	176	1			310
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	776	2	168	9	N	153	57	1			406
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	924	2	217	9	N	197	197	1			406
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	639	2	127	9	N	115	171	1			350
*12	930	N	841	-0-	-89	-0-	776	2	65	9	N	59	163	1			246

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8	1	8			77
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	222	2			N	-0-					77
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					77
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	536	2	6	9	N	5					82
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					82
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					82
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					82
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					82
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					82
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					82
11	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					82
*12	558	N	220	-0-	-338	-0-	219	2	1	9	N	1	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					119
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					119
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					119
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					119
07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					119
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					119
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					119
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					119
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					119
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 15,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					131
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					131
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					131
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					131
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					131
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					131
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

01	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					176
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	92	2			N	-0-					176
03	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-					176
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10					186
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8			186
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					186
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					189
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	432	2	3	9	N	3					192
09	510	N	365	-0-	-145	-0-	364	2	1	9	N	1	1	8			192
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					192
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	2			N	-0-					192
*12	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

01	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-					152
02	1960	N	1329	-0-	-631	-0-	1311	2	18	9	N	16					168
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					168
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1634	2	25	9	N	23	4	8			187
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					187
06	2130	N	1762	-0-	-368	-0-	1762	2			N	-0-					187
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3					190
08	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			N	-0-					190
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	N	5	3	8			192
10	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	2			N	-0-					192
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					194
*12	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1615	2	7	9	N	6	6	8			194

TOTAL GAS PROD: 20,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					83
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					83
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					83
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					83
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					83
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					83
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					83
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					83
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					83
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					83
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					83
*12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	34	-0-	-18	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		96	-0-	96	135	96	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	193	58	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		37	-0-	37	230	37	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	73	-0-	-230	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	2	26	9	Y	24	1	8			194
02	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	1437	2	26	9	Y	24					218
03	2943	N	1480	-0-	-1463	-0-	1474	2	6	9	Y	5					223
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2252	2	32	9	Y	29	65	1	9	8	178
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	2	8			178
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					178
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1809	2	26	9	Y	24					202
08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	1805	1770	2	35	9	Y	32	51	1	7	8	176
09	DLQ G-10		2007	-0-	2007	3812	1984	2	23	9	Y	21	5	8			192
10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5867	2030	2	25	9	Y	23	1	8			214
11	DLQ G-10		1707	-0-	1707	7574	1668	2	39	9	Y	35					249
*12	3100	N	2078	-0-	-1022	6552	2044	2	34	9	Y	31	11	8			269

TOTAL GAS PROD: 22,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 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	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					192
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					192
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					192
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					192
05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					192
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					192
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					192
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					192
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	142	1			51
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					51
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					51
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 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	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	-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-

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 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	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					129
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					129
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					129
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					129
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					129
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					129
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					129
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					129
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	N	16					145
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-104	-0-	36	2	15	9	Y	14					262
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	89	2	21	9	Y	19					281
03	206	N	96	-0-	-110	-0-	77	2	19	9	Y	17					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	99	1	3	8	230
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8			230
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			166
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					601
02	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					601
03	2685	N	1816	-0-	-869	-0-	1792	2	24	9	Y	22					623
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	8			623
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			623
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					623
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					623
08	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1241	2	9	9	Y	8	8	8			623
09	DLQ G-10		1244	-0-	1244	2494	1243	2	1	9	Y	1	1	8			623
10	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3836	1342	2			Y	-0-					623
11	DLQ G-10		1204	-0-	1204	5040	1204	2			Y	-0-					623
*12	3100	N	1252	-0-	-1848	3192	1212	2	40	9	Y	36	36	8			623

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

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-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	Y	6					43
02	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	994	2	12	9	Y	11					54
03	1678	N	672	-0-	-1006	-0-	672	2			Y	-0-					54
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2	8	1	1	8	47
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					47
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					47
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2					49
08	DLQ G-10		654	-0-	654	654	653	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	37
09	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2030	1373	2	3	9	Y	3	1	8			39
10	DLQ G-10		939	-0-	939	2969	939	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		770	-0-	770	3739	770	2			Y	-0-					39
*12	3100	N	1085	-0-	-2015	1724	1082	2	3	9	Y	3	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 12,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 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	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-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	380	2	77	9	N	70					285
	02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	278	2	52	9	N	47	170	1			162
	03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	N	10					172
	04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	398	2	58	9	N	53					225
	05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	378	2	57	9	N	52					277
	06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	337	2	63	9	N	57	184	1			150
	07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	354	2	97	9	N	88					238
	08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			238
	09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	383	2	18	9	N	16	167	1			87
	10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	374	2	62	9	N	56					143
	11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	252	2	30	9	N	27					170
*	12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	360	2	42	9	N	38					208

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	N	16					235
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					235
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	N	9					244
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	1	8			245
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			245
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					245
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					245
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			245
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	769	2	3	9	N	3	3	8			245
10	961	N	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-					245
11	900	N	427	-0-	-473	-0-	427	2			N	-0-					245
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 10,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	106	2	54	9	Y	49					448
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	58	2	22	9	Y	20					468
03	246	X	166	-0-	-80	-0-	164	2	2	9	Y	2					470
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					470
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	169	2	20	9	Y	18					488
06	150	X	140	-0-	-10	-0-	134	2	6	9	Y	5	135	1			358
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					358
08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	89	2	13	9	Y	12	2	8			368
09	DLQ G-10		168	-0-	168	270	168	2			Y	-0-					368
10	DLQ G-10		163	-0-	163	433	163	2			Y	-0-					368
11	DLQ G-10		110	-0-	110	543	110	2			Y	-0-					368
*12	742	X	199	-0-	-543	-0-	160	2	39	9	Y	35					403

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					179
02	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					179
03	977	N	465	-0-	-512	-0-	465	2			Y	-0-					179
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					179
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					179
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					179
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					179
08	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					179
09	DLQ G-10		399	-0-	399	730	399	2			Y	-0-					179
10	DLQ G-10		283	-0-	283	1013	283	2			Y	-0-					179
11	DLQ G-10		410	-0-	410	1423	410	2			Y	-0-					179
*12	2001	N	578	-0-	-1423	-0-	578	2			Y	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

01	39556	X	34732	-0-	-4824	-0-	34699	2	33	9	N	30						121
02	33936	X	28444	-0-	-5492	-0-	28424	2	20	9	N	18	2	8				137
03	37572	X	33560	-0-	-4012	-0-	33528	2	32	9	N	29						166
04	35280	X	31827	-0-	-3453	-0-	31785	2	42	9	N	38	20	8				184
05	35619	X	32169	-0-	-3450	-0-	32150	2	19	9	N	17	177	1	4	8		20
06	33600	X	30323	-0-	-3277	-0-	30286	2	37	9	N	34	38	1	1	8		15
07	33573	X	30764	-0-	-2809	-0-	30741	2	23	9	N	21						36
08	33573	X	30410	-0-	-3163	-0-	30326	2	84	9	N	76	22	8				90
09	31830	X	28824	-0-	-3006	-0-	28798	2	26	9	N	24	24	8				90
10	32178	X	29169	-0-	-3009	-0-	29168	2	1	9	N	1	1	8				90
11	30330	X	24238	-0-	-6092	-0-	24215	2	23	9	N	21						111
*12	30752	X	28798	-0-	-1954	-0-	28728	2	70	9	N	64	48	8				127

TOTAL GAS PROD: 363,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 10300 - 15834

01	41106	X	35261	-0-	-5845	-0-	35258	2	3	9	N	3	3	8				142
02	34832	X	28626	-0-	-6206	-0-	28624	2	2	9	N	2	2	8				142
03	38316	X	33642	-0-	-4674	-0-	33642	2			N	-0-						142
04	36150	X	31886	-0-	-4264	-0-	31871	2	15	9	N	14	14	8				142
05	36239	X	32061	-0-	-4178	-0-	32058	2	3	9	N	3	3	8				142
06	34110	X	29917	-0-	-4193	-0-	29917	2			N	-0-						142
07	33635	X	30204	-0-	-3431	-0-	30204	2			N	-0-						142
08	33635	X	29677	-0-	-3958	-0-	29668	2	9	9	N	8	8	8				142
09	31890	X	28196	-0-	-3694	-0-	28187	2	9	9	N	8	8	8				142
10	32054	X	28365	-0-	-3689	-0-	28364	2	1	9	N	1	1	8				142
11	29910	X	28988	-0-	-922	-0-	28988	2			N	-0-						142
*12	30194	X	27556	-0-	-2638	-0-	27552	2	4	9	N	4	4	8				142

TOTAL GAS PROD: 364,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	20610	-0-	-3942	-0-	20607	2	3	9	N	3	3	8			93
02	20412	X	16895	-0-	-3517	-0-	16893	2	2	9	N	2	2	8			93
03	22568	X	19494	-0-	-3074	-0-	19494	2			N	-0-					93
04	21240	X	18676	-0-	-2564	-0-	18453	2	223	9	N	203	177	1	23	8	96
05	21235	X	18518	-0-	-2717	-0-	18512	2	6	9	N	5	5	8			96
06	19950	X	17338	-0-	-2612	-0-	17265	2	73	9	N	66					162
07	19499	X	17397	-0-	-2102	-0-	17309	2	88	9	N	80	177	1			65
08	19499	X	17125	-0-	-2374	-0-	17106	2	19	9	N	17	46	1	13	8	23
09	18690	X	16512	-0-	-2178	-0-	16499	2	13	9	N	12	12	8			23
10	18507	X	16684	-0-	-1823	-0-	16682	2	2	9	N	2	2	8			23
11	17340	X	8684	-0-	-8656	-0-	8670	2	14	9	N	13					36
*12	17391	X	16381	-0-	-1010	-0-	16087	2	294	9	N	267	168	1	38	8	97

TOTAL GAS PROD: 204,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					88
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-	77	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					11
05	1085	N	547	-0-	-538	-0-	547	2			Y	-0-					11
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					11
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					11
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					11
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			Y	-0-					11
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					119
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	857	2			Y	-0-					119
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1089	2	43	9	Y	39					158
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			Y	-0-					158
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			Y	-0-					158
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	822	2	30	9	Y	27					185
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-	157	1			28
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					28
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					28
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			Y	-0-					144
02	2772	X	1806	-0-	-966	-0-	1806	2			Y	-0-					144
03	3069	X	866	-0-	-2203	-0-	866	2			Y	-0-					144
04	2850	X	1275	-0-	-1575	-0-	1275	2			Y	-0-					144
05	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	2			Y	-0-					144
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					144
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					144
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					144
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			Y	-0-					144
10	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	2983	2			Y	-0-					144
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					144
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 25,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 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	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-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 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	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4352	2	45	9	N	41	6	8			198
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	3850	2	76	9	N	69	10	8			257
03	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4506	2	18	9	N	16	16	8			257
04	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-	157	1			100
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4716	2	11	9	N	10					110
06	4380	X	3786	-0-	-594	-0-	3725	2	61	9	N	55					165
07	4526	X	3365	-0-	-1161	-0-	3348	2	17	9	N	15					180
08	4526	X	3198	-0-	-1328	-0-	3154	2	44	9	N	40	3	8			217
09	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4044	2	90	9	N	82	179	1	35	8	85
10	4712	X	4043	-0-	-669	-0-	4009	2	34	9	N	31					116
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					116
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 39,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

01	3689	X	643	-0-	-3046	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2	-0-	-3078	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

01	5208	X	2576	-0-	-2632	-0-	2576	2			N	-0-					98
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					98
03	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	4874	2			N	-0-					98
04	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2			N	-0-					98
05	6045	X	4548	-0-	-1497	-0-	4548	2			N	-0-					98
06	5850	X	4161	-0-	-1689	-0-	4161	2			N	-0-					98
07	6045	X	4051	-0-	-1994	-0-	4051	2			N	-0-					98
08	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	4077	2			N	-0-					98
09	4500	X	4465	-0-	-35	-0-	4465	2			N	-0-					98
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					98
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					98
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 43,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 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	47	X	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3	3	8			96
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					96
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					96
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	175	2	197	9	N	179	235	1			40
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	N	3					43
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					43
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3050	2	29	9	N	26	26	8			43
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3077	2	139	9	N	126	19	8			150
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1653	2	84	9	N	76	183	1			43
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2470	2	40	9	N	36	1	8			78
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 14,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 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	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3802	2	9	9	N	8	8	8			149
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9348	2	120	9	N	109	71	8			187
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					187
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	30	2	142	9	N	129	300	1			16
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5649	2	1	9	N	1					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3923	2	14	9	N	13	13	8			17
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5220	2	142	9	N	129	16	8			130
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2773	2	128	9	N	116	179	1			67
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	N	11					78
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 33,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

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		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	103	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	157	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	132	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	174	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	195	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	157	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	271	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	287	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	146	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	193	1	335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 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	1023	N	736	-0-	-287	-0-	91	1	642	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
02	896	N	885	-0-	-11	-0-	152	1	730	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	113	1	810	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	114	1	762	3	Y	8	8	1	1	8	9
							9	9									
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	154	1	766	3	Y	10	8	1	1	8	10
							11	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	178	1	726	3	Y	12	8	1			14
							13	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	171	1	761	3	Y	-0-					14
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	175	1	704	3	Y	1					15
							1	9									
09	930	N	735	-0-	-195	-0-	186	1	542	3	Y	6	7	1	1	8	13
							7	9									
10	930	N	700	-0-	-230	-0-	178	1	519	3	Y	3					16
							3	9									
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	176	1	552	3	Y	6	2	8			20
							7	9									
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	195	1	612	3	Y	-0-	15	1	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	109	1	902	3	Y	2					44
							2	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	90	1	422	3	Y	-0-					44
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	62	1	249	3	Y	-0-	32	1			12
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					12
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	157	1	472	3	Y	-0-					12
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	115	1	223	3	Y	-0-					12
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					12
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	146	1	336	3	Y	2					14
							2	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					14
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	456	1	516	3	Y	-0-					14
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	141	1	366	3	Y	-0-					14
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-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-

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

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	371	-0-	-156	-0-	39	1	324	3	Y	7					67
							8	9									
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	57	1	265	3	Y	4					71
							4	9									
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	74	1	297	3	Y	-0-	42	1			29
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	382	3	Y	2					31
							2	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	119	1	357	3	Y	12					43
							13	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	140	1	269	3	Y	2					45
							2	9									
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	139	1	246	3	Y	-0-					45
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	220	1	505	3	Y	2					47
							2	9									
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	200	1	185	3	Y	-0-					47
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	147	1	167	3	Y	-0-					47
11	690	N	207	-0-	-483	-0-	57	1	150	3	Y	-0-					47
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	112	1	195	3	Y	2					49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1894	-0-	-121	-0-	137	1	1750	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
02	1484	N	1303	-0-	-181	-0-	138	1	1150	3	Y	14	8	1			8
							15	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	151	1	1958	3	Y	19	10	1	3	8	14
							21	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	153	1	1848	3	Y	14	10	1	3	8	15
							15	9									
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	152	1	1260	3	Y	14	11	1	3	8	15
							15	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	226	1	1218	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
07	2077	N	1572	-0-	-505	-0-	246	1	1320	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	194	1	1405	3	Y	4					13
							4	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	408	1	1304	3	Y	7	9	1	3	8	8
							8	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	388	1	1338	3	Y	9					17
							10	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	390	1	1281	3	Y	10	10	1	3	8	14
							11	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	420	1	1292	3	Y	7	10	1	2	8	9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	262	1	1291	3	Y	5					14
							6	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	204	1	1138	3	Y	-0-					14
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	277	1	1572	3	Y	9	18	1			5
							10	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	312	1	1709	3	Y	5					10
							6	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	408	1	1750	3	Y	6					16
							7	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	451	1	1678	3	Y	1					17
							1	9									
07	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	321	1	1260	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
08	2170	N	410	-0-	-1760	-0-	82	1	328	3	Y	-0-					6
09	2130	N	1136	-0-	-994	-0-	283	1	853	3	Y	-0-					6
10	1581	N	1093	-0-	-488	-0-	241	1	851	3	Y	1					7
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	297	1	694	3	Y	-0-					7
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	180	1	509	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		126	1	1295	3	Y	15	17	1			21
								17	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		133	1	865	3	Y	14					35
								15	9									
03	1767	N	902	-0-	-865	-0-		37	1	848	3	Y	15	19	1	3	8	28
								17	9									
04	1380	N	979	-0-	-401	-0-		97	1	865	3	Y	15	19	1	4	8	20
								17	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		130	1	1056	3	Y	13	3	8			30
								14	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		294	1	1676	3	Y	3					33
								3	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		274	1	1638	3	Y	3					36
								3	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		319	1	1280	3	Y	25	40	1			21
								28	9									
09	1950	N	971	-0-	-979	-0-		261	1	703	3	Y	6	2	8			25
								7	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		640	1	1536	3	Y	8					33
								9	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		455	1	1188	3	Y	11	3	8			41
								12	9									
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-		305	1	884	3	Y	19	23	1	3	8	34
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-		195	1	2012	3	Y	16	19	1			22
								18	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-		336	1	2188	3	Y	14					36
								15	9									
03	1736	X	1653	-0-	-83	-0-		68	1	1567	3	Y	16	19	1	4	8	29
								18	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-		283	1	2525	3	Y	15	20	1	4	8	20
								17	9									
05	1736	X	1572	-0-	-164	-0-		170	1	1388	3	Y	13	3	8			30
								14	9									
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-		337	1	1918	3	Y	3					33
								3	9									
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-					33
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-						Y	-0-	33	1			-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-						Y	1	1	8			-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-						Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-						Y	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					49
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	3	Y	-0-					49
03	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	175	1	948	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	297	1	1397	3	Y	2	2	8			49
							2	9									
05	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	361	1	1434	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	366	1	1367	3	Y	-0-					49
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	438	1	1539	3	Y	-0-					49
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	531	1	1735	3	Y	-0-					49
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	585	1	1454	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
*10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	473	1	1263	3	Y	-0-					49
*11	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	551	1	1425	3	Y	2	2	8			49
							2	9									
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	538	1	1532	3	Y	2	2	8			49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	4					37
							4	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	N	-0-					37
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					37
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					37
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					37
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	43					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-73	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					8
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	112	1	434	3	Y	-0-					8
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	140	1	547	3	Y	-0-					8
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	3	Y	-0-					8
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	125	1	578	3	Y	-0-					8
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	90	1	406	3	Y	-0-					8
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	106	1	466	3	Y	1					9
							1	9									
08	713	N	478	-0-	-235	-0-	85	1	372	3	Y	19					28
							21	9									
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	89	1	391	3	Y	1					29
							1	9									
10	558	N	254	-0-	-304	-0-	45	1	195	3	Y	13					42
							14	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	122	1	522	3	Y	7	39	1			10
							8	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	134	1	549	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1316	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	3	Y	10	16	1			3
							11	9									
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	73	1	604	3	Y	20	12	1			11
							22	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	66	1	854	3	Y	27	15	1	4	8	19
							30	9									
04	1200	N	810	-0-	-390	-0-	60	1	730	3	Y	18	14	1	4	8	19
							20	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	193	1	1597	3	Y	20	14	1	4	8	21
							22	9									
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	236	1	1274	3	Y	12	13	1			20
							13	9									
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	217	1	1164	3	Y	7	14	1			13
							8	9									
08	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	127	1	915	3	Y	6					19
							7	9									
09	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	268	1	856	3	Y	9	13	1	4	8	11
							10	9									
10	1395	N	997	-0-	-398	-0-	221	1	762	3	Y	13					24
							14	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	313	1	1030	3	Y	14	14	1	4	8	20
							15	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	385	1	1186	3	Y	9	14	1	3	8	12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1436	3	Y	14	23	1			4
							15	9									
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	137	1	1139	3	Y	29	17	1			16
							32	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	3	Y	38	21	1	6	8	27
							42	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	115	1	1397	3	Y	28	20	1	5	8	30
							31	9									
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	152	1	1258	3	Y	28	21	1	6	8	31
							31	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	234	1	1259	3	Y	17	19	1			29
							19	9									
07	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	229	1	1229	3	Y	10	20	1			19
							11	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	193	1	1392	3	Y	8					27
							9	9									
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	381	1	1220	3	Y	13	18	1	6	8	16
							14	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	334	1	1152	3	Y	19					35
							21	9									
11	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	308	1	1013	3	Y	19	19	1	6	8	29
							21	9									
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	383	1	1177	3	Y	12	19	1	5	8	17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 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	496	N	445	-0-	-51	-0-	89	1	350	3	Y	5	13	1			10
							6	9									
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	98	1	322	3	Y	5					15
							6	9									
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	81	1	313	3	Y	4	12	1			7
							4	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	150	1	368	3	Y	4					11
							4	9									
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	151	1	255	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	177	1	271	3	Y	2					7
							2	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	240	1	298	3	Y	-0-	5	1			2
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	151	1	282	3	Y	6					8
							7	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	155	1	320	3	Y	-0-					8
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	114	1	300	3	Y	-0-					8
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	127	1	287	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	153	1	291	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	628	1	2103	3	Y	1	37	1			14
							1	9									
02	2800	N	3701	-0-	901	901	1654	1	2038	3	Y	8					22
							9	9									
03	3100	N	4315	-0-	1215	2116	2082	1	2232	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
04	3000	N	3682	-0-	682	2798	1768	1	1912	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	4903	X	2105	-0-	-2798	-0-	681	1	1421	3	Y	3					26
							3	9									
06	2430	X	1632	-0-	-798	-0-	587	1	1045	3	Y	-0-					26
07	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	569	1	897	3	Y	1					27
							1	9									
08	4309	X	1300	-0-	-3009	-0-	516	1	783	3	Y	1					28
							1	9									
09	3690	X	1139	-0-	-2551	-0-	470	1	667	3	Y	2	1	8			29
							2	9									
10	2108	X	1122	-0-	-986	-0-	379	1	742	3	Y	1					30
							1	9									
11	1620	X	974	-0-	-646	-0-	378	1	594	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	1457	X	982	-0-	-475	-0-	348	1	633	3	Y	1	1	8			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	981	-0-	-11	-0-	129	1	832	3	Y	18					55
							20	9									
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	353	1	730	3	Y	-0-					55
03	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	123	1	1052	3	Y	24	73	1			6
							26	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	3	Y	-0-					6
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	150	1	866	3	Y	-0-					6
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	111	1	803	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1116	X	878	-0-	-238	-0-	67	1	811	3	Y	-0-					6
08	1023	N	701	-0-	-322	-0-	81	1	620	3	Y	-0-					6
09	930	N	787	-0-	-143	-0-	258	1	529	3	Y	-0-					6
10	868	N	541	-0-	-327	-0-	118	1	423	3	Y	-0-					6
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	236	1	678	3	Y	-0-					6
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	274	1	578	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 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	341	N	303	-0-	-38	-0-	56	1	247	3	N	-0-					47
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	56	1	218	3	N	-0-					47
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	70	1	276	3	N	-0-					47
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	3	N	-0-					47
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	65	1	302	3	N	-0-					47
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	57	1	257	3	N	-0-					47
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	56	1	249	3	N	-0-					47
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	58	1	255	3	N	-0-					47
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	272	3	N	-0-					47
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	54	1	235	3	N	-0-					47
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	54	1	233	3	N	-0-					47
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	256	3	N	78	45	1			80
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

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	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	283	1	2413	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	389	1	2090	3	Y	14					36
							15	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	417	1	2588	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	3000	N	3407	-0-	407	407	603	1	2787	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	3100	N	3107	-0-	7	414	571	1	2522	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	2919	X	2505	-0-	-414	-0-	419	1	2083	3	Y	3					33
							3	9									
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	432	1	2154	3	Y	3					36
							3	9									
08	3534	X	2153	-0-	-1381	-0-	275	1	1850	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	3420	X	2458	-0-	-962	-0-	504	1	1947	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	531	1	1819	3	Y	8					33
							9	9									
11	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	437	1	2013	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	439	1	1879	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

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	1674	N	113	-0-	-1561	-0-	16	1	94	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	868	N	93	-0-	-775	-0-	18	1	69	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	14	1	67	3	Y	3					4
							3	9									
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	11	1	67	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	60	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	15	1	55	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	3					4
							3	9									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	16	1	39	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	6	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	8	1	18	3	Y	3					4
							3	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	24	1	53	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

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	3100	-0-	-403	-0-		383	1	2700	3	Y	15	22	1			25
								17	9									
02	3164	X	2736	-0-	-428	-0-		470	1	2256	3	Y	9	25	1			9
								10	9									
03	3503	X	3014	-0-	-489	-0-		364	1	2622	3	Y	25	3	8			31
								28	9									
04	3270	X	1580	-0-	-1690	-0-		202	1	1353	3	Y	23	23	1	3	8	28
								25	9									
05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-		513	1	2555	3	Y	27	23	1	3	8	29
								30	9									
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-		489	1	1997	3	Y	35	23	1			41
								39	9									
07	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-		371	1	1648	3	Y	-0-					41
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-		629	1	2525	3	Y	7					48
								8	9									
09	3000	X	2525	-0-	-475	-0-		640	1	1863	3	Y	20	23	1	4	8	41
								22	9									
10	3100	X	2716	-0-	-384	-0-		690	1	2015	3	Y	10					51
								11	9									
11	3060	X	3010	-0-	-50	-0-		722	1	2268	3	Y	18	6	8			63
								20	9									
12	3162	X	2752	-0-	-410	-0-		664	1	2088	3	Y	-0-	46	1	6	8	5

TOTAL GAS PROD: 32,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2178	-0-	-147	-0-		263	1	1907	3	Y	7					17
								8	9									
02	2212	N	1504	-0-	-708	-0-		311	1	1170	3	Y	21					38
								23	9									
03	2325	N	1779	-0-	-546	-0-		266	1	1505	3	Y	7	2	8			43
								8	9									
04	2100	N	1637	-0-	-463	-0-		317	1	1318	3	Y	2	2	8			43
								2	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-		397	1	1565	3	Y	2	2	8			43
								2	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-		372	1	1451	3	Y	-0-					43
07	1705	N	1542	-0-	-163	-0-		322	1	1181	3	Y	35	46	1			32
								39	9									
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-		459	1	1446	3	Y	7					39
								8	9									
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-		500	1	1192	3	Y	9	3	8			45
								10	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		568	1	1398	3	Y	20	41	1			24
								22	9									
11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-		542	1	1235	3	Y	1	1	8			24
								1	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		562	1	1368	3	Y	10	2	8			32
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	647	1	1701	3	Y	1					89
							1	9									
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	685	1	1455	3	Y	9	50	1			48
							10	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	641	1	1733	3	Y	21	2	8			67
							23	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	719	1	1590	3	Y	2	50	1	2	8	17
							2	9									
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	747	1	1590	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
06	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	960	1	1239	3	Y	51					68
							56	9									
07	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	912	1	1370	3	Y	-0-					68
08	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	834	1	1391	3	Y	24					92
							26	9									
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	842	1	1498	3	Y	-0-					92
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	693	1	1651	3	Y	-0-					92
11	2190	N	1651	-0-	-539	-0-	594	1	1056	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	754	1	1506	3	Y	22	52	1	1	8	61
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-125	-0-	104	1	735	3	Y	25	37	1			42
							28	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	135	1	646	3	Y	15	42	1			15
							17	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	85	1	609	3	Y	42	5	8			52
							46	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	109	1	730	3	Y	39	39	1	5	8	47
							43	9									
05	899	N	673	-0-	-226	-0-	104	1	518	3	Y	46	39	1	5	8	49
							51	9									
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	180	1	735	3	Y	58	39	1			68
							64	9									
07	899	X	413	-0-	-486	-0-	76	1	336	3	Y	1					69
							1	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	661	3	Y	12					81
							13	9									
09	990	N	586	-0-	-404	-0-	141	1	409	3	Y	33	39	1	6	8	69
							36	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	137	1	401	3	Y	16					85
							18	9									
11	810	N	384	-0-	-426	-0-	85	1	266	3	Y	30	10	8			105
							33	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	64	1	201	3	Y	-0-	76	1	9	8	8

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1967	-0-	-358	-0-	143	1	1816	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
02	2072	N	1557	-0-	-515	-0-	165	1	1377	3	Y	14	8	1			8
							15	9									
03	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	112	1	1449	3	Y	19	10	1	3	8	14
							21	9									
04	1890	N	1476	-0-	-414	-0-	111	1	1350	3	Y	14	10	1	3	8	15
							15	9									
05	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	143	1	1189	3	Y	14	11	1	3	8	15
							15	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	244	1	1313	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
07	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	206	1	1105	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	153	1	1105	3	Y	4					13
							4	9									
09	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	277	1	886	3	Y	7	9	1	3	8	8
							8	9									
10	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	248	1	858	3	Y	9					17
							10	9									
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	258	1	847	3	Y	10	10	1	3	8	14
							11	9									
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	407	1	1251	3	Y	7	10	1	2	8	9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1905	-0-	-1102	-0-	1905	3			Y	-0-					30
02	2800	X	1806	-0-	-994	-0-	219	1	1587	3	Y	-0-					30
03	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	482	1	2616	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	523	1	2457	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	601	1	2389	3	Y	-0-					30
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	604	1	2259	3	Y	-0-					30
07	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	617	1	2163	3	Y	-0-					30
08	2976	N	2832	-0-	-144	-0-	664	1	2168	3	Y	-0-					30
09	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	822	1	2045	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
*10	3100	N	3212	-0-	112	112	875	1	2337	3	Y	-0-					30
*11	3000	N	2992	-0-	-8	104	833	1	2158	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	3002	X	2898	-0-	-104	-0-	753	1	2144	3	Y	1	1	8			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		430	1	1746	3	Y	14					64
								15	9									
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		549	1	1487	3	Y	10					74
								11	9									
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-		556	1	1826	3	Y	-0-					74
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-		565	1	1750	3	Y	-0-					74
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-		623	1	1724	3	Y	-0-					74
06	2310	N	2200	-0-	-110	-0-		643	1	1557	3	Y	-0-					74
07	2387	N	2260	-0-	-127	-0-		644	1	1616	3	Y	-0-					74
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-		629	1	1616	3	Y	-0-					74
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-		663	1	1511	3	Y	32					106
								35	9									
10	2263	N	2259	-0-	-4	-0-		702	1	1550	3	Y	6					112
								7	9									
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-		737	1	1481	3	Y	2					114
								2	9									
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-		713	1	1453	3	Y	16					130
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

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	2552	-0-	-83	-0-		361	1	2167	3	Y	22	27	1			7
								24	9									
02	2380	N	2251	-0-	-129	-0-		466	1	1753	3	Y	29	32	1			4
								32	9									
03	2604	N	2438	-0-	-166	-0-		420	1	1995	3	Y	21					25
								23	9									
04	2460	N	2395	-0-	-65	-0-		348	1	2023	3	Y	22	24	1			23
								24	9									
05	2480	N	2476	-0-	-4	-0-		446	1	2010	3	Y	18	28	1			13
								20	9									
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-		465	1	1764	3	Y	22	11	1	4	8	20
								24	9									
07	2480	X	2467	-0-	-13	-0-		535	1	1912	3	Y	18	29	1			9
								20	9									
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-		501	1	1854	3	Y	18					27
								20	9									
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-		648	1	1530	3	Y	18	28	1			17
								20	9									
10	2480	N	2321	-0-	-159	-0-		717	1	1585	3	Y	17	29	1			5
								19	9									
11	2310	N	2219	-0-	-91	-0-		650	1	1546	3	Y	21					26
								23	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-		692	1	1553	3	Y	21	28	1	1	7	18
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 28,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	314	1	2755	3	Y	9					36
							10	9									
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	394	1	2212	3	Y	-0-					36
03	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	333	1	2716	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
04	2970	N	2556	-0-	-414	-0-	291	1	2263	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
05	2883	N	2590	-0-	-293	-0-	451	1	2137	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	557	1	1600	3	Y	-0-					36
07	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	524	1	1977	3	Y	-0-					36
08	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	495	1	1939	3	Y	-0-					36
09	2550	X	2251	-0-	-299	-0-	604	1	1646	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
10	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	528	1	1730	3	Y	-0-					36
11	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	512	1	1683	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
12	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	399	1	2002	3	Y	14	32	1	1	8	17
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1429	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	190	1	1235	3	Y	14					36
							15	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	153	1	1362	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	161	1	1316	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	196	1	1118	3	Y	3					33
							3	9									
07	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	207	1	1237	3	Y	3					36
							3	9									
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	287	1	1149	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	363	1	980	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	386	1	928	3	Y	8					33
							9	9									
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	387	1	1011	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	367	1	1067	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	923	3	Y	32	38	1			44
							35	9									
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	125	1	813	3	Y	27					71
							30	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	3	Y	32	39	1	7	8	57
							35	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	Y	30	39	1	8	8	40
							33	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	155	1	1259	3	Y	27	6	8			61
							30	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	193	1	1100	3	Y	5					66
							6	9									
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	200	1	1197	3	Y	5					71
							6	9									
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	255	1	1021	3	Y	49	79	1			41
							54	9									
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	312	1	843	3	Y	13	5	8			49
							14	9									
10	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	291	1	698	3	Y	16					65
							18	9									
11	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	286	1	748	3	Y	23	6	8			82
							25	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	296	1	859	3	Y	37	45	1	6	8	68
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 14,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	55	1	704	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	69	1	579	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	52	1	666	3	Y	23	12	1	4	8	16
							25	9									
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	53	1	642	3	Y	17	12	1	3	8	18
							19	9									
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	76	1	630	3	Y	17	12	1	4	8	19
							19	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	108	1	584	3	Y	9	11	1			17
							10	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	123	1	660	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	Y	5					16
							6	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	177	1	568	3	Y	9	11	1	4	8	10
							10	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	172	1	594	3	Y	11					21
							12	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	170	1	557	3	Y	11	12	1	3	8	17
							12	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	169	1	518	3	Y	7	11	1	3	8	10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-		82	1	531	3	Y	27					79
								30	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-		158	1	328	3	Y	-0-					79
03	620	N	589	-0-	-31	-0-		58	1	492	3	Y	35	106	1			8
								39	9									
04	630	N	448	-0-	-182	-0-		55	1	393	3	Y	-0-					8
05	527	N	459	-0-	-68	-0-		68	1	391	3	Y	-0-					8
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-		63	1	455	3	Y	1	1	8			8
								1	9									
07	465	N	318	-0-	-147	-0-		24	1	294	3	Y	-0-					8
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-		71	1	538	3	Y	-0-					8
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-		215	1	440	3	Y	-0-					8
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-		141	1	507	3	Y	-0-					8
11	600	N	596	-0-	-4	-0-		154	1	442	3	Y	-0-					8
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-		191	1	403	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

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	3410	X	3336	-0-	-74	-0-		514	1	2811	3	Y	10					29
								11	9									
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-		568	1	2379	3	Y	7					36
								8	9									
03	3472	X	3231	-0-	-241	-0-		359	1	2862	3	Y	9					45
								10	9									
04	3360	X	3287	-0-	-73	-0-		476	1	2811	3	Y	-0-					45
05	3410	X	3236	-0-	-174	-0-		503	1	2733	3	Y	-0-					45
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-		649	1	2459	3	Y	3	3	8			45
								3	9									
07	3410	X	3244	-0-	-166	-0-		666	1	2578	3	Y	-0-					45
08	3410	X	2629	-0-	-781	-0-		563	1	2066	3	Y	-0-					45
*09	3300	X	2674	-0-	-626	-0-		701	1	1971	3	Y	2					47
								2	9									
*10	3255	X	1979	-0-	-1276	-0-		489	1	1490	3	Y	-0-					47
*11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-		798	1	2468	3	Y	-0-					47
12	3255	X	2744	-0-	-511	-0-		692	1	2034	3	Y	16	40	1	1	7	22
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 35,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1844	-0-		-109		-0-	260	1	1556	3	Y	25	31	1			8
									28	9									
02	1736	N	1565	-0-		-171		-0-	321	1	1208	3	Y	33	36	1			5
									36	9									
03	1891	N	1891	-0-		-0-		-0-	324	1	1541	3	Y	24					29
									26	9									
04	1800	N	1800	-0-		-0-		-0-	261	1	1513	3	Y	24	27	1			26
									26	9									
05	1850	N	1850	-0-		-0-		-0-	332	1	1495	3	Y	21	32	1			15
									23	9									
06	1608	N	1608	-0-		-0-		-0-	330	1	1250	3	Y	25	13	1	4	8	23
									28	9									
07	1860	N	1689	-0-		-171		-0-	365	1	1302	3	Y	20	33	1			10
									22	9									
08	1860	N	1701	-0-		-159		-0-	357	1	1321	3	Y	21					31
									23	9									
09	1865	N	1865	-0-		-0-		-0-	548	1	1295	3	Y	20	32	1			19
									22	9									
10	2134	N	2134	-0-		-0-		-0-	658	1	1454	3	Y	20	33	1			6
									22	9									
11	2075	N	2075	-0-		-0-		-0-	606	1	1443	3	Y	24					30
									26	9									
12	2240	N	2240	-0-		-0-		-0-	683	1	1531	3	Y	24	32	1	1	7	21
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 22,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	X	1955	-0-		-0-		-0-	203	1	1735	3	Y	15	18	1			21
									17	9									
02	2744	X	1668	-0-		-1076		-0-	259	1	1394	3	Y	14					35
									15	9									
03	2790	X	1837	-0-		-953		-0-	252	1	1567	3	Y	16	19	1	4	8	28
									18	9									
04	2160	X	1810	-0-		-350		-0-	319	1	1473	3	Y	16	20	1	4	8	20
									18	9									
05	2232	X	1849	-0-		-383		-0-	339	1	1496	3	Y	13	3	8			30
									14	9									
06	1890	X	1778	-0-		-112		-0-	297	1	1478	3	Y	3					33
									3	9									
07	1860	X	1837	-0-		-23		-0-	306	1	1528	3	Y	3					36
									3	9									
08	1860	N	1789	-0-		-71		-0-	228	1	1533	3	Y	25	40	1			21
									28	9									
09	1770	N	1637	-0-		-133		-0-	335	1	1295	3	Y	6	2	8			25
									7	9									
10	1829	N	1697	-0-		-132		-0-	381	1	1307	3	Y	8					33
									9	9									
11	1740	N	1605	-0-		-135		-0-	284	1	1309	3	Y	11	3	8			41
									12	9									
12	1719	N	1719	-0-		-0-		-0-	322	1	1376	3	Y	19	23	1	3	8	34
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	199	1	1108	3	Y	20	19	1			23
							22	9									
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	229	1	967	3	Y	29					52
							32	9									
03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	212	1	1093	3	Y	12	38	1			26
							13	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	204	1	1063	3	Y	19					45
							21	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	256	1	1044	3	Y	24					69
							26	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	267	1	1023	3	Y	4	44	1	4	8	25
							4	9									
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	266	1	1029	3	Y	15					40
							17	9									
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	249	1	958	3	Y	6					46
							7	9									
09	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	273	1	786	3	Y	19	36	1			29
							21	9									
10	1302	N	956	-0-	-346	-0-	238	1	706	3	Y	11					40
							12	9									
11	1170	N	888	-0-	-282	-0-	220	1	661	3	Y	6					46
							7	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	291	1	857	3	Y	12	22	1	1	7	35
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	504	1	1988	3	Y	23	42	1			38
							25	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	541	1	1781	3	Y	18					56
							20	9									
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	536	1	2086	3	Y	21	43	1			34
							23	9									
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	784	1	1930	3	Y	19					53
							21	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	1054	1	1781	3	Y	16	42	1			27
							18	9									
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	1104	1	1689	3	Y	15	1	8			41
							17	9									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1373	1	1712	3	Y	-0-	31	1	4	7	6
08	2852	N	1674	-0-	-1178	-0-	571	1	1067	3	Y	33					39
							36	9									
09	2760	N	786	-0-	-1974	-0-	257	1	529	3	Y	-0-					39
10	2852	N	1115	-0-	-1737	-0-	308	1	807	3	Y	-0-					39
11	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	414	1	938	3	Y	45	42	1			42
							50	9									
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	450	1	858	3	Y	10					52
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	449	-0-	-264	-0-	62	1	275	3	N	102	95	1			7
							112	9									
02	560	N	281	-0-	-279	-0-	58	1	223	3	N	-0-	5	1			2
03	527	N	258	-0-	-269	-0-	52	1	206	3	N	-0-					2
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	38	1	155	3	N	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	25	1	114	3	N	28					30
							31	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	32	1	140	3	N	-0-					30
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	N	7					37
							8	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	N	-0-					37
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	201	3	N	26					63
							29	9									
11	480	N	182	-0-	-298	-0-	35	1	147	3	N	-0-	60	1			3
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	45	1	182	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 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	775	N	510	-0-	-265	-0-	94	1	416	3	N	-0-					25
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	96	1	370	3	N	-0-					25
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	129	1	503	3	N	-0-					25
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	131	1	531	3	N	-0-					25
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	124	1	569	3	N	-0-					25
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	96	1	432	3	N	-0-					25
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	112	1	493	3	N	-0-					25
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	118	1	521	3	N	-0-					25
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	3	N	-0-					25
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	111	1	487	3	N	-0-					25
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	136	1	580	3	N	-0-					25
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

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	1953	N	1936	-0-	-17	-0-		270	1	1621	3	Y	41	51	1			13
								45	9									
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-		481	1	1812	3	Y	54	59	1			8
								59	9									
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-		434	1	2062	3	Y	39					47
								43	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		278	1	1615	3	Y	39	44	1			42
								43	9									
05	2077	N	1963	-0-	-114	-0-		350	1	1574	3	Y	35	53	1			24
								39	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		313	1	1189	3	Y	42	21	1	7	8	38
								46	9									
07	2015	N	1718	-0-	-297	-0-		368	1	1314	3	Y	33	54	1			17
								36	9									
08	1953	N	1688	-0-	-265	-0-		351	1	1300	3	Y	34					51
								37	9									
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-		443	1	1047	3	Y	33	53	1			31
								36	9									
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-		486	1	1074	3	Y	32	53	1			10
								35	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		477	1	1136	3	Y	39					49
								43	9									
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		526	1	1178	3	Y	39	52	1	2	7	34
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 22,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		287	1	1602	3	Y	20	19	1			23
								22	9									
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		341	1	1441	3	Y	29					52
								32	9									
03	2046	N	1982	-0-	-64	-0-		320	1	1649	3	Y	12	38	1			26
								13	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		310	1	1608	3	Y	19					45
								21	9									
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-		385	1	1572	3	Y	24					69
								26	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		384	1	1473	3	Y	4	44	1	4	8	25
								4	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-		418	1	1615	3	Y	15					40
								17	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-		421	1	1621	3	Y	6					46
								7	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		508	1	1460	3	Y	19	36	1			29
								21	9									
10	2046	N	1508	-0-	-538	-0-		378	1	1118	3	Y	11					40
								12	9									
11	1980	N	1586	-0-	-394	-0-		395	1	1184	3	Y	6					46
								7	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		411	1	1209	3	Y	12	22	1	1	7	35
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	732	-0-	-384	-0-		89	1	626	3	Y	15	22	1			25
								17	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		225	1	1078	3	Y	8	25	1			8
								9	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		127	1	915	3	Y	23	3	8			28
								25	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		158	1	1061	3	Y	23	21	1	3	8	27
								25	9									
05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-		172	1	855	3	Y	28	23	1	3	8	29
								31	9									
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-		309	1	1261	3	Y	35	23	1			41
								39	9									
07	1209	X	1124	-0-	-85	-0-		206	1	918	3	Y	-0-					41
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		217	1	874	3	Y	6					47
								7	9									
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-		279	1	813	3	Y	20	22	1	4	8	41
								22	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-		314	1	916	3	Y	9					50
								10	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		259	1	815	3	Y	18	6	8			62
								20	9									
12	905	X	905	-0-	-0-	-0-		218	1	686	3	Y	-0-	45	1	5	8	5

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

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	6386	X	6175	-0-	-211	-0-		764	1	5383	3	Y	25	37	1			42
								28	9									
02	6104	X	5869	-0-	-235	-0-		1010	1	4842	3	Y	15	42	1			15
								17	9									
03	6758	X	6472	-0-	-286	-0-		784	1	5642	3	Y	42	5	8			52
								46	9									
04	6540	X	6110	-0-	-430	-0-		787	1	5280	3	Y	39	39	1	5	8	47
								43	9									
05	6541	X	6417	-0-	-124	-0-		1064	1	5302	3	Y	46	39	1	5	8	49
								51	9									
06	6300	X	6074	-0-	-226	-0-		1182	1	4828	3	Y	58	39	1			68
								64	9									
07	6510	X	6388	-0-	-122	-0-		1172	1	5215	3	Y	1					69
								1	9									
08	6479	X	6447	-0-	-32	-0-		1283	1	5151	3	Y	12					81
								13	9									
09	6210	X	6141	-0-	-69	-0-		1560	1	4545	3	Y	33	39	1	6	8	69
								36	9									
10	6417	X	6415	-0-	-2	-0-		1632	1	4765	3	Y	16					85
								18	9									
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-		1511	1	4745	3	Y	30	10	8			105
								33	9									
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-		1590	1	5000	3	Y	-0-	76	1	9	8	8

TOTAL GAS PROD: 75,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-		146	1	1401	3	Y	59	120	1			52
								65	9									
02	1428	N	1111	-0-	-317	-0-		22	1	1042	3	Y	43					95
								47	9									
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-		22	1	1373	3	Y	51	113	1			33
								56	9									
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-		219	1	1241	3	Y	60					93
								66	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		270	1	1219	3	Y	174	117	1			150
								191	9									
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-		338	1	1195	3	Y	57	120	1	8	8	79
								63	9									
07	1581	X	1442	-0-	-139	-0-		307	1	1102	3	Y	30	81	1			28
								33	9									
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-		321	1	1184	3	Y	63					91
								69	9									
09	1590	N	1478	-0-	-112	-0-		444	1	1034	3	Y	-0-					91
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		469	1	1065	3	Y	-0-					91
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-		509	1	958	3	Y	17					108
								19	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-		545	1	970	3	Y	42	111	1	2	7	37
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 18,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

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	2201	N	2115	-0-	-86	-0-		152	1	1939	3	Y	22	35	1			7
								24	9									
02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-		195	1	1624	3	Y	41	25	1			23
								45	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-		151	1	1952	3	Y	58	32	1	8	8	41
								64	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-		155	1	1875	3	Y	41	30	1	8	8	44
								45	9									
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		219	1	1815	3	Y	43	32	1	9	8	46
								47	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		270	1	1452	3	Y	25	28	1			43
								28	9									
07	2139	N	1320	-0-	-819	-0-		205	1	1098	3	Y	15	30	1			28
								17	9									
08	2077	N	885	-0-	-1192	-0-		106	1	766	3	Y	12					40
								13	9									
09	1740	N	841	-0-	-899	-0-		195	1	623	3	Y	21	27	1	10	8	24
								23	9									
10	1333	N	850	-0-	-483	-0-		184	1	635	3	Y	28					52
								31	9									
11	870	N	842	-0-	-28	-0-		189	1	621	3	Y	29	29	1	9	8	43
								32	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-		204	1	628	3	Y	19	29	1	7	8	26
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-		85	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-		134	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-		43	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-		88	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-		115	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-		134	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-		126	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	768	-0-	-286	-0-		153	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		311	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		339	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		310	1	809	3	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-		249	1	721	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		197	1	776	3	Y	29	53	1			47
								32	9									
02	952	N	867	-0-	-85	-0-		196	1	646	3	Y	23					70
								25	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		201	1	780	3	Y	26	54	1			42
								29	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-		272	1	671	3	Y	24					66
								26	9									
05	961	N	913	-0-	-48	-0-		331	1	559	3	Y	21	53	1			34
								23	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-		258	1	394	3	Y	20	2	8			52
								22	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-		410	1	510	3	Y	-0-	39	1	6	7	7
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		366	1	685	3	Y	42					49
								46	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		420	1	863	3	Y	-0-					49
10	930	N	855	-0-	-75	-0-		236	1	619	3	Y	-0-					49
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-		257	1	581	3	Y	56	53	1			52
								62	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-		274	1	521	3	Y	14	1	7			65
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2627	-0-	-411	-0-	315	1	2288	3	Y	22					51
							24	9									
02	2744	X	2692	-0-	-52	-0-	551	1	2072	3	Y	63					114
							69	9									
03	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	443	1	2505	3	Y	21	6	8			129
							23	9									
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	563	1	2335	3	Y	6	6	8			129
							7	9									
05	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	576	1	2271	3	Y	5	5	8			129
							6	9									
06	2880	X	2463	-0-	-417	-0-	502	1	1961	3	Y	-0-					129
07	3007	X	2533	-0-	-474	-0-	517	1	1899	3	Y	106	139	1			96
							117	9									
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	707	1	2228	3	Y	22					118
							24	9									
09	2910	X	2125	-0-	-785	-0-	619	1	1477	3	Y	26	8	8			136
							29	9									
10	2852	X	1641	-0-	-1211	-0-	456	1	1121	3	Y	58	123	1			71
							64	9									
11	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	647	1	1476	3	Y	5	4	8			72
							6	9									
12	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	738	1	1795	3	Y	27	5	8			94
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 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	8401	X	6659	-0-	-1742	-0-	1797	1	4862	2	Y	-0-					173
02	7952	X	6605	-0-	-1347	-0-	478	1	6127	2	Y	-0-					173
03	7564	X	7361	-0-	-203	-0-	739	1	6622	2	Y	-0-					173
04	7320	X	6797	-0-	-523	-0-	862	1	5935	2	Y	-0-					173
05	7564	X	7451	-0-	-113	-0-	1811	1	5614	2	Y	24					197
							26	9									
06	7080	X	5936	-0-	-1144	-0-	1387	1	4549	2	Y	-0-	176	1			21
07	7347	X	5636	-0-	-1711	-0-	1958	1	3678	2	Y	-0-	4	7			17
08	7440	X	5975	-0-	-1465	-0-	1008	1	4967	2	Y	-0-					17
09	7200	X	5858	-0-	-1342	-0-	579	1	5279	2	Y	-0-					17
10	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	856	1	5632	2	Y	-0-					17
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1076	1	5984	2	Y	-0-					17
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1318	1	5268	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 78,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

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	4929	X	4229	-0-		-700		-0-		524	1	3688	3	Y	15	22	1			25
										17	9									
02	4368	X	4032	-0-		-336		-0-		694	1	3328	3	Y	9	25	1			9
										10	9									
03	4836	X	4399	-0-		-437		-0-		533	1	3838	3	Y	25	3	8			31
										28	9									
04	4387	X	4387	-0-		-0-		-0-		566	1	3796	3	Y	23	23	1	3	8	28
										25	9									
05	4526	X	4508	-0-		-18		-0-		748	1	3730	3	Y	27	23	1	3	8	29
										30	9									
06	4320	X	4280	-0-		-40		-0-		834	1	3407	3	Y	35	23	1			41
										39	9									
07	4526	X	3705	-0-		-821		-0-		680	1	3025	3	Y	-0-					41
08	4526	X	4193	-0-		-333		-0-		834	1	3351	3	Y	7					48
										8	9									
09	4380	X	4217	-0-		-163		-0-		1072	1	3123	3	Y	20	23	1	4	8	41
										22	9									
10	4495	X	4324	-0-		-171		-0-		1100	1	3213	3	Y	10					51
										11	9									
11	4290	X	4201	-0-		-89		-0-		1010	1	3171	3	Y	18	6	8			63
										20	9									
12	4208	X	4208	-0-		-0-		-0-		1015	1	3193	3	Y	-0-	46	1	6	8	5

TOTAL GAS PROD: 50,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2592	-0-		-229		-0-		363	1	2176	3	Y	48	59	1			15
										53	9									
02	2492	N	2272	-0-		-220		-0-		462	1	1741	3	Y	63	68	1			10
										69	9									
03	2728	N	2705	-0-		-23		-0-		462	1	2195	3	Y	44					54
										48	9									
04	2630	N	2630	-0-		-0-		-0-		379	1	2203	3	Y	44	50	1			48
										48	9									
05	2647	N	2647	-0-		-0-		-0-		473	1	2130	3	Y	40	61	1			27
										44	9									
06	2705	X	2705	-0-		-0-		-0-		553	1	2098	3	Y	49	24	1	8	8	44
										54	9									
07	2760	X	2760	-0-		-0-		-0-		595	1	2124	3	Y	37	62	1			19
										41	9									
08	2796	N	2796	-0-		-0-		-0-		585	1	2167	3	Y	40					59
										44	9									
09	2700	N	2662	-0-		-38		-0-		779	1	1841	3	Y	38	61	1			36
										42	9									
10	2759	N	2743	-0-		-16		-0-		842	1	1859	3	Y	38	62	1			12
										42	9									
11	2700	N	2461	-0-		-239		-0-		713	1	1698	3	Y	45					57
										50	9									
12	2677	X	2677	-0-		-0-		-0-		811	1	1818	3	Y	44	60	1	2	7	39
										48	9									

TOTAL GAS PROD: 31,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	188	1	743	3	Y	23	42	1			38
							25	9									
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	191	1	631	3	Y	18					56
							20	9									
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	170	1	663	3	Y	21	43	1			34
							23	9									
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	259	1	637	3	Y	19					53
							21	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	516	1	871	3	Y	16	42	1			27
							18	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	539	1	825	3	Y	15	1	8			41
							17	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	660	1	822	3	Y	-0-	31	1	4	7	6
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	554	1	1037	3	Y	33					39
							36	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	517	1	1064	3	Y	-0-					39
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	434	1	1139	3	Y	-0-					39
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	514	1	1164	3	Y	45	42	1			42
							50	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	585	1	1113	3	Y	10					52
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	297	1	2613	3	Y	9					37
							10	9									
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	403	1	2265	3	Y	-0-					37
03	3038	N	2920	-0-	-118	-0-	319	1	2599	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
04	2820	N	2589	-0-	-231	-0-	294	1	2293	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	480	1	2276	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	788	1	2264	3	Y	-0-					37
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	580	1	2189	3	Y	-0-					37
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	591	1	2314	3	Y	-0-					37
09	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	748	1	2039	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	636	1	2084	3	Y	-0-					37
11	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	620	1	2038	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	419	1	2103	3	Y	14	33	1	1	8	17
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	3071	-0-	-0-	-0-	845	1	2223	3	Y	3					223
							3	9									
02	2800	N	2803	-0-	3	3	892	1	1893	3	Y	16	122	1			117
							18	9									
03	3100	N	3372	-0-	272	275	894	1	2417	3	Y	55	5	8			167
							61	9									
04	3000	N	3349	-0-	349	624	1042	1	2303	3	Y	4	126	1	4	8	41
							4	9									
05	3100	N	3606	-0-	506	1130	1152	1	2452	3	Y	2	2	8			41
							2	9									
06	4658	X	3528	-0-	-1130	-0-	1479	1	1909	3	Y	127					168
							140	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1441	1	2165	3	Y	1					169
							1	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	1428	1	2383	3	Y	61					230
							67	9									
09	3480	X	1632	-0-	-1848	-0-	587	1	1044	3	Y	1	1	8			230
							1	9									
10	3596	X	1656	-0-	-1940	-0-	489	1	1167	3	Y	-0-					230
11	3480	X	1719	-0-	-1761	-0-	618	1	1098	3	Y	3	3	8			230
							3	9									
12	3596	X	1822	-0-	-1774	-0-	588	1	1175	3	Y	54	130	1	3	8	151
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 34,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	304	1	2666	3	Y	9					37
							10	9									
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	402	1	2260	3	Y	-0-					37
03	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	311	1	2536	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
04	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	323	1	2516	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	487	1	2308	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
06	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	591	1	1698	3	Y	-0-					37
07	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	551	1	2076	3	Y	-0-					37
08	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	539	1	2110	3	Y	-0-					37
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	687	1	1873	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	632	1	2073	3	Y	-0-					37
11	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	588	1	1935	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2635	X	2393	-0-	-242	-0-	395	1	1983	3	Y	14	33	1	1	8	17
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	397	1	2170	3	Y	12					37
							13	9									
02	2408	N	2033	-0-	-375	-0-	390	1	1633	3	Y	9					46
							10	9									
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	276	1	2196	3	Y	13					59
							14	9									
04	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	298	1	1760	3	Y	-0-					59
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	424	1	2303	3	Y	-0-					59
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	488	1	1850	3	Y	4	4	8			59
							4	9									
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	516	1	1995	3	Y	-0-					59
08	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	547	1	2011	3	Y	-0-					59
*09	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	530	1	1491	3	Y	2					61
							2	9									
*10	2511	N	1307	-0-	-1204	-0-	323	1	984	3	Y	-0-					61
*11	2490	N	1043	-0-	-1447	-0-	255	1	788	3	Y	-0-					61
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	249	1	731	3	Y	20	52	1	1	7	28
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	430	1	1439	3	Y	-0-	27	1			10
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	865	1	1067	3	Y	8					18
							9	9									
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	1023	1	1097	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1000	1	1081	3	Y	2	1	8			19
							2	9									
05	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	671	1	1400	3	Y	2					21
							2	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	715	1	1273	3	Y	-0-					21
07	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	722	1	1139	3	Y	-0-					21
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	843	1	1280	3	Y	1					22
							1	9									
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	870	1	1234	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
10	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	542	1	1062	3	Y	1					24
							1	9									
11	2070	N	1673	-0-	-397	-0-	650	1	1022	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	551	1	1003	3	Y	1	1	8			24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2246	-0-	-79	-0-	335	1	1868	3	Y	39	38	1			45
							43	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	382	1	1613	3	Y	58					103
							64	9									
03	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	350	1	1803	3	Y	25	77	1			51
							28	9									
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	338	1	1757	3	Y	38					89
							42	9									
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	422	1	1723	3	Y	49					138
							54	9									
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	428	1	1640	3	Y	9	89	1	8	8	50
							10	9									
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	448	1	1730	3	Y	29					79
							32	9									
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	448	1	1723	3	Y	13					92
							14	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	544	1	1565	3	Y	37	71	1			58
							41	9									
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	533	1	1575	3	Y	21					79
							23	9									
11	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	476	1	1428	3	Y	14					93
							15	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	Y	22	43	1	2	7	70
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 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	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	188	1	1808	3	Y	30	60	1			26
							33	9									
02	1848	N	1822	-0-	-26	-0-	38	1	1761	3	Y	21					47
							23	9									
03	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	32	1	1951	3	Y	26	56	1			17
							29	9									
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	286	1	1617	3	Y	33					50
							36	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	371	1	1676	3	Y	87	62	1			75
							96	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	420	1	1483	3	Y	28	60	1	4	8	39
							31	9									
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	423	1	1515	3	Y	15	40	1			14
							17	9									
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	413	1	1524	3	Y	31					45
							34	9									
09	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	573	1	1336	3	Y	-0-					45
10	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	534	1	1213	3	Y	-0-					45
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	606	1	1140	3	Y	9					54
							10	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	628	1	1118	3	Y	20	55	1	1	7	18
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

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	1426	N	774	-0-	-652	-0-	748	3	26	9	Y	24	33	1			69
02	756	N	436	-0-	-320	-0-	403	3	33	9	Y	30	31	1			68
03	682	N	253	-0-	-429	-0-	233	3	20	9	Y	18	32	1	3	8	51
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	382	1	1264	3	Y	19	31	1	3	8	36
							21	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	449	1	1446	3	Y	9	2	8			43
							10	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	490	1	1177	3	Y	12	30	1			25
							13	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	557	1	1458	3	Y	15					40
							17	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	587	1	1486	3	Y	2					42
							2	9									
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	489	1	1109	3	Y	11	4	8			49
							12	9									
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	499	1	1142	3	Y	-0-					49
11	1830	N	864	-0-	-966	-0-	200	1	651	3	Y	12	2	8			59
							13	9									
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	128	1	523	3	Y	20	32	1	2	8	45
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

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	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	303	1	2137	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	477	1	2290	3	Y	9	25	1			9
							10	9									
03	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	366	1	2632	3	Y	25	3	8			31
							28	9									
04	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	309	1	2078	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	458	1	2281	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	9									
06	2970	X	2321	-0-	-649	-0-	449	1	1833	3	Y	35	23	1			41
							39	9									
07	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	465	1	2066	3	Y	-0-					41
08	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	544	1	2183	3	Y	7					48
							8	9									
09	2670	X	2398	-0-	-272	-0-	607	1	1769	3	Y	20	23	1	4	8	41
							22	9									
10	2759	X	1872	-0-	-887	-0-	475	1	1386	3	Y	10					51
							11	9									
11	2640	X	1633	-0-	-1007	-0-	390	1	1223	3	Y	18	6	8			63
							20	9									
12	2728	X	1490	-0-	-1238	-0-	360	1	1131	3	Y	-0-	46	1	6	8	5

TOTAL GAS PROD: 28,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	236	1	930	3	Y	17	32	1			28
							19	9									
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	245	1	806	3	Y	14					42
							15	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	232	1	904	3	Y	15	32	1			25
							17	9									
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	324	1	798	3	Y	14					39
							15	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	443	1	750	3	Y	13	32	1			20
							14	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	429	1	656	3	Y	12	1	8			31
							13	9									
07	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	456	1	569	3	Y	-0-	24	1	3	7	4
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	380	1	711	3	Y	25					29
							28	9									
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	291	1	597	3	Y	-0-					29
10	1023	N	720	-0-	-303	-0-	199	1	521	3	Y	-0-					29
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	478	1	1081	3	Y	34	32	1			31
							37	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	569	1	1083	3	Y	8					39
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-217	-0-	73	1	378	3	Y	13	9	1			23
							14	9									
02	1148	N	589	-0-	-559	-0-	116	1	461	3	Y	11	9	1			25
							12	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	350	3	Y	36	35	1			26
							40	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	91	1	465	3	Y	16	26	1			16
							18	9									
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	111	1	436	3	Y	15	10	1			21
							17	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	420	3	Y	16	19	1	2	8	16
							18	9									
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	117	1	401	3	Y	13	10	1			19
							14	9									
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	112	1	404	3	Y	-0-	5	1			14
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	135	1	357	3	Y	12	10	1			16
							13	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	170	1	442	3	Y	19	10	1			25
							21	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	139	1	376	3	Y	14	20	1			19
							15	9									
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	148	1	409	3	Y	17	17	1	1	7	18
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2487	-0-	-55	-0-	180	1	2288	3	Y	17	28	1			5
							19	9									
02	2380	N	2224	-0-	-156	-0-	234	1	1953	3	Y	34	20	1			19
							37	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	183	1	2359	3	Y	45	25	1	7	8	32
							50	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	190	1	2306	3	Y	33	24	1	6	8	35
							36	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	268	1	2224	3	Y	35	26	1	7	8	37
							39	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	353	1	1901	3	Y	20	23	1			34
							22	9									
07	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	354	1	1902	3	Y	12	24	1			22
							13	9									
08	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	305	1	2203	3	Y	10					32
							11	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	590	1	1889	3	Y	16	21	1	8	8	19
							18	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	533	1	1839	3	Y	22					41
							24	9									
11	2430	N	2059	-0-	-371	-0-	474	1	1560	3	Y	23	23	1	7	8	34
							25	9									
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	342	1	1054	3	Y	16	23	1	6	8	21
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	949	-0-	-477	-0-	137	1	610	3	N	184	165	1			193
							202	9									
02	952	N	272	-0-	-680	-0-	53	1	205	3	N	13					206
							14	9									
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	179	1	701	3	N	-0-	188	1			18
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	189	1	763	3	N	-0-					18
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	157	1	726	3	N	-0-					18
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	146	1	654	3	N	-0-					18
07	992	N	606	-0-	-386	-0-	112	1	494	3	N	-0-					18
08	868	N	553	-0-	-315	-0-	102	1	451	3	N	-0-					18
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	96	1	423	3	N	185					203
							204	9									
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	95	1	416	3	N	-0-					203
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	97	1	413	3	N	18	180	1			41
							20	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	412	3	N	51					92
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

01	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	1116	1	2935	3	N	-0-					85
02	4144	X	3688	-0-	-456	-0-	1181	1	2507	3	N	-0-					85
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	1105	1	2984	3	N	1	1	8			85
							1	9									
04	4020	X	3004	-0-	-1016	-0-	936	1	2068	3	N	-0-					85
05	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	1274	1	2713	3	N	-0-					85
06	3960	X	3035	-0-	-925	-0-	1325	1	1710	3	N	-0-					85
07	4092	X	3362	-0-	-730	-0-	1344	1	2018	3	N	-0-					85
08	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	1216	1	2029	3	N	-0-					85
09	3870	X	3014	-0-	-856	-0-	1082	1	1923	3	N	8					93
							9	9									
10	3999	X	2869	-0-	-1130	-0-	848	1	2021	3	N	-0-					93
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1362	1	2422	3	N	-0-					93
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1235	1	2466	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 41,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

01	10664	X	10502	-0-	-162	-0-	1684	1	8734	3	Y	76	40	1			118
							84	9									
02	9604	X	8292	-0-	-1312	-0-	1657	1	6574	3	Y	55	44	1			129
							61	9									
03	10633	X	10178	-0-	-455	-0-	1500	1	8490	3	Y	171	185	1			115
							188	9									
04	10290	X	9696	-0-	-594	-0-	1567	1	8055	3	Y	67	112	1			70
							74	9									
05	10602	X	9983	-0-	-619	-0-	2006	1	7908	3	Y	63	42	1			91
							69	9									
06	10170	X	9557	-0-	-613	-0-	2088	1	7390	3	Y	72	83	1	10	8	70
							79	9									
07	10168	X	7884	-0-	-2284	-0-	1763	1	6063	3	Y	53	41	1			82
							58	9									
08	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	2018	1	7294	3	Y	-0-	20	1			62
09	9690	X	8996	-0-	-694	-0-	2458	1	6485	3	Y	48	42	1			68
							53	9									
10	9982	X	9160	-0-	-822	-0-	2524	1	6546	3	Y	82	42	1			108
							90	9									
11	9570	X	9068	-0-	-502	-0-	2428	1	6576	3	Y	58	84	1			82
							64	9									
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	2475	1	6815	3	Y	72	74	1	4	7	76
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 111,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 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	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	243	1	2070	3	N	-0-					13
02	2772	X	2446	-0-	-326	-0-	384	1	2062	3	N	-0-					13
03	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	345	1	2142	3	N	1	1	8			13
							1	9									
04	2730	X	2723	-0-	-7	-0-	484	1	2239	3	N	-0-					13
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	495	1	2185	3	N	-0-					13
06	2610	X	2300	-0-	-310	-0-	385	1	1915	3	N	-0-					13
07	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	446	1	2223	3	N	-0-					13
08	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	317	1	2131	3	N	-0-					13
09	2730	X	2321	-0-	-409	-0-	477	1	1844	3	N	-0-					13
10	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	546	1	1870	3	N	-0-					13
11	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	417	1	1919	3	N	-0-					13
12	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	458	1	1960	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 29,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14965	-0-	-1000	-0-	2378	1	12334	3	Y	230	121	1			355
							253	9									
02	14560	X	13356	-0-	-1204	-0-	2652	1	10521	3	Y	166	133	1			388
							183	9									
03	15934	X	13943	-0-	-1991	-0-	2093	1	11850	3	Y	-0-	132	1			256
04	15120	X	13728	-0-	-1392	-0-	2209	1	11354	3	Y	150	200	1			206
							165	9									
05	15407	X	14047	-0-	-1360	-0-	2800	1	11039	3	Y	189	123	1			272
							208	9									
06	14490	X	13124	-0-	-1366	-0-	2840	1	10053	3	Y	210	247	1	26	8	209
							231	9									
07	14787	X	13756	-0-	-1031	-0-	3059	1	10520	3	Y	161	124	1			246
							177	9									
08	14198	X	13435	-0-	-763	-0-	2911	1	10523	3	Y	1	60	1			187
							1	9									
09	13740	X	12762	-0-	-978	-0-	3465	1	9142	3	Y	141	125	1			203
							155	9									
10	14043	X	13231	-0-	-812	-0-	3606	1	9353	3	Y	247	127	1			323
							272	9									
11	13320	X	12466	-0-	-854	-0-	3311	1	8964	3	Y	174	252	1			245
							191	9									
12	13764	X	12285	-0-	-1479	-0-	3209	1	8837	3	Y	217	225	1	10	7	227
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 161,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 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	11873	X	11500	-0-	-373	-0-	1736	1	9687	3	N	70	102	1			98
							77	9									
02	10724	X	10267	-0-	-457	-0-	1956	1	8260	3	N	46					144
							51	9									
03	11780	X	11303	-0-	-477	-0-	1816	1	9358	3	N	117	25	1			236
							129	9									
04	11310	X	10807	-0-	-503	-0-	1735	1	9016	3	N	51	179	1			108
							56	9									
05	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	2158	1	8812	3	N	34					142
							37	9									
06	11130	X	10663	-0-	-467	-0-	2176	1	8336	3	N	137	179	1			100
							151	9									
07	11377	X	10650	-0-	-727	-0-	2182	1	8422	3	N	42					142
							46	9									
08	11315	X	10701	-0-	-614	-0-	2186	1	8407	3	N	98					240
							108	9									
09	10800	X	10142	-0-	-658	-0-	2615	1	7518	3	N	8	143	1			105
							9	9									
10	11005	X	10511	-0-	-494	-0-	2655	1	7856	3	N	-0-					105
11	10650	X	10122	-0-	-528	-0-	2532	1	7590	3	N	-0-					105
12	10695	X	10259	-0-	-436	-0-	2602	1	7654	3	N	3					108
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 127,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	22	3	N	-0-					142
02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	1462	1	8178	3	N	-0-					142
03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	1853	1	10506	3	N	1	1	8			142
							1	9									
04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1713	1	9383	3	N	15	15	8			142
							17	9									
05	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	2185	1	9374	3	N	24	24	8			142
							26	9									
06	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	2241	1	8342	3	N	1					143
							1	9									
07	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	2112	1	8306	3	N	27					170
							30	9									
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	2035	1	8180	3	N	2					172
							2	9									
09	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	2386	1	7202	3	N	27	27	8			172
							30	9									
10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	1693	1	5992	3	N	-0-					172
*11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	2720	1	6345	3	N	23	23	8			172
							25	9									
12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	2489	1	7019	3	N	18	137	1	21	7	13
							20	9					19	8			

TOTAL GAS PROD: 111,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	28272	-0-		-4030		-0-	5146	1	22906	3	N	200	86	1			200
									220	9									
02	28224	X	24529	-0-		-3695		-0-	4972	1	19280	3	N	252	333	1			119
									277	9									
03	30411	X	27068	-0-		-3343		-0-	5448	1	21347	3	N	248	179	1			188
									273	9									
04	29070	X	25635	-0-		-3435		-0-	5029	1	20307	3	N	272	318	1			142
									299	9									
05	29326	X	26189	-0-		-3137		-0-	4628	1	21324	3	N	215	169	1			188
									237	9									
06	27360	X	23724	-0-		-3636		-0-	4292	1	19260	3	N	156	172	1			172
									172	9									
07	27156	X	23856	-0-		-3300		-0-	4389	1	19348	3	N	108	178	1			102
									119	9									
08	27063	X	24460	-0-		-2603		-0-	4494	1	19809	3	N	143	175	1			70
									157	9									
09	25650	X	22601	-0-		-3049		-0-	4145	1	18282	3	N	158					228
									174	9									
10	26195	X	22953	-0-		-3242		-0-	4238	1	18510	3	N	186	372	1			42
									205	9									
11	23730	X	23006	-0-		-724		-0-	4319	1	18458	3	N	208	112	1			138
									229	9									
12	24459	X	23658	-0-		-801		-0-	4611	1	18900	3	N	134	138	1			134
									147	9									

TOTAL GAS PROD: 295,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 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
01	32395	X	29215	-0-		-3180		-0-	5280	1	23502	3	Y	394	522	1			43
									433	9									
02	28868	X	25964	-0-		-2904		-0-	5247	1	20347	3	Y	336	165	1	11	8	203
									370	9									
03	31310	X	28478	-0-		-2832		-0-	5720	1	22413	3	Y	314	347	1			170
									345	9									
04	29760	X	27514	-0-		-2246		-0-	5397	1	21794	3	Y	294	355	1			109
									323	9									
05	29977	X	27469	-0-		-2508		-0-	4831	1	22261	3	Y	343	349	1			103
									377	9									
06	28260	X	23935	-0-		-4325		-0-	4292	1	19259	3	Y	349	367	1	11	8	74
									384	9									
07	28737	X	23932	-0-		-4805		-0-	4365	1	19242	3	Y	295	333	1			36
									325	9									
08	28489	X	23369	-0-		-5120		-0-	4260	1	18775	3	Y	304	177	1			163
									334	9									
09	27510	X	22444	-0-		-5066		-0-	4097	1	18074	3	Y	248	344	1	11	8	56
									273	9									
10	27466	X	23690	-0-		-3776		-0-	4352	1	19010	3	Y	298	179	1			175
									328	9									
11	24171	X	24171	-0-		-0-		-0-	4535	1	19379	3	Y	234	341	1			68
									257	9									
12	24653	X	24653	-0-		-0-		-0-	4766	1	19534	3	Y	321	347	1	11	8	31
									353	9									

TOTAL GAS PROD: 304,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,730

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	14467	-0-	-4784	-0-	2591	1	11531	3	N	314	346	1			45
							345	9									
02	16352	X	15080	-0-	-1272	-0-	3030	1	11751	3	N	272	164	1	11	8	142
							299	9									
03	16461	X	13743	-0-	-2718	-0-	2743	1	10747	3	N	230	354	1			18
							253	9									
04	15780	X	14690	-0-	-1090	-0-	2852	1	11516	3	N	293	174	1			137
							322	9									
05	16709	X	15310	-0-	-1399	-0-	2673	1	12317	3	N	291	355	1			73
							320	9									
06	16170	X	13820	-0-	-2350	-0-	2466	1	11069	3	N	259	169	1	11	8	152
							285	9									
07	16709	X	12855	-0-	-3854	-0-	2332	1	10280	3	N	221	340	1			33
							243	9									
08	15314	X	12444	-0-	-2870	-0-	2265	1	9982	3	N	179	159	1			53
							197	9									
09	14820	X	11223	-0-	-3597	-0-	2039	1	8993	3	N	174	175	1	10	8	42
							191	9									
10	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	2883	1	12593	3	N	277	169	1			150
							305	9									
11	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	3668	1	15672	3	N	372	367	1			155
							409	9									
12	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	3922	1	16074	3	N	280	334	1	11	8	90
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 179,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37324	X	34470	-0-	-2854	-0-	6234	1	27744	3	Y	447	527	1			25
							492	9									
02	33488	X	30637	-0-	-2851	-0-	6162	1	23897	3	Y	525	375	1	45	8	130
							578	9									
03	36425	X	34042	-0-	-2383	-0-	6787	1	26595	3	Y	600	564	1			166
							660	9									
04	34560	X	32805	-0-	-1755	-0-	6430	1	25964	3	Y	374	338	1			202
							411	9									
05	35154	X	32420	-0-	-2734	-0-	5696	1	26245	3	Y	435	527	1			110
							479	9									
06	33360	X	29620	-0-	-3740	-0-	5323	1	23888	3	Y	372	354	1	44	8	84
							409	9									
07	34038	X	30251	-0-	-3787	-0-	5515	1	24312	3	Y	385	367	1			102
							424	9									
08	34038	X	29534	-0-	-4504	-0-	5386	1	23740	3	Y	371	353	1			120
							408	9									
09	32820	X	27821	-0-	-4999	-0-	5061	1	22324	3	Y	396	367	1	42	8	107
							436	9									
10	32426	X	29087	-0-	-3339	-0-	5341	1	23329	3	Y	379	354	1			132
							417	9									
11	29610	X	28365	-0-	-1245	-0-	5309	1	22689	3	Y	334	369	1			97
							367	9									
12	30101	X	28416	-0-	-1685	-0-	5498	1	22536	3	Y	347	361	1	45	8	38
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 367,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,965

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53010	X	46173	-0-	-6837	-0-	8334	1	37094	3	N	677	692	1			151
							745	9									
02	46508	X	41288	-0-	-5220	-0-	8325	1	32285	3	N	616	548	1	11	8	208
							678	9									
03	50096	X	45310	-0-	-4786	-0-	9073	1	35551	3	N	624	718	1	5	7	109
							686	9									
04	47430	X	43008	-0-	-4422	-0-	8412	1	33969	3	N	570	523	1			156
							627	9									
05	47585	X	42829	-0-	-4756	-0-	7528	1	34688	3	N	557	538	1			175
							613	9									
06	44670	X	42512	-0-	-2158	-0-	7658	1	34366	3	N	444	532	1	11	8	76
							488	9									
07	45725	X	43348	-0-	-2377	-0-	7899	1	34823	3	N	569	552	1			93
							626	9									
08	45322	X	41689	-0-	-3633	-0-	7607	1	33528	3	N	504	531	1			66
							554	9									
09	43020	X	39781	-0-	-3239	-0-	7251	1	31983	3	N	497	356	1	11	8	196
							547	9									
10	43927	X	40837	-0-	-3090	-0-	7502	1	32764	3	N	519	535	1			180
							571	9									
11	42510	X	37405	-0-	-5105	-0-	6992	1	29876	3	N	488	552	1			116
							537	9									
12	43338	X	38461	-0-	-4877	-0-	7425	1	30434	3	N	547	534	1	11	8	118
							602	9									

TOTAL GAS PROD: 502,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,612

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 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	55676	X	45976	-0-	-9700	-0-	8365	1	37231	3	N	345	342	1			71
							380	9									
02	47376	X	41321	-0-	-6055	-0-	8385	1	32519	3	N	379	360	1	22	8	68
							417	9									
03	51584	X	44262	-0-	-7322	-0-	8897	1	34863	3	N	456	348	1	1	7	175
							502	9									
04	47430	X	42824	-0-	-4606	-0-	8401	1	33926	3	N	452	529	1			98
							497	9									
05	48794	X	43076	-0-	-5718	-0-	7577	1	34915	3	N	531	552	1			77
							584	9									
06	44490	X	40090	-0-	-4400	-0-	7211	1	32363	3	N	469	346	1	22	8	178
							516	9									
07	45756	X	40835	-0-	-4921	-0-	7456	1	32871	3	N	462	517	1			123
							508	9									
08	44268	X	40348	-0-	-3920	-0-	7368	1	32479	3	N	455	350	1			228
							501	9									
09	42810	X	37770	-0-	-5040	-0-	6942	1	30622	3	N	187	353	1	21	8	41
							206	9									
10	43090	X	37995	-0-	-5095	-0-	6985	1	30509	3	N	455	356	1			140
							501	9									
11	40080	X	35922	-0-	-4158	-0-	6777	1	28959	3	N	169	169	1			140
							186	9									
12	40827	X	35444	-0-	-5383	-0-	6898	1	28273	3	N	248	348	1	23	8	17
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 485,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,608

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 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	28892	X	24576	-0-	-4316	-0-	4408	1	19617	3	N	501	541	1			176
							551	9									
02	25228	X	22320	-0-	-2908	-0-	4455	1	17278	3	N	534	548	1	11	8	151
							587	9									
03	27125	X	24599	-0-	-2526	-0-	4893	1	19170	3	N	487	533	1	2	7	103
							536	9									
04	25710	X	23711	-0-	-1999	-0-	4608	1	18608	3	N	450	343	1			210
							495	9									
05	25885	X	24366	-0-	-1519	-0-	4256	1	19614	3	N	451	534	1			127
							496	9									
06	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	4315	1	19366	3	N	447	523	1	11	8	40
							492	9									
07	24707	X	23928	-0-	-779	-0-	4338	1	19127	3	N	421	363	1			98
							463	9									
08	24614	X	23383	-0-	-1231	-0-	4240	1	18689	3	N	413	356	1			155
							454	9									
09	24180	X	22152	-0-	-2028	-0-	4011	1	17691	3	N	409	363	1	11	8	190
							450	9									
10	24986	X	22594	-0-	-2392	-0-	4125	1	18016	3	N	412	554	1			48
							453	9									
11	24180	X	19316	-0-	-4864	-0-	3580	1	15297	3	N	399	357	1			90
							439	9									
12	23932	X	21163	-0-	-2769	-0-	4057	1	16626	3	N	436	345	1	11	8	170
							480	9									

TOTAL GAS PROD: 276,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,360

VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60853	X	50829	-0-	-10024	-0-	9244	1	41145	3	N	400	367	1			75
							440	9									
02	51576	X	47463	-0-	-4113	-0-	9607	1	37256	3	N	545	554	1	22	8	44
							600	9									
03	56637	X	51062	-0-	-5575	-0-	10244	1	40137	3	N	619	554	1	2	7	107
							681	9									
04	53010	X	48292	-0-	-4718	-0-	9487	1	38312	3	N	448	363	1			192
							493	9									
05	54157	X	48858	-0-	-5299	-0-	8597	1	39616	3	N	586	711	1			67
							645	9									
06	50850	X	47689	-0-	-3161	-0-	8571	1	38465	3	N	594	532	1	22	8	107
							653	9									
07	52545	X	46701	-0-	-5844	-0-	8573	1	37795	3	N	303	357	1			53
							333	9									
08	51057	X	46057	-0-	-5000	-0-	8381	1	36940	3	N	669	524	1			198
							736	9									
09	48300	X	43203	-0-	-5097	-0-	7887	1	34792	3	N	476	532	1	21	8	121
							524	9									
10	49290	X	44331	-0-	-4959	-0-	8108	1	35412	3	N	737	718	1			140
							811	9									
11	47700	X	41745	-0-	-5955	-0-	7812	1	33385	3	N	498	556	1			82
							548	9									
12	46686	X	40881	-0-	-5805	-0-	7936	1	32528	3	N	379	365	1	23	8	73
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 557,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,254

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7399	-0-	-1033	-0-	1352	1	6017	3	N	27					142
							30	9									
02	7336	X	6791	-0-	-545	-0-	1392	1	5399	3	N	-0-					142
03	7874	X	7510	-0-	-364	-0-	1519	1	5951	3	N	36	160	1			18
							40	9									
04	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	1439	1	5811	3	N	-0-					18
05	7657	X	7333	-0-	-324	-0-	1308	1	6025	3	N	-0-					18
06	7290	X	6917	-0-	-373	-0-	1260	1	5657	3	N	-0-					18
07	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	1321	1	5822	3	N	-0-					18
08	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	1323	1	5834	3	N	62					80
							68	9									
09	7260	X	6792	-0-	-468	-0-	1255	1	5537	3	N	-0-					80
10	7347	X	6912	-0-	-435	-0-	1288	1	5624	3	N	-0-					80
11	6990	X	6615	-0-	-375	-0-	1254	1	5361	3	N	-0-					80
12	7223	X	6626	-0-	-597	-0-	1300	1	5326	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 84,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 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	70432	X	55178	-0-	-15254	-0-	8486	1	46154	3	N	489	538	1			75
							538	9									
02	60592	X	48202	-0-	-12390	-0-	7450	1	40233	3	N	472	367	1			180
							519	9									
03	63023	X	52234	-0-	-10789	-0-	8137	1	43469	3	N	571	709	1			42
							628	9									
04	58290	X	47797	-0-	-10493	-0-	7394	1	39774	3	N	572	357	1			257
							629	9									
05	58404	X	48609	-0-	-9795	-0-	7786	1	40168	3	N	595	718	1			134
							655	9									
06	53400	X	47398	-0-	-6002	-0-	8295	1	38564	3	N	490	527	1			97
							539	9									
07	53382	X	47169	-0-	-6213	-0-	7905	1	38754	3	N	464	521	1			40
							510	9									
08	52235	X	45372	-0-	-6863	-0-	7451	1	37413	3	N	462	357	1			145
							508	9									
09	47790	X	40356	-0-	-7434	-0-	6716	1	33182	3	N	416	371	1			190
							458	9									
10	48980	X	41464	-0-	-7516	-0-	7402	1	33566	3	N	451	551	1			90
							496	9									
11	47400	X	39869	-0-	-7531	-0-	6843	1	32589	3	N	397	360	1			127
							437	9									
12	47182	X	40331	-0-	-6851	-0-	6877	1	33039	3	N	377	357	1			147
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 553,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,756

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40145	X	32648	-0-	-7497	-0-	5903	1	26274	3	N	428	525	1			48
							471	9									
02	34776	X	30125	-0-	-4651	-0-	6085	1	23599	3	N	401	342	1	45	8	62
							441	9									
03	37231	X	32702	-0-	-4529	-0-	6577	1	25772	3	N	321	350	1			33
							353	9									
04	35310	X	31201	-0-	-4109	-0-	6101	1	24637	3	N	421	349	1			105
							463	9									
05	35154	X	29606	-0-	-5548	-0-	5231	1	24103	3	N	247	332	1			20
							272	9									
06	32280	X	31291	-0-	-989	-0-	5616	1	25202	3	N	430	344	1	44	8	62
							473	9									
07	33356	X	30848	-0-	-2508	-0-	5639	1	24860	3	N	317	354	1			25
							349	9									
08	32705	X	30480	-0-	-2225	-0-	5574	1	24568	3	N	307	178	1			154
							338	9									
09	31290	X	28631	-0-	-2659	-0-	5232	1	23077	3	N	293	342	1	42	8	63
							322	9									
10	32333	X	28367	-0-	-3966	-0-	5228	1	22835	3	N	276	177	1			162
							304	9									
11	31290	X	26838	-0-	-4452	-0-	5028	1	21485	3	N	295	347	1			110
							325	9									
12	30845	X	26552	-0-	-4293	-0-	5146	1	21089	3	N	288	179	1	45	8	174
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 359,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,024

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22611	-0-	-3429	-0-	3142	1	18928	3	N	492	509	1	65	8	55
							541	9									
02	22736	X	19165	-0-	-3571	-0-	2554	1	16175	3	N	396	361	1			90
							436	9									
03	24676	X	20845	-0-	-3831	-0-	2613	1	17713	3	N	472	524	1			38
							519	9									
04	22290	X	19705	-0-	-2585	-0-	2345	1	16804	3	N	505	333	1	30	8	180
							556	9									
05	23033	X	19168	-0-	-3865	-0-	2285	1	16407	3	N	433	534	1			79
							476	9									
06	21870	X	17539	-0-	-4331	-0-	2178	1	15089	3	N	247	147	1			179
							272	9									
07	21204	X	16977	-0-	-4227	-0-	2231	1	14285	3	N	419	496	1			102
							461	9									
08	20832	X	16992	-0-	-3840	-0-	2107	1	14431	3	N	413	351	1			164
							454	9									
09	19710	X	12881	-0-	-6829	-0-	1560	1	11047	3	N	249	365	1			48
							274	9									
10	19158	X	17051	-0-	-2107	-0-	1864	1	14767	3	N	382	357	1	30	8	43
							420	9									
11	17550	X	16130	-0-	-1420	-0-	1879	1	13917	3	N	304	165	1			182
							334	9									
12	16988	X	13734	-0-	-3254	-0-	1797	1	11619	3	N	289	334	1			137
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 212,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,601

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	31575	-0-	-4509	-0-	4287 1465	1 9	25823	3	N	1332	1598	1	65	8	48
02	32592	X	25147	-0-	-7445	-0-	3259 1247	1 9	20641	3	N	1134	1077	1			105
03	36084	X	29101	-0-	-6983	-0-	3566 1357	1 9	24178	3	N	1234	1048	1			291
04	30570	X	27332	-0-	-3238	-0-	3212 1106	1 9	23014	3	N	1005	1042	1	30	8	224
05	31589	X	26707	-0-	-4882	-0-	3167 801	1 9	22739	3	N	728	714	1			238
06	30570	X	25418	-0-	-5152	-0-	3103 814	1 9	21501	3	N	740	704	1			274
07	29109	X	25041	-0-	-4068	-0-	3304 582	1 9	21155	3	N	529	697	1			106
08	29109	X	24435	-0-	-4674	-0-	3026 679	1 9	20730	3	N	617	528	1			195
09	27330	X	23092	-0-	-4238	-0-	2795 509	1 9	19788	3	N	463	533	1			125
10	26722	X	23384	-0-	-3338	-0-	2526 849	1 9	20009	3	N	772	731	1	30	8	136
11	25410	X	22975	-0-	-2435	-0-	2631 855	1 9	19489	3	N	777	561	1			352
12	25048	X	18531	-0-	-6517	-0-	2397 637	1 9	15497	3	N	579	705	1			226

TOTAL GAS PROD: 302,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,910

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64263	X	53445	-0-	-10818	-0-	6175 409	1 9	46861	3	N	372	347	1			73
02	58044	X	47191	-0-	-10853	-0-	7200 364	1 9	39627	3	N	331	356	1			48
03	62124	X	53036	-0-	-9088	-0-	7854 265	1 9	44917	3	N	241	169	1			120
04	65348	X	65348	-0-	-0-	-0-	11207 371	1 9	53770	3	N	337	367	1			90
05	68255	X	68255	-0-	-0-	-0-	10333 421	1 9	57501	3	N	383	348	1			125
06	64004	X	64004	-0-	-0-	-0-	9035 382	1 9	54587	3	N	347	352	1			120
07	67518	X	63279	-0-	-4239	-0-	8475 299	1 9	54505	3	N	272	177	1			215
08	68262	X	60937	-0-	-7325	-0-	7862 344	1 9	52731	3	N	313	353	1			175
09	66060	X	60445	-0-	-5615	-0-	3678 396	1 9	56371	3	N	360	355	1			180
10	68262	X	59779	-0-	-8483	-0-	8541 420	1 9	50818	3	N	382	357	1			205
11	63990	X	55629	-0-	-8361	-0-	9907 307	1 9	45415	3	N	279	351	1			133
12	63271	X	54828	-0-	-8443	-0-	9525 406	1 9	44897	3	N	369	360	1			142

TOTAL GAS PROD: 706,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,986

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	34343	-0-	-9181	-0-	3973	1	30150	3	N	200	173	1			185
							220	9									
02	39312	X	30044	-0-	-9268	-0-	4593	1	25279	3	N	156	169	1			172
							172	9									
03	40920	X	32665	-0-	-8255	-0-	4833	1	27642	3	N	173	325	1			20
							190	9									
04	37770	X	30453	-0-	-7317	-0-	5220	1	25043	3	N	173	171	1			22
							190	9									
05	37448	X	29939	-0-	-7509	-0-	4534	1	25229	3	N	160					182
							176	9									
06	33240	X	27027	-0-	-6213	-0-	3817	1	23061	3	N	135	167	1			150
							149	9									
07	33263	X	27071	-0-	-6192	-0-	3626	1	23316	3	N	117	167	1			100
							129	9									
08	32674	X	26013	-0-	-6661	-0-	3357	1	22518	3	N	125	173	1			52
							138	9									
09	30450	X	25040	-0-	-5410	-0-	1528	1	23410	3	N	93					145
							102	9									
10	29946	X	23930	-0-	-6016	-0-	3421	1	20352	3	N	143	178	1			110
							157	9									
11	27030	X	24715	-0-	-2315	-0-	4407	1	20203	3	N	95	180	1			25
							105	9									
12	27063	X	24874	-0-	-2189	-0-	4332	1	20421	3	N	110					135
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 336,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					67
02	868	N	684	-0-	-184	-0-	76	1	608	3	N	-0-					67
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					67
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	209	1	1375	3	N	-0-					67
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	178	1	1650	3	N	-0-					67
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	270	1	1607	3	N	-0-					67
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	136	1	1079	3	N	-0-					67
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	404	1	1343	3	N	-0-					67
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	481	1	1396	3	N	12					79
							13	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1444	3	N	-0-					79
11	1200	N	892	-0-	-308	-0-	33	1	859	3	N	-0-					79
12	1240	N	795	-0-	-445	-0-	50	1	745	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 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	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 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	0	X	130	-0-	130	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	0	X	181	-0-	181	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-					-0-
09	1934	N	1834	-0-	-100	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 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	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-			-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	N	-0-			-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	2	N	-0-			-0-
05	558	N	398	-0-	-160	-0-	28	1	370	2	N	-0-			-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	28	1	342	2	N	-0-			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	70	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	2064	2	N	-0-			-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2	N	-0-			-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	2	N	-0-			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	87	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	66	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	68	1	1088	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	59	1	950	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	62	1	993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	82	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	76	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N	-0-			-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	N	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	N	-0-			-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	163	1	1923	2	N	-0-			-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	159	1	1924	2	N	-0-			-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	161	1	1923	2	N	-0-			-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	107	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	2	N	-0-			-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-			-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N	-0-			-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-			-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	2	N	-0-			-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	147	1	1932	2	N	-0-			-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	152	1	1789	2	N	-0-			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	146	1	1759	2	N	-0-			-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	159	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	N	-0-			-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1915	2	N	-0-			-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	N	-0-			-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	157	1	2336	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1779	-0-	-461	-0-	112	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	128	1	1915	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	130	1	1944	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	148	1	1787	2	N	-0-			-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	205	1	2271	2	N	-0-			-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	186	1	2054	2	N	-0-			-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	N	-0-			-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	133	1	2291	2	N	-0-			-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	133	1	2138	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	136	1	2190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2895	-0-	-298	-0-	168	1	2727	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2731	-0-	-153	-0-	160	1	2571	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	181	1	2922	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	174	1	2791	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	194	1	2556	2	N	-0-			-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	238	1	2802	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	229	1	2767	2	N	-0-			-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	248	1	2965	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	166	1	2858	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	171	1	2760	2	N	-0-			-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	184	1	2956	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	184	1	2959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	921	-0-	-133	-0-	58	1	863	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	749	-0-	-399	-0-	47	1	702	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	751	-0-	-272	-0-	47	1	704	2	N	-0-			-0-
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	46	1	691	2	N	-0-			-0-
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	52	1	642	2	N	-0-			-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	56	1	621	2	N	-0-			-0-
07	775	N	543	-0-	-232	-0-	44	1	499	2	N	-0-			-0-
08	682	N	348	-0-	-334	-0-	28	1	320	2	N	-0-			-0-
09	690	N	237	-0-	-453	-0-	18	1	219	2	N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	143	-0-	-187	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1637	-0-	-254	-0-	95	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	86	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	99	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	137	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	144	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	102	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	98	1	1584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	63	N	-0-	-0-	-63	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					102
02	1456	N	1321	-0-	-135	-0-	1321	2			N	-0-					102
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					102
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					102
05	1457	N	570	-0-	-887	-0-	570	2			N	-0-					102
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1887	2	33	9	N	30	97	1			35
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2			N	-0-					35
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					35
09	1560	N	1051	-0-	-509	-0-	1051	2			N	-0-					35
10	1147	N	45	-0-	-1102	-0-	45	2			N	-0-					35
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					35
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					50
02	1176	N	538	-0-	-638	-0-	538	2			N	-0-					50
03	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					50
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-					50
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					50
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					53
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					53
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					53
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			N	-0-					53
10	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	2			N	-0-					53
11	1050	N	206	-0-	-844	-0-	206	2			N	-0-					53
12	1054	N	511	-0-	-543	-0-	511	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 11,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	776	2	74	9	N	67					100
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					100
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					100
04	630	N	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-					100
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					100
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	365	2	1	9	N	1	73	1			28
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
08	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			N	-0-					28
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					28
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					28
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1501	3			N	-0-					48
02	1400	N	1382	-0-	-18	-0-	1382	3			N	-0-					48
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					48
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					48
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					48
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					48
07	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-					48
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					48
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					48
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			N	-0-					48
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					48
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					110
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		258	-0-	258	503	258	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		254	-0-	254	757	254	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		214	-0-	214	971	214	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		249	-0-	249	1220	27	1	220	2	Y	2					14
							2	9									
07	DLQ G-10		456	-0-	456	1676	456	2			Y	-0-					14
08	2143	N	467	-0-	-1676	-0-	467	2			Y	-0-					14
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	Y	10					24
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					24
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					24
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11					35
02	DLQ G-10		779	-0-	779	779	768	2	11	9	Y	10					45
03	DLQ G-10		820	-0-	820	1599	817	2	3	9	Y	3					48
04	DLQ G-10		838	-0-	838	2437	835	2	3	9	Y	3					51
05	DLQ G-10		687	-0-	687	3124	687	2			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		852	-0-	852	3976	147	1	698	2	Y	6					57
							7	9									
07	DLQ G-10		457	-0-	457	4433	457	2			Y	-0-					57
08	3100	N	477	-0-	-2623	1810	466	2	11	9	Y	10					67
09	2236	N	426	-0-	-1810	-0-	426	2			Y	-0-					67
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					68
11	600	X	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					68
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	479	1	1184	3	Y	-0-					238
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	345	1	903	3	Y	-0-					238
03	1674	N	32	-0-	-1642	-0-	1	3	31	9	Y	28					266
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	361	1	956	3	Y	35	180	1			121
							39	9									
05	1395	N	978	-0-	-417	-0-	260	1	718	3	Y	-0-					121
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	165	1	437	3	Y	-0-					121
07	1395	N	76	-0-	-1319	-0-	24	1	52	3	Y	-0-					121
08	992	N	474	-0-	-518	-0-	142	1	332	3	Y	-0-					121
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	503	1	1125	3	Y	-0-					121
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	224	3	Y	-0-					121
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	445	1	945	3	Y	84					205
							92	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	314	1	730	3	Y	25					230
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	197	1	395	3	N	-0-					79
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	171	1	393	3	N	-0-					79
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					79
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	113	1	224	3	N	-0-					79
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	67	1	168	3	N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					79
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					79
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	79	1	181	3	N	-0-					79
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	81	1	207	3	N	-0-					79
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	76	1	197	3	N	-0-					79
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	51	1	128	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	24	1	63	3	N	-0-					96
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	108	3	N	20					116
							22	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	-0-					116
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	65	1	209	3	N	-0-					116
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	N	-0-					116
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	3	N	-0-					116
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	48	1	148	3	N	-0-					116
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	85	1	246	3	N	-0-					116
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	42	1	98	3	N	-0-					116
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	32	1	77	3	N	-0-					116
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	443	1	1127	3	N	-0-					14
02	1344	N	900	-0-	-444	-0-	234	1	666	3	N	-0-					14
03	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					14
04	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	342	1	1021	3	N	-0-					14
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	307	1	996	3	N	-0-					14
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1	876	3	N	-0-					14
07	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	325	1	986	3	N	-0-					14
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	333	1	957	3	N	-0-					14
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	288	1	825	3	N	-0-					14
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	403	1	951	3	N	-0-					14
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	311	1	755	3	N	-0-					14
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	297	1	677	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					116
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					116
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	406	1	811	3	N	-0-					116
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	3	N	-0-					116
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					116
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	463	1	1055	3	N	-0-					116
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	141	1	360	3	N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*12	1271	N	356	-0-	-915	-0-	102	1	254	3	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					101
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	3	N	-0-					101
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					101
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					101
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	3	N	-0-					101
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	36	1	110	3	N	-0-					101
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	15	1	45	3	N	-0-					101
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	17	1	53	3	N	-0-					101
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	11	1	32	3	N	-0-					101
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	129	1	259	3	N	10					193
							11	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					193
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					193
04	390	N	52	-0-	-338	-0-	17	1	35	3	N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	127	1	326	3	N	-0-					193
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	62	1	163	3	N	-0-					193
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	200	3	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	11	1	34	3	N	-0-					75
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	3	N	-0-					75
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-					75
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					75
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	27	1	80	3	N	-0-					75
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	3	N	-0-					75
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-					75
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	20	1	58	3	N	-0-					75
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	10	1	27	3	N	-0-					75
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					136
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	487	2	39	9	N	35					171
03	620	N	395	-0-	-225	-0-	386	2	9	9	N	8	147	1			32
04	570	N	298	-0-	-272	-0-	292	2	6	9	N	5					37
05	589	N	230	-0-	-359	-0-	228	2	2	9	N	2					39
06	390	N	64	-0-	-326	-0-	58	2	6	9	N	5					44
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	N	8					52
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	542	2	20	9	N	18					70
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					84
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					85
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	482	2	8	9	N	7					92

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 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	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	N	17					192
02	2100	N	1599	-0-	-501	-0-	1577	2	22	9	N	20	90	1			122
03	2170	N	1084	-0-	-1086	-0-	1078	2	6	9	N	5	40	1			87
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	1817	2	14	9	N	13					100
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9					109
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	2	14	9	N	13					122
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1739	2	8	9	N	7					129
08	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2093	2	11	9	N	10					139
09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2218	2	18	9	N	16					155
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					155
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	N	5					160
12	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	1857	2	8	9	N	7					167

TOTAL GAS PROD: 23,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	413	-0-	-579	-0-		20	1	376	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
02	924	N	553	-0-	-371	-0-		28	1	503	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-		39	1	741	2	Y	32	30	1			4
								35	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-		46	1	899	2	Y	32	31	1			5
								35	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-		48	1	914	2	Y	32	32	1			5
								35	9									
06	780	N	635	-0-	-145	-0-		31	1	583	2	Y	19	21	1			3
								21	9									
07	1023	N	587	-0-	-436	-0-		29	1	537	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
08	992	X	554	-0-	-438	-0-		29	1	503	2	Y	20	20	1			3
								22	9									
09	990	X	708	-0-	-282	-0-		36	1	636	2	Y	33	30	1			6
								36	9									
10	992	X	823	-0-	-169	-0-		41	1	738	2	Y	40	39	1			7
								44	9									
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-		40	1	720	2	Y	13	18	1			2
								14	9									
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-		46	1	771	2	Y	14	15	1			1
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-		16	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-		14	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-		15	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-		15	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-		16	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-		15	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-		16	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-		16	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-		16	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-		16	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-		16	1	274	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	310	N	287	-0-	-23	-0-		16	1	268	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	30	1	552	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	18	1	320	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	9	1	180	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	27	1	521	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	9	1	156	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	589	N	321	-0-	-268	-0-	16	1	292	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	97	-0-	-213	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	14	1	239	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 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	620	N	532	-0-	-88	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	31	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	153	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	231	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	219	1	2946	2	Y	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	140	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	232	1	2918	2	Y	-0-					-0-
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	172	1	2105	2	Y	-0-					-0-
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	160	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	243	1	2922	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2274	-0-	-981	-0-	187	1	2087	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2140	-0-	-1010	-0-	182	1	1943	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	315	1	3280	2	Y	23					28
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	141	-0-	-14	-0-	7	1	131	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	5	1	98	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		61	-0-	61	167	3	1	56	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		167	-0-	167	334	8	1	155	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	DLQ G-10		84	-0-	84	418	4	1	79	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	569	N	151	-0-	-418	-0-	7	1	141	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	101	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	94	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	706	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	50 17	1 9	943	2	Y	15	17	1			2
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44 44	1 9	797	2	Y	40	38	1			4
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46 54	1 9	908	2	Y	49	47	1			6
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46 43	1 9	883	2	Y	39	39	1			6
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47 43	1 9	894	2	Y	39	39	1			6
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46 32	1 9	855	2	Y	29	31	1			4
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49 40	1 9	903	2	Y	36	34	1			6
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49 42	1 9	885	2	Y	38	38	1			6
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47 52	1 9	837	2	Y	47	44	1			9
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48 54	1 9	845	2	Y	49	50	1			8
11	750	N	601	-0-	-149	-0-	31 12	1 9	558	2	Y	11	17	1			2
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48 17	1 9	812	2	Y	15	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	12 1		230	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7 1		116	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11 1		197	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	10 1		194	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9 1		160	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	9 1		155	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	11 1		186	2	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9 1		172	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9 1		153	2	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11 1		195	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		143	2	Y	1	1	1			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9		192	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52 1 66 9		969	2	Y	60	59	1			7
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49 1 64 9		881	2	Y	58	59	1			6
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52 1 77 9		1024	2	Y	70	68	1			8
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53 1 66 9		1034	2	Y	60	59	1			9
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55 1 64 9		1045	2	Y	58	59	1			8
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57 1 53 9		1064	2	Y	48	50	1			6
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55 1 58 9		1004	2	Y	53	50	1			9
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56 1 61 9		1011	2	Y	55	56	1			8
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55 1 78 9		968	2	Y	71	65	1	1	8	13
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62 1 91 9		1084	2	Y	83	82	1			14
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58 1 21 9		1035	2	Y	19	30	1			3
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	63 1 22 9		1052	2	Y	20	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	80	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	47	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	43	1	703	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	42	1	770	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	51	1	953	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	55	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	45	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	33	1	595	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

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	93	N		78	-0-		-15	-0-		4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	84	N		71	-0-		-13	-0-		4	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N		77	-0-		-16	-0-		4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	95	N		95	-0-		-0-	-0-		5	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	93	N		58	-0-		-35	-0-		3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	68	N		68	-0-		-0-	-0-		4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	93	N		83	-0-		-10	-0-		4	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	70	N		70	-0-		-0-	-0-		4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	73	N		73	-0-		-0-	-0-		4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	93	N		53	-0-		-40	-0-		3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N		46	-0-		-14	-0-		2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	79	N		79	-0-		-0-	-0-		5	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

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	558	N		537	-0-		-21	-0-		27	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	472	N		472	-0-		-0-	-0-		25	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	599	N		599	-0-		-0-	-0-		29	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	506	N		506	-0-		-0-	-0-		25	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	527	N		527	-0-		-0-	-0-		26	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	511	N		511	-0-		-0-	-0-		26	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	537	N		537	-0-		-0-	-0-		28	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	515	N		515	-0-		-0-	-0-		27	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	483	N		483	-0-		-0-	-0-		26	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	496	N		476	-0-		-20	-0-		25	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	480	N		447	-0-		-33	-0-		23	1	418	2	Y	5	4	1			1
										6	9									
12	511	N		511	-0-		-0-	-0-		29	1	475	2	Y	6	6	1			1
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

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	584	N		584	-0-		-0-	-0-		30	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	672	N		672	-0-		-0-	-0-		35	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	741	N		741	-0-		-0-	-0-		37	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	837	N		837	-0-		-0-	-0-		42	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	864	N		864	-0-		-0-	-0-		43	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	662	N		662	-0-		-0-	-0-		34	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	740	N		740	-0-		-0-	-0-		38	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	651	N		651	-0-		-0-	-0-		34	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	536	N		536	-0-		-0-	-0-		29	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	534	N		534	-0-		-0-	-0-		29	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	510	N		507	-0-		-3	-0-		27	1	479	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
12	597	N		597	-0-		-0-	-0-		34	1	561	2	Y	2	2	1			-0-
										2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	123	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-180	-0-	57	1	1065	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	83	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1680	2	Y	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	89	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	96	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	97	1	1620	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	855	-0-	-385	-0-	41	1	778	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
02	840	N	542	-0-	-298	-0-	27	1	491	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
03	1333	N	949	-0-	-384	-0-	44	1	860	2	Y	41	38	1			5
							45	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	41	40	1			6
							45	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	31	1	581	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	49	1	893	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	48	1	785	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	199	169	1			30
							219	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	249	233	1			46
							274	9									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	282	281	1			47
							310	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	52	91	1			8
							57	9									
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	24	1	406	2	Y	50	53	1			5
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 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	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	79	1	1479	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	82	1	1491	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1740	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1693	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	123	109	1			16
							135	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1476	2	Y	142	134	1			24
							156	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	79	1	1416	2	Y	144	145	1	1	8	22
							158	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	77	1	1361	2	Y	181	167	1	3	8	33
							199	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	195	196	1			32
							215	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	86	1	1524	2	Y	54	76	1	2	8	8
							59	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1557	2	Y	52	55	1			5
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 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	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	53	1	996	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	1036	N	487	-0-	-549	-0-	25	1	448	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	1147	N	590	-0-	-557	-0-	28	1	543	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	48	1	930	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1119	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
10	1147	N	510	-0-	-637	-0-	27	1	465	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
11	1110	N	514	-0-	-596	-0-	27	1	480	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1147	N	520	-0-	-627	-0-	29	1	484	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	Y	101	96	1			12
							111	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	Y	87	90	1			9
							96	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	112	108	1			13
							123	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	90	89	1			14
							99	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	92	93	1			13
							101	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	65	1	1222	2	Y	68	72	1			9
							75	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	73	70	1			12
							80	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	70	1	1162	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	91	88	1	11
							100	9							
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	83	85	1	9
							91	9							
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	108	104	1	13
							119	9							
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	86	86	1	13
							95	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	81	82	1	12
							89	9							
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	-0-	12	1	-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	Y	-0-			-0-
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	-0-			-0-
09	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	62	1	1102	2	Y	-0-			-0-
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-			-0-
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	2	Y	11	9	1	2
							12	9							
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	2	Y	10	11	1	1
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	Y	42	56	1	23
							46	9							
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	62	1	778	2	Y	36			59
							40	9							
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	978	2	Y	59	100	1	18
							65	9							
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	Y	28			46
							31	9							
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	Y	32	48	1	30
							35	9							
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	73	1	924	2	Y	30	49	1	11
							33	9							
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	30			41
							33	9							
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	79	1	907	2	Y	-0-	41	1	-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	74	1	890	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	82	1	920	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	767	-0-	-193	-0-	65	1	698	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	68	1	701	2	Y	5			6
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 11,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		66	1	1232	2	Y	94	94	1			11
								103	9									
02	868	N	709	-0-	-159	-0-		34	1	620	2	Y	50	56	1			5
								55	9									
03	961	N	596	-0-	-365	-0-		27	1	521	2	Y	44	44	1			5
								48	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-		46	1	883	2	Y	63	58	1			10
								69	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		53	1	1002	2	Y	68	68	1			10
								75	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-		46	1	856	2	Y	47	51	1			6
								52	9									
07	961	N	46	-0-	-915	-0-		2	1	41	2	Y	3	9	1			-0-
								3	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-		48	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-		29	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-		9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-		46	1	813	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		63	1	1043	2	Y	11	11	1			1
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

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	217	N	200	-0-	-17	-0-		10	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-		10	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-		22	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-		8	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-		9	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	189	-0-	-231	-0-		9	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-		9	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-		11	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-		13	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-		14	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-		9	1	158	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-		40	1	670	2	Y	10	9	1			1
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

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	868	N	291	-0-	-577	-0-		12 1 61 9	218	2	Y	55	51	1			7
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-		11 1 61 9	204	2	Y	55	56	1			6
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-		13 1 77 9	251	2	Y	70	68	1			8
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-		12 1 62 9	236	2	Y	56	55	1			9
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-		13 1 62 9	251	2	Y	56	57	1			8
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		83 1	1556	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-		82 1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		79 1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		84 1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		84 1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		74 1 15 9	1308	2	Y	14	12	1			2
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		74 1 14 9	1231	2	Y	13	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-		31 1	577	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-		27 1	486	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-		28 1	543	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-		30 1	581	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-		32 1	610	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-		31 1	588	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-		30 1	549	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-		34 1	617	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-		31 1	562	2	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-		29 1	507	2	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-		30 1 4 9	523	2	Y	4	3	1			1
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-		34 1 3 9	561	2	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

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	859	N	783	-0-	-76	-0-	39	1	719	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	588	N	490	-0-	-98	-0-	25	1	448	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	24	1	476	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	26	1	499	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	507	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	25	1	454	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	25	1	445	2	Y	48	45	1			9
							53	9									
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	27	1	466	2	Y	54	54	1			9
							59	9									
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	18	1	314	2	Y	9	17	1			1
							10	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1518	-0-	-302	-0-	92	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1821	2	Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	115	1	1860	2	Y	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	105	1	1763	2	Y	-0-					-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	127	1	1791	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	131	1	1784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	123	1	1673	2	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	104	1	1341	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	23	17	1			14
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		114	1	2116	2	Y	34	33	1			4
								37	9									
02	1960	N	1913	-0-	-47	-0-		98	1	1782	2	Y	30	31	1			3
								33	9									
03	2170	N	2039	-0-	-131	-0-		98	1	1904	2	Y	34	33	1			4
								37	9									
04	2100	N	1939	-0-	-161	-0-		93	1	1816	2	Y	27	27	1			4
								30	9									
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-		100	1	1904	2	Y	27	27	1			4
								30	9									
06	1980	N	1515	-0-	-465	-0-		76	1	1421	2	Y	16	18	1			2
								18	9									
07	2015	N	1325	-0-	-690	-0-		68	1	1238	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
08	2046	N	1411	-0-	-635	-0-		74	1	1333	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		84	1	1506	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		75	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-		67	1	1191	2	Y	12	10	1			2
								13	9									
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-		86	1	1431	2	Y	13	14	1			1
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-		30	1	554	2	Y	27	27	1			3
								30	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-		26	1	465	2	Y	25	25	1			3
								28	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-		33	1	640	2	Y	34	33	1			4
								37	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-		34	1	665	2	Y	30	29	1			5
								33	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-		35	1	667	2	Y	28	29	1			4
								31	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-		35	1	656	2	Y	23	24	1			3
								25	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-		38	1	705	2	Y	29	27	1			5
								32	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-		34	1	600	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-		35	1	624	2	Y	35	32	1			7
								39	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-		32	1	578	2	Y	34	35	1			6
								37	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-		24	1	428	2	Y	7	12	1			1
								8	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-		33	1	547	2	Y	10	10	1			1
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	94 100	1 9	1879	2	N	91	87	1			23
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	92 88	1 9	1752	2	N	80	60	1	1	8	42
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	96 77	1 9	2022	2	N	70	88	1	1	8	23
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	95 62	1 9	1965	2	N	56	49	1			30
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	98 66	1 9	1978	2	N	60	81	1	2	8	7
06	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	90 110	1 9	1776	2	N	100	40	1			67
07	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	106 37	1 9	1935	2	Y	34	49	1			52
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	104 37	1 9	1872	2	Y	34	81	1			5
09	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	95	1	1696	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	106 24	1 9	1887	2	Y	22	18	1	1	8	3
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	111 23	1 9	1854	2	Y	21	22	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	84	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	87	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	96	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81 230	1 9	1134	2	Y	209	135	1			74
09	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	85 198	1 9	1160	2	Y	180	175	1			79
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	86 204	1 9	1162	2	Y	185	166	1			98
11	1410	N	1005	-0-	-405	-0-	72 10	1 9	923	2	Y	9	102	1			5
12	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	77 13	1 9	933	2	Y	12	10	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 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	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	43	1	1448	2	N	60					216
							66	9									
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					216
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	43	1	1563	2	N	28					244
							31	9									
04	1500	N	901	-0-	-599	-0-	25	1	876	2	N	-0-					244
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	52	1	1792	2	N	38	181	1			101
							42	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	46	1	1575	2	N	43					144
							47	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					144
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1420	2	N	32					176
							35	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	2	N	36					212
							40	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1596	2	N	24					236
							26	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	44	1	1363	2	N	20	2	8			254
							22	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2	N	-0-	178	1			76

TOTAL GAS PROD: 17,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2217	-0-	-1162	-0-	112	1	2105	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1144	-0-	-1068	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1705	-0-	-527	-0-	85	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1443	-0-	-777	-0-	73	1	1370	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1625	-0-	-762	-0-	84	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	73	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	78	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	59	1	1044	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	89	1	1476	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2468	-0-	-1314	-0-	186	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3041	-0-	-375	-0-	228	1	2813	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3069	-0-	-558	-0-	206	1	2863	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	189	1	2540	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2898	-0-	-481	-0-	221	1	2677	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2501	-0-	-769	-0-	184	1	2317	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	238	1	2915	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	212	1	2435	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	189	1	2285	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	188	1	2094	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2280	-0-	-540	-0-	194	1	2074	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	200	1	2072	2	Y	10					14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	71	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	631	-0-	-330	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	53	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	766	-0-	-195	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	65	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	56	1	605	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	52	1	532	2	Y	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	407	-0-	-163	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	353	-0-	-329	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	11	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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-					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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	30	1	524	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 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	909	N	657	-0-	-252	-0-	32	1	591	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	60	57	1			7
							66	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	339	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	100	1	1875	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1606	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	59	57	1			7
							65	9									
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	91	1	1765	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	93	1	1728	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	93	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	96	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	90	1	1606	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
12	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	99	1	1643	2	Y	22	23	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 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	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	56	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	892	-0-	-312	-0-	47	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	965	-0-	-295	-0-	51	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	953	-0-	-318	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	812	-0-	-238	-0-	42	1	761	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	992	N	621	-0-	-371	-0-	34	1	579	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	91	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	83	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	85	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	91	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1673	2	Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	89	1	1596	2	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1612	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2684	-0-	-13	-0-	211	1	2439	2	Y	31	3	1			28
							34	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	190	1	2213	2	Y	60					88
							66	9									
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	190	1	2510	2	Y	72					160
							79	9									
04	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	182	1	2349	2	Y	52	128	1			84
							57	9									
05	2728	N	2672	-0-	-56	-0-	196	1	2424	2	Y	47					131
							52	9									
06	2670	N	2646	-0-	-24	-0-	191	1	2400	2	Y	50					181
							55	9									
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	198	1	2524	2	Y	50					231
							55	9									
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	199	1	2507	2	Y	34	171	1			94
							37	9									
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	203	1	2475	2	Y	22					116
							24	9									
10	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	216	1	2533	2	Y	23	117	1			22
							25	9									
11	2640	N	2580	-0-	-60	-0-	196	1	2355	2	Y	26					48
							29	9									
12	2790	N	2501	-0-	-289	-0-	190	1	2278	2	Y	30					78
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	212	1	3960	2	Y	73	68	1			9
							80	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	224	1	4060	2	Y	80	80	1			9
							88	9									
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	217	1	4214	2	Y	85	84	1			10
							94	9									
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	158	1	3056	2	Y	52	54	1			8
							57	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	174	1	3321	2	Y	54	54	1			8
							59	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	165	1	3086	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	181	1	3300	2	Y	-0-					-0-
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	232	1	4154	2	Y	-0-					-0-
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	225	1	3999	2	Y	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	230	1	4044	2	Y	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	222	1	3956	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	238	1	3965	2	Y	30	32	1			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 48,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
							2	9									
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	168	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	Y	46	44	1			6
							51	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	37	37	1			5
							41	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	1224	2	Y	42	38	1			7
							46	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	Y	47	46	1	1	8	7
							52	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	41	40	1	1	8	7
							45	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	15	21	1	1	8	2
							17	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-174	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	674	-0-	-136	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	681	-0-	-399	-0-	35	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	36	1	633	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	775	N	572	-0-	-203	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	25	1	441	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	31	1	525	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	Y	77	72	1			9
							85	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	72	73	1			8
							79	9									
03	1612	N	965	-0-	-647	-0-	44	1	866	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
04	1560	N	816	-0-	-744	-0-	38	1	737	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
05	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	54	1	1036	2	Y	48	47	1			7
							53	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	104	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	2	Y	68	58	1			10
							75	9									
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	120	1	1999	2	Y	67	71	1			6
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 20,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	748	-0-	-523	-0-	37	1	693	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	966	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	806	N	566	-0-	-240	-0-	27	1	524	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1147	N	764	-0-	-383	-0-	38	1	711	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	775	N	390	-0-	-385	-0-	20	1	369	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1140	N	679	-0-	-461	-0-	36	1	637	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	930	N	758	-0-	-172	-0-	41	1	711	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	13	1	229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	713	N	174	-0-	-539	-0-	10	1	162	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	148	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	134	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	130	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	121	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	121	1	1952	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1853	-0-	-337	-0-	104	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	134	1	1880	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1846	2	Y	19	9	1			10
							21	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	134	1	1621	2	Y	21	18	1			13
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

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-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	1310	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1241	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1237	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	58	1	1092	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	56	1	1022	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	897	-0-	-453	-0-	47	1	843	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1488	N	742	-0-	-746	-0-	41	1	697	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	125	1	2327	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	96	1	1747	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	2515	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	122	1	2367	2	Y	43	42	1			7
							47	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	127	1	2407	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	125	1	2330	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	122	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	128	1	2272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	Y	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	133	1	2385	2	Y	16	13	1	1	8	2
							18	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	147	1	2449	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1970	-0-	-14	-0-	93	1	1852	2	N	23	17	1			6
							25	9									
02	1848	X	1840	-0-	-8	-0-	90	1	1716	2	N	31	20	1	1	8	16
							34	9									
03	2170	X	1835	-0-	-335	-0-	82	1	1727	2	N	24	31	1	1	8	8
							26	9									
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2017	2	N	22	18	1			12
							24	9									
05	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	93	1	1866	2	N	22	31	1	1	8	2
							24	9									
06	1980	X	1753	-0-	-227	-0-	83	1	1630	2	N	36	14	1			24
							40	9									
07	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	94	1	1723	2	Y	12	17	1			19
							13	9									
08	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	70	1	1252	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	73	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	80	1	1336	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	82	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	85	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	667	2	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	186	62	1			124
							205	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	59	87	1			96
							65	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	61	148	1			9
							67	9									
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	394	-0-	-266	-0-	21	1	360	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	22	22	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 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	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	199	1	3258	2	Y	136	125	1			34
							150	9									
02	3752	X	2841	-0-	-911	-0-	166	1	2573	2	Y	93	71	1			56
							102	9									
03	4154	X	2753	-0-	-1401	-0-	151	1	2478	2	Y	113	136	1			33
							124	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	221	1	3672	2	Y	127	71	1			89
							140	9									
05	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	228	1	3710	2	Y	120	165	1			44
							132	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	219	1	3696	2	Y	150	79	1			115
							165	9									
07	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	238	1	3624	2	Y	157	240	1			32
							173	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	248	1	3470	2	Y	-0-	32	1			-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	226	1	3090	2	Y	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	235	1	3177	2	Y	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	244	1	3161	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2890	2	Y	29	25	1			18
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 42,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1968	-0-	-946	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2343	-0-	-289	-0-	123	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	167	1	3250	2	Y	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	127	1	2421	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	141	1	2633	2	Y	53	46	1			7
							58	9									
07	2976	X	2266	-0-	-710	-0-	115	1	2097	2	Y	49	48	1			8
							54	9									
08	2976	X	2108	-0-	-868	-0-	108	1	1946	2	Y	49	50	1			7
							54	9									
09	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	137	1	2449	2	Y	80	72	1			15
							88	9									
10	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	139	1	2458	2	Y	84	85	1			14
							92	9									
11	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	79	1	1408	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
12	2759	N	1825	-0-	-934	-0-	102	1	1700	2	Y	21	22	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	266	-0-	-350	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	220	-0-	-462	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	197	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	40	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	39	1	702	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	23	1	404	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	55	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	54	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	723	-0-	-517	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-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: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	177	1	3310	2	Y	72	70	1			9
							79	9									
02	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	127	1	2303	2	Y	53	56	1			6
							58	9									
03	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	128	1	2493	2	Y	60	59	1			7
							66	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	137	1	2658	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
05	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	138	1	2622	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
06	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	133	1	2489	2	Y	39	41	1			5
							43	9									
07	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	139	1	2538	2	Y	47	44	1			8
							52	9									
08	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	142	1	2547	2	Y	50	50	1			8
							55	9									
09	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	145	1	2583	2	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	152	1	2669	2	Y	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	142	1	2540	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
12	3100	N	3296	-0-	196	196	182	1	3042	2	Y	65	67	1			6
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 34,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1152	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	1148	N	597	-0-	-551	-0-	30	1	555	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	55	1	1068	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	51	1	972	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	51	1	949	2	Y	81	73	1			11
							89	9									
07	1085	N	517	-0-	-568	-0-	24	1	445	2	Y	44	48	1			7
							48	9									
08	1147	N	603	-0-	-544	-0-	29	1	513	2	Y	55	53	1	1	8	8
							61	9									
09	1080	N	658	-0-	-422	-0-	31	1	543	2	Y	76	69	1	1	8	14
							84	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	70	72	1			12
							77	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	22	29	1	2	8	3
							24	9									
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	29	1	495	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 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	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	117	1	1439	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	92	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	93	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	95	1	1278	2	Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	2	Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	101	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	101	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	101	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	Y	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	101	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	96	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	Y	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1553	-0-	-183	-0-	74 1 9 9		1479	2	N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	82 1		1557	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	450	-0-	-1286	-0-	20 1		430	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	474	-0-	-1026	-0-	22 1		452	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	708	-0-	-1028	-0-	34 1		674	2	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39 1		765	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42 1		777	2	Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45 1		822	2	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44 1		785	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47 1		830	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	42 1 9 9		764	2	Y	8	7	1			1
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	48 1 10 9		793	2	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1672	-0-	-122	-0-	83 1 37 9		1552	2	Y	34	32	1			4
02	1512	N	1465	-0-	-47	-0-	75 1 36 9		1354	2	Y	33	33	1			4
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	81 1 43 9		1568	2	Y	39	38	1			5
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80 1 35 9		1543	2	Y	32	32	1			5
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83 1 35 9		1591	2	Y	32	32	1			5
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	87 1 28 9		1615	2	Y	25	27	1			3
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	89 1 34 9		1628	2	Y	31	29	1			5
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	87 1		1560	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1740	N	1398	-0-	-342	-0-	75 1		1323	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	86 1		1502	2	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90 1 18 9		1606	2	Y	16	14	1			2
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	104 1 20 9		1729	2	Y	18	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1812	-0-	-234	-0-	91	1	1714	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-	84	1	1528	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2207	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2064	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	2190	N	2004	-0-	-186	-0-	102	1	1902	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2418	N	1447	-0-	-971	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	104	1	1869	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	99	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	109	1	1907	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	89	1	1592	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	98	1	1634	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 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	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-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

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	713	-0-	-62	-0-	32	1	646	2	N	32	29	1			8
							35	9									
02	588	N	275	-0-	-313	-0-	13	1	243	2	N	17	16	1			9
							19	9									
03	496	N	269	-0-	-227	-0-	12	1	243	2	N	13	18	1			4
							14	9									
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	15	1	324	2	N	14	10	1			8
							15	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	262	2	N	12	19	1			1
							13	9									
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

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	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	54	1	1010	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	55	1	995	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	2	Y	18	16	1	1	8	2
							20	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	62	1	1159	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	63	1	1153	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	65	1	1161	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
09	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	60	1	1062	2	Y	15	13	1	1	8	3
							17	9									
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	62	1	1091	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	61	1	1089	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	1178	N	631	-0-	-547	-0-	35	1	586	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-546	-0-	10	1	158	2	Y	27	20	1			7
							30	9									
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	20	1	314	2	Y	46	25	1			28
							51	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	20	42	1			6
							22	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	41	18	1			29
							45	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	20	1	327	2	Y	44	57	1			16
							48	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	50	28	1			38
							55	9									
07	372	N	145	-0-	-227	-0-	7	1	116	2	Y	20	54	1			4
							22	9									
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	360	N	149	-0-	-211	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 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	1302	N	856	-0-	-446	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	966	-0-	-398	-0-	50	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	58	1	1043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	89	1	1597	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	162	2	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3088	-0-	-0-	-0-	233	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	206	1	2874	2	Y	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	203	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	236	1	2863	2	Y	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	218	1	2744	2	Y	-0-					-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	233	1	2857	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3177	-0-	77	77	247	1	2828	2	Y	93	16	1			77
							102	9									
09	2765	N	2688	-0-	-77	-0-	197	1	2375	2	Y	105					182
							116	9									
10	3100	N	3268	-0-	168	168	259	1	2885	2	Y	113	186	1			109
							124	9									
11	2568	X	2400	-0-	-168	-0-	205	1	2177	2	Y	16	119	1			6
							18	9									
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	187	1	1948	2	Y	14					20
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	2	N	41	28	1	1	8	13
							45	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	61	41	1	1	8	32
							67	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	42	67	1	2	8	5
							46	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	N	-0-	5	1			-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	77	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	971	-0-	-499	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	655	-0-	-815	-0-	35	1	612	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1356	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	118	1	2194	2	Y	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	111	1	2012	2	Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	115	1	2242	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	118	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	120	1	2192	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	119	1	2138	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	117	1	2081	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	114	1	2011	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	119	1	2105	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2192	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	997	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	96	1	1787	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
02	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	83	1	1499	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	82	1	1604	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	78	1	1487	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
06	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	81	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	87	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	65	1	1145	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	86	1	1426	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	170	1	2790	2	Y	-0-	24	1			-0-
02	2828	X	2248	-0-	-580	-0-	136	1	2112	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	164	1	2686	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	146	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	149	1	2435	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2292	-0-	-558	-0-	129	1	2163	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1239	-0-	-1613	-0-	77	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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: 16,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

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	1738	-0-	-60	-0-		87	1	1623	2	Y	25	25	1			3
								28	9									
02	1736	N	1154	-0-	-582	-0-		60	1	1082	2	Y	11	13	1			1
								12	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		100	1	1927	2	Y	23	20	1	1	8	3
								25	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		91	1	1760	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		91	1	1735	2	Y	15	15	1	1	8	2
								17	9									
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-		89	1	1655	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-		82	1	1496	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-		92	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-		86	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		98	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		90	1	1606	2	Y	15	13	1			2
								17	9									
12	1705	N	1525	-0-	-180	-0-		86	1	1425	2	Y	13	14	1			1
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

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	744	N	545	-0-	-199	-0-		27	1	508	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
02	672	N	588	-0-	-84	-0-		28	1	510	2	Y	45	41	1			5
								50	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-		37	1	715	2	Y	65	62	1			8
								72	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-		40	1	774	2	Y	58	57	1			9
								64	9									
05	651	N	609	-0-	-42	-0-		29	1	537	2	Y	39	42	1			6
								43	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-		40	1	737	2	Y	53	52	1			7
								58	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		48	1	872	2	Y	74	69	1			12
								81	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-		47	1	842	2	Y	75	76	1			11
								83	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-		43	1	767	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-		41	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-		35	1	629	2	Y	20	17	1			3
								22	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-		35	1	585	2	Y	18	19	1			2
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2054	-0-		-488	-0-	103	1	1937	2	Y	13	12	1	1	8	1
								14	9									
02	2296	X	1768	-0-		-528	-0-	92	1	1666	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
03	2728	X	2728	-0-		-0-	-0-	133	1	2580	2	Y	14	12	1	1	8	2
								15	9									
04	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	118	1	2286	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
05	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-	113	1	2158	2	Y	9	9	1	1	8	1
								10	9									
06	2640	X	2185	-0-		-455	-0-	111	1	2066	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	2728	X	2198	-0-		-530	-0-	113	1	2076	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
08	2294	N	1601	-0-		-693	-0-	84	1	1509	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
09	2190	N	2108	-0-		-82	-0-	111	1	1985	2	Y	11	9	1	1	8	2
								12	9									
10	2201	N	1740	-0-		-461	-0-	93	1	1636	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
11	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	91	1	1618	2	Y	15	14	1	1	8	2
								17	9									
12	2170	N	1389	-0-		-781	-0-	77	1	1299	2	Y	12	13	1			1
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3226	-0-		126	458	183	1	3001	2	Y	38	35	1			10
								42	9									
02	3137	X	2679	-0-		-458	-0-	161	1	2489	2	Y	26	20	1			16
								29	9									
03	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	160	1	2633	2	Y	37	42	1			11
								41	9									
04	2575	X	2575	-0-		-0-	-0-	144	1	2403	2	Y	25	18	1			18
								28	9									
05	2601	X	2601	-0-		-0-	-0-	149	1	2426	2	Y	24	33	1			9
								26	9									
06	2222	X	2222	-0-		-0-	-0-	123	1	2070	2	Y	26	15	1			20
								29	9									
07	2410	X	2410	-0-		-0-	-0-	147	1	2231	2	Y	29	43	1			6
								32	9									
08	2232	X	161	-0-		-2071	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	2580	X	-0-	-0-		-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-		-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3597	-0-	497	1521	180	1	3363	2	Y	49	48	1			6
							54	9									
02	4365	X	2844	-0-	-1521	-0-	148	1	2679	2	Y	15	18	1	1	8	2
							17	9									
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	9									
04	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	153	1	2982	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	149	1	2840	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
06	3420	X	2878	-0-	-542	-0-	147	1	2731	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	143	1	2611	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	151	1	2695	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2678	-0-	-472	-0-	142	1	2536	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	141	1	2482	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	142	1	2513	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
12	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	132	1	2186	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 34,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1454	-0-	-344	-0-	67	1	1342	2	N	41	40	1			11
							45	9									
02	1624	N	1398	-0-	-226	-0-	67	1	1269	2	N	56	37	1	1	8	29
							62	9									
03	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	70	1	1473	2	N	49	61	1	1	8	16
							54	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	N	41	35	1			22
							45	9									
05	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	62	1	1238	2	N	36	53	1	1	8	4
							40	9									
06	1560	N	1209	-0-	-351	-0-	55	1	1090	2	N	58	24	1			38
							64	9									
07	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	69	1	1255	2	Y	21	29	1			30
							23	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	79	1	1411	2	Y	25	51	1			4
							28	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	2	Y	32	29	1	1	8	6
							35	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	76	1	1355	2	Y	18	19	1	1	8	3
							20	9									
12	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	77	1	1286	2	Y	15	17	1			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	105	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	96	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	98	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	90	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	110	1	1965	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1920	2	13	9	Y	12	10	1			2
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1592	2	11	9	Y	10	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 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	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	201	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	198	1	2447	2	Y	-0-					-0-
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	189	1	2642	2	Y	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	216	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	199	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	189	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	192	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	214	1	2578	2	Y	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	247	1	2748	2	Y	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2136	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	2883	N	2118	-0-	-765	-0-	184	1	1922	2	Y	11					15
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 31,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	97	1	1813	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1034	-0-	-919	-0-	50	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1394	-0-	-496	-0-	69	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1062	-0-	-891	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	50	43	1			7
							55	9									
07	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	57	1	1039	2	Y	68	63	1			12
							75	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1417	2	Y	98	95	1			15
							108	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-	15	1			-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	59	1	1058	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
12	1333	N	848	-0-	-485	-0-	46	1	781	2	Y	19	21	1			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-		132	1	2465	2	Y	41	38	1	1	8	5
								45	9									
02	2044	N	1867	-0-	-177	-0-		96	1	1738	2	Y	30	32	1			3
								33	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-		109	1	2107	2	Y	39	37	1			5
								43	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-		122	1	2355	2	Y	36	35	1			6
								40	9									
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-		120	1	2291	2	Y	34	34	1	1	8	5
								37	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-		117	1	2184	2	Y	121	110	1			16
								133	9									
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-		130	1	2378	2	Y	154	144	1			26
								169	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-		126	1	2247	2	Y	153	156	1			23
								168	9									
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		121	1	2170	2	Y	194	181	1			36
								213	9									
10	2263	N	1973	-0-	-290	-0-		97	1	1701	2	Y	159	169	1			26
								175	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-		124	1	2217	2	Y	65	81	1			10
								72	9									
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-		144	1	2412	2	Y	68	72	1			6
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 28,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

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	3317	X	2973	-0-	-344	-0-		140	1	2786	2	N	43	41	1	1	8	11
								47	9									
02	2996	X	2432	-0-	-564	-0-		118	1	2260	2	N	49	33	1	1	8	26
								54	9									
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		148	1	3120	2	N	52	60	1	1	8	17
								57	9									
04	3210	X	2757	-0-	-453	-0-		125	1	2593	2	N	35	33	1			19
								39	9									
05	3224	X	2766	-0-	-458	-0-		129	1	2596	2	N	37	51	1	1	8	4
								41	9									
06	3210	X	1900	-0-	-1310	-0-		92	1	1808	2	N	-0-	4	1			-0-
07	3317	X	1873	-0-	-1444	-0-		97	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-		108	1	1942	2	Y	-0-					-0-
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-		127	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-		122	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-		133	1	2365	2	Y	44	37	1			7
								48	9									
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-		159	1	2660	2	Y	49	51	1			5
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 30,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1303	-0-	-30	-0-	66 13	1 9	1224	2	Y	12	12	1			1
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1243	2	Y	1	1	8			-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64 14	1 9	1142	2	Y	13	10	1	1	8	2
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	66 11	1 9	1102	2	Y	10	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3159	-0-	-432	-0-	160 8	1 9	2991	2	Y	7	6	1	1	8	1
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	155 8	1 9	2803	2	Y	7	6	1	1	8	1
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	159 9	1 9	3074	2	Y	8	7	1	1	8	1
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	159 7	1 9	3075	2	Y	6	6	1			1
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	151 8	1 9	2866	2	Y	7	6	1	1	8	1
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	154	1	2809	2	Y	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	186	1	3334	2	Y	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	150	1	2672	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	165	1	2904	2	Y	-0-					-0-
11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	108 17	1 9	1922	2	Y	15	13	1			2
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	103 14	1 9	1713	2	Y	13	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

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	837	N	24	-0-	-813	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-		2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-		14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		80	1	1339	2	Y	11	10	1			1
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

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	2728	N	2390	-0-	-338	-0-		121	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-		116	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-		127	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1915	-0-	-395	-0-		94	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-		129	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-		136	1	2556	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1565	-0-	-419	-0-		81	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-		118	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-		130	1	2307	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		106	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		102	1	1807	2	Y	15	13	1			2
								17	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		113	1	1874	2	Y	17	17	1			2
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 26,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-		44	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		58	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-		20	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-		18	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-		20	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-		18	1	338	2	Y	17	15	1			2
								19	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-		20	1	352	2	Y	23	21	1			4
								25	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-		20	1	348	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-		18	1	328	2	Y	28	26	1			5
								31	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-		20	1	340	2	Y	31	31	1			5
								34	9									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-		18	1	319	2	Y	9	13	1			1
								10	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-		19	1	328	2	Y	10	10	1			1
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 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	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	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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

01	2991	N	2947	-0-	-44	-0-	146	1	2743	2	Y	53	48	1					6
							58	9											
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	125	1	2256	2	Y	48	48	1	1	8			5
							53	9											
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2869	2	Y	62	59	1	1	8			7
							68	9											
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	142	1	2748	2	Y	51	49	1	1	8			8
							56	9											
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	145	1	2753	2	Y	47	48	1					7
							52	9											
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	142	1	2649	2	Y	-0-	7	1					-0-
07	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	145	1	2660	2	Y	-0-							-0-
08	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	139	1	2487	2	Y	-0-							-0-
09	2730	N	2522	-0-	-208	-0-	134	1	2388	2	Y	-0-							-0-
10	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	135	1	2376	2	Y	-0-							-0-
11	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	132	1	2348	2	Y	22	19	1					3
							24	9											
12	2604	N	2300	-0-	-304	-0-	129	1	2148	2	Y	21	22	1					2
							23	9											

TOTAL GAS PROD: 32,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	948	-0-		-695	-0-	48	1	885	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
02	1680	N	815	-0-		-865	-0-	42	1	760	2	Y	12	13	1			1
								13	9									
03	1333	N	1264	-0-		-69	-0-	61	1	1181	2	Y	20	19	1			2
								22	9									
04	930	N	844	-0-		-86	-0-	40	1	791	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
05	899	N	323	-0-		-576	-0-	16	1	303	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
06	1230	N	-0-	-0-		-1230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	54	1	956	2	Y	13	11	1			2
								14	9									
09	3000	N	4057	-0-		1057	1057	212	1	3772	2	Y	66	56	1			12
								73	9									
10	3100	N	3378	-0-		278	1335	178	1	3135	2	Y	59	61	1			10
								65	9									
11	1743	N	408	-0-		-1335	-0-	21	1	383	2	Y	4	13	1			1
								4	9									
12	1891	X	-0-	-0-		-1891	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	223	1	4154	2	Y	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	207	1	3765	2	Y	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	233	1	4521	2	Y	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-		-0-	-0-	225	1	4359	2	Y	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-		-0-	-0-	236	1	4479	2	Y	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-	254	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-		-0-	-0-	241	1	4403	2	Y	-0-					-0-
08	4590	X	4590	-0-		-0-	-0-	243	1	4347	2	Y	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-	234	1	4169	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	4514	X	4514	-0-		-0-	-0-	243	1	4271	2	Y	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-		-0-	-0-	229	1	4072	2	Y	23	20	1			3
								25	9									
12	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-	245	1	4080	2	Y	23	24	1			2
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 54,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		100	1	1868	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
02	1848	N	1728	-0-	-120	-0-		90	1	1626	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-		98	1	1913	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-		95	1	1831	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		96	1	1835	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-		94	1	1748	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
07	2015	N	1816	-0-	-199	-0-		93	1	1712	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
08	1953	N	1794	-0-	-159	-0-		94	1	1689	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-		93	1	1672	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
10	1829	N	1549	-0-	-280	-0-		82	1	1454	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-		88	1	1575	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-		96	1	1596	2	Y	14	15	1			1
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		94	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-		77	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		92	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-		102	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		98	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		94	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-		88	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-		92	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		97	1	1729	2	Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		95	1	1665	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		91	1	1616	2	Y	13	11	1			2
								14	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		99	1	1646	2	Y	13	14	1			1
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	47	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	37	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	675	-0-	-193	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	690	-0-	-480	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	874	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1140	-0-	-534	-0-	58	1	1081	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	53	1	998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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.	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		62	1	1167	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		93	1	1692	2	Y	19	19	1			2
								21	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-		111	1	2150	2	Y	26	25	1			3
								29	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		93	1	1814	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		98	1	1852	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		71	1	1328	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-		108	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		85	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		92	1	1638	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1434	-0-	-519	-0-		77	1	1357	2	Y	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		100	1	1786	2	Y	15	13	1			2
								17	9									
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-		94	1	1575	2	Y	14	15	1			1
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

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	1008	-0-	-201	-0-		51	1	953	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-		42	1	766	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		76	1	1464	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		84	1	1613	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		85	1	1623	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		83	1	1542	2	Y	75	66	1			10
								83	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		86	1	1582	2	Y	90	85	1			15
								99	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		83	1	1500	2	Y	90	91	1			14
								99	9									
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		84	1	1491	2	Y	117	109	1			22
								129	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		85	1	1498	2	Y	122	124	1			20
								134	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		82	1	1463	2	Y	35	50	1			5
								39	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		87	1	1458	2	Y	35	37	1			3
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 18,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3096	-0-	-35	-0-	233	1	2863	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2821	-0-	-7	-0-	211	1	2610	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	202	1	2812	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2244	-0-	-786	-0-	155	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	207	1	2511	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	236	1	2974	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	235	1	2879	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	208	1	2396	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	222	1	2687	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	197	1	2199	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2464	-0-	-746	-0-	210	1	2233	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
12	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	187	1	1956	2	Y	16					23
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	412	-0-	-308	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	458	-0-	-286	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	414	-0-	-306	-0-	21	1	387	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	744	X	321	-0-	-423	-0-	18	1	300	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	197	1	3679	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	182	1	3304	2	Y	73	74	1			8
							80	9									
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	204	1	3964	2	Y	91	88	1			11
							100	9									
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	73	73	1			11
							80	9									
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	Y	71	72	1			10
							78	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	198	1	3711	2	Y	54	57	1			7
							59	9									
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	203	1	3713	2	Y	63	59	1			11
							69	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	198	1	3539	2	Y	62	64	1			9
							68	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	185	1	3308	2	Y	76	71	1			14
							84	9									
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	196	1	3445	2	Y	84	84	1			14
							92	9									
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	209	1	3724	2	Y	60	65	1			9
							66	9									
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	221	1	3683	2	Y	59	63	1			5
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 47,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2931	-0-	-14	-0-	148	1	2749	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	155	1	2806	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	127	1	2462	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	167	1	3177	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
06	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	142	1	2642	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	157	1	2872	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
08	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	147	1	2636	2	Y	51	48	1			8
							56	9									
09	3120	X	2533	-0-	-587	-0-	131	1	2336	2	Y	60	56	1	1	8	11
							66	9									
10	3224	X	1965	-0-	-1259	-0-	103	1	1809	2	Y	48	51	1			8
							53	9									
11	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	122	1	2170	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
12	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	130	1	2183	2	Y	36	39	1			3
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 32,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	87	1	1625	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	1512	N	1234	-0-	-278	-0-	64	1	1159	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	63	1	1218	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	64	1	1220	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	58	1	1079	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	51	1	912	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1140	N	743	-0-	-397	-0-	40	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	954	-0-	-472	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	2	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	69	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1090	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2113	-0-	-26	-0-	107	1	2000	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1932	N	1435	-0-	-497	-0-	75	1	1351	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2184	2	Y	15	13	1	1	8	2
							17	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	104	1	2014	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1697	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2070	N	888	-0-	-1182	-0-	45	1	841	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	90	1	1644	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	115	1	2040	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	91	1	1616	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	115	1	2043	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
12	2232	N	1204	-0-	-1028	-0-	67	1	1124	2	Y	12	14	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

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	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-		92	1	1715	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1988	X	1437	-0-	-551	-0-		75	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-		111	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1897	-0-	-233	-0-		93	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-		120	1	2272	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-		113	1	2108	2	Y	108	94	1			14
								119	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-		110	1	2001	2	Y	120	114	1			20
								132	9									
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-		103	1	1855	2	Y	118	119	1	1	8	18
								130	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-		108	1	1912	2	Y	158	146	1	1	8	29
								174	9									
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-		124	1	2181	2	Y	189	187	1			31
								208	9									
11	2010	N	696	-0-	-1314	-0-		36	1	642	2	Y	16	45	1			2
								18	9									
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-						Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

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	155	N	131	-0-	-24	-0-		8	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-		6	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-		7	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-		6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-		7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-		10	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-		9	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-		9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-		8	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-		7	1	93	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	1064	N	615	-0-	-449	-0-	37	1	561	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
03	1178	N	615	-0-	-563	-0-	35	1	561	2	Y	17	21	1			5
							19	9									
04	1140	N	480	-0-	-660	-0-	27	1	441	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
05	682	N	489	-0-	-193	-0-	28	1	450	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	24	1	409	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	27	1	417	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	106	1	1494	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	45	1	577	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	713	N	410	-0-	-303	-0-	31	1	373	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	981	-0-	-135	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	118	153	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	94	1	1798	2	Y	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	142	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	137	1	2509	2	Y	-0-					-0-
08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1566	-0-	-684	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	127	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1917	-0-	-333	-0-	101	1	1802	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	84	1	1409	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	152	1	2486	2	Y	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	129	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	136	1	2065	2	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	133	1	1826	2	Y	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	2	Y	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	132	1	1703	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	2	Y	16	13	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1675	-0-	-185	-0-	85	1	1589	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	142	1	2583	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	N	3205	-0-	105	105	157	1	3047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	2965	-0-	-35	70	146	1	2818	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2638	N	2568	-0-	-70	-0-	128	1	2439	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	2	Y	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	141	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	140	1	2516	2	Y	-0-					-0-
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	113	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2299	2	Y	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	144	1	2567	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	158	1	2641	2	Y	31	33	1			3
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3432	-0-		-9	-0-	161	1	3204	2	N	61	64	1			16
								67	9									
02	3108	X	2955	-0-		-153	-0-	143	1	2732	2	N	73	50	1			39
								80	9									
03	3441	X	3432	-0-		-9	-0-	152	1	3208	2	N	65	82	1			22
								72	9									
04	3330	X	3036	-0-		-294	-0-	138	1	2845	2	N	48	44	1			26
								53	9									
05	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	164	1	3285	2	N	57	77	1			6
								63	9									
06	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	165	1	3231	2	N	107	43	1			70
								118	9									
07	3686	X	3686	-0-		-0-	-0-	189	1	3457	2	Y	36	52	1			54
								40	9									
08	3441	X	3254	-0-		-187	-0-	170	1	3048	2	Y	33	82	1			5
								36	9									
09	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	175	1	3121	2	Y	44	41	1			8
								48	9									
10	3441	X	3253	-0-		-188	-0-	173	1	3030	2	Y	45	46	1			7
								50	9									
11	3330	X	3136	-0-		-194	-0-	165	1	2943	2	Y	25	28	1			4
								28	9									
12	3441	X	3196	-0-		-245	-0-	180	1	2990	2	Y	24	26	1			2
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 39,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	64	1	1208	2	Y	34	34	1			4
								37	9									
02	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	58	1	1039	2	Y	31	32	1			3
								34	9									
03	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	41	39	1			5
								45	9									
04	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	32	32	1			5
								35	9									
05	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	30	31	1			4
								33	9									
06	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	65	1	1162	2	Y	11	9	1			2
								12	9									
12	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	68	1	1136	2	Y	10	11	1			1
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	762	-0-	-571	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	199	-0-	-333	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	720	-0-	-675	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	688	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	578	-0-	-197	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	612	-0-	-138	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	518	-0-	-195	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	205	-0-	-185	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	19	1	313	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2450	-0-	-309	-0-	123	1	2284	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
02	2492	X	2100	-0-	-392	-0-	107	1	1953	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	135	1	2607	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2527	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
06	2700	N	2050	-0-	-650	-0-	103	1	1921	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	2790	N	2018	-0-	-772	-0-	103	1	1884	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
08	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	123	1	2197	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
09	2700	X	2002	-0-	-698	-0-	106	1	1892	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	123	1	2159	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2250	X	2127	-0-	-123	-0-	112	1	1996	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
12	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	120	1	2008	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	2	Y	176	153	1			23
							194	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 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	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	151	1	2476	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	140	1	2154	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	144	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	136	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	157	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	145	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	147	1	2243	2	Y	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	2	Y	-0-					-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	167	1	2278	2	Y	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	174	1	2354	2	Y	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	174	1	2241	2	Y	17	8	1			9
							19	9									
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	188	1	2288	2	Y	21	17	1			13
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1273	-0-	-211	-0-	63	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	80	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	85	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	68	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	82	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	75	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	77	1	1376	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	82	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	71	1	1266	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	99	1	1651	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	166 130	1 9	3301	2	N	118	112	1	1	8	30
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	140 147	1 9	2654	2	N	134	92	1	1	8	71
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	153 135	1 9	3218	2	N	123	151	1	1	8	42
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	152 110	1 9	3140	2	N	100	88	1			54
05	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	131 95	1 9	2629	2	N	86	129	1	1	8	10
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	176 22	1 9	3447	2	N	20	17	1			13
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	186 7	1 9	3399	2	Y	6	9	1			10
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	184 8	1 9	3290	2	Y	7	16	1			1
09	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	176 9	1 9	3145	2	Y	8	7	1			2
10	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	180 8	1 9	3169	2	Y	7	8	1			1
11	3660	X	3357	-0-	-303	-0-	177 37	1 9	3143	2	Y	34	30	1			5
12	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	185 35	1 9	3086	2	Y	32	34	1			3

TOTAL GAS PROD: 40,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

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	372	N	290	-0-	-82	-0-	14 2	1 9	276	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	10 2	1 9	177	2	Y	2	2	1			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	299	2	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	224	1	2747	2	Y	95	123	1			52
							105	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	242	1	2996	2	Y	103					155
							113	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	253	1	3533	2	Y	156	264	1			47
							172	9									
04	3000	N	3649	-0-	649	649	247	1	3318	2	Y	76					123
							84	9									
05	4493	X	3844	-0-	-649	-0-	286	1	3467	2	Y	83	126	1			80
							91	9									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	258	1	3253	2	Y	76	128	1			28
							84	9									
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	286	1	3496	2	Y	85					113
							94	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	289	1	3309	2	Y	-0-	113	1			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	257	1	3089	2	Y	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	244	1	2718	2	Y	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	264	1	2750	2	Y	17					24
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	Y	52	45	1			7
							57	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1196	2	Y	76	70	1			13
							84	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1512	2	Y	102	99	1	1	8	15
							112	9									
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	79	1	1400	2	Y	126	115	1	3	8	23
							139	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	2	Y	122	125	1			20
							134	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	28	42	1	2	8	4
							31	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	Y	20	22	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

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	2418	N	1926	-0-	-492	-0-		56	1	1850	2	N	18					155
								20	9									
02	1764	N	1579	-0-	-185	-0-		48	1	1511	2	N	18					173
								20	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-		57	1	2049	2	N	22					195
								24	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		57	1	2006	2	N	13					208
								14	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		59	1	2020	2	N	10					218
								11	9									
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-		56	1	1916	2	N	24	174	1			68
								26	9									
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-		58	1	1956	2	N	22					90
								24	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-		60	1	1920	2	N	12					102
								13	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		55	1	1781	2	N	13					115
								14	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-		61	1	1905	2	N	24					139
								26	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		51	1	1600	2	N	19					158
								21	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		51	1	1468	2	N	15					173
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

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	2511	N	2498	-0-	-13	-0-		117	1	2317	2	N	58	56	1			15
								64	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-		109	1	2082	2	N	75	50	1	1	8	39
								83	9									
03	2511	N	2292	-0-	-219	-0-		101	1	2127	2	N	58	77	1	1	8	19
								64	9									
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-		105	1	2172	2	N	50	42	1	1	8	26
								55	9									
05	2511	N	2486	-0-	-25	-0-		115	1	2310	2	N	55	73	1	2	8	6
								61	9									
06	2220	N	1803	-0-	-417	-0-		83	1	1641	2	N	72	30	1			48
								79	9									
07	2418	N	1468	-0-	-950	-0-		75	1	1371	2	Y	20	31	1			37
								22	9									
08	2480	N	1774	-0-	-706	-0-		92	1	1654	2	Y	25	57	1	1	8	4
								28	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-		120	1	2140	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-		119	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		105	1	1865	2	Y	18	14	1	1	8	3
								20	9									
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-		101	1	1681	2	Y	14	16	1			1
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

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	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

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	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	104	1	1942	2	Y	39	37	1	1	8	5
							43	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	102	1	1852	2	Y	39	39	1	1	8	4
							43	9									
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	117	1	2264	2	Y	50	47	1	1	8	6
							55	9									
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2116	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	2	Y	37	37	1	1	8	5
							41	9									
06	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	105	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	106	1	1877	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1695	-0-	-320	-0-	91	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	87	1	1456	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	134	1	2503	2	Y	22	21	1	1	8	3
							24	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	147	1	2673	2	Y	46	44	1			5
							51	9									
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	166	1	3225	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	160	1	3109	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	162	1	3017	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1736	X	805	-0-	-931	-0-	42	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2260	2	Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	95	1	1725	2	Y	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	91	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1683	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	69	1	1286	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	50	48	1			6
							55	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	68	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	69	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	71	1	1263	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	63	1	1063	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	73	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	67	1	1222	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1628	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
06	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	71	1	1337	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	66	1	1196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	74	1	1325	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	73	1	1320	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1517	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1350	N	811	-0-	-539	-0-	42	1	763	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1457	N	619	-0-	-838	-0-	34	1	582	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 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	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	121	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2061	-0-	-207	-0-	107	1	1953	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	120	1	2320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	125	1	2421	2	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2370	N	1997	-0-	-373	-0-	102	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	126	1	2296	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1680	-0-	-614	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1397	-0-	-613	-0-	74	1	1322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2418	N	731	-0-	-1687	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2208	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1457	N	635	-0-	-822	-0-	36	1	596	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 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	3215	X	2508	-0-	-707	-0-	126	1	2348	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	2604	X	1873	-0-	-731	-0-	97	1	1748	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	183	1	3569	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	135	1	2603	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2394	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	145	1	2698	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
07	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	117	1	2142	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	123	1	2210	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	2880	X	1933	-0-	-947	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	134	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	119	1	2134	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2325	X	2182	-0-	-143	-0-	123	1	2042	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	142	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3477	-0-	377	377	174	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3560	-0-	560	937	181	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2259	-0-	-841	96	117	1	2142	2	Y	-0-					-0-
08	3056	X	2960	-0-	-96	-0-	157	1	2803	2	Y	-0-					-0-
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	102	1	1827	2	Y	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	193	1	3387	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	168	1	2999	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	Y	18	20	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2017	-0-	-60	-0-	103	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1687	-0-	-189	-0-	88	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	97	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	100	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	100	1	1793	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	115	1	1928	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

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	2914	N	2313	-0-		-601	-0-		105	1	2103	2	N	95	97	1			24
									105	9									
02	2352	N	1394	-0-		-958	-0-		65	1	1241	2	N	80	61	1	1	8	42
									88	9									
03	2883	N	2251	-0-		-632	-0-		97	1	2045	2	N	99	107	1	1	8	33
									109	9									
04	2836	N	2836	-0-		-0-	-0-		125	1	2595	2	N	105	81	1	1	8	56
									116	9									
05	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-		112	1	2244	2	N	94	137	1	2	8	11
									103	9									
06	2190	N	1966	-0-		-224	-0-		90	1	1769	2	N	97	44	1			64
									107	9									
07	2945	N	2006	-0-		-939	-0-		102	1	1868	2	Y	33	47	1			50
									36	9									
08	2387	N	1955	-0-		-432	-0-		101	1	1818	2	Y	33	78	1			5
									36	9									
09	1920	N	1911	-0-		-9	-0-		99	1	1767	2	Y	41	38	1			8
									45	9									
10	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-		123	1	2178	2	Y	53	52	1			9
									58	9									
11	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		100	1	1785	2	Y	19	25	1			3
									21	9									
12	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-		112	1	1866	2	Y	20	21	1			2
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

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	3348	X	3204	-0-		-144	-0-		184	1	3020	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2859	-0-		-165	-0-		173	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2818	-0-		-530	-0-		162	1	2656	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2601	-0-		-639	-0-		148	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2675	-0-		-673	-0-		155	1	2520	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2744	-0-		-346	-0-		153	1	2591	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2735	-0-		-427	-0-		169	1	2565	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	2877	X	2877	-0-		-0-	-0-		192	1	2682	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
09	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-		188	1	2579	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
10	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-		197	1	2664	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
11	2790	X	2614	-0-		-176	-0-		186	1	2405	2	Y	21	11	1			11
									23	9									
12	2883	X	2582	-0-		-301	-0-		195	1	2361	2	Y	24	20	1			15
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 33,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	54	1	1013	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	56	1	1007	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	54	1	963	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	55	1	970	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	53	1	945	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	58	1	969	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 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	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	103	1	1934	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	93	1	1674	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
03	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	89	1	1714	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	95	1	1832	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	101	1	1930	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	86	1	1570	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	106	1	1906	2	Y	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	84	1	1491	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2046	N	1350	-0-	-696	-0-	75	1	1261	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

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	2356	N	2205	-0-	-151	-0-		111	1	2069	2	Y	23	22	1	1	8	3
								25	9									
02	2128	N	1527	-0-	-601	-0-		79	1	1430	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
03	2356	N	2175	-0-	-181	-0-		105	1	2042	2	Y	25	23	1	1	8	3
								28	9									
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-		126	1	2447	2	Y	24	23	1			4
								26	9									
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-		131	1	2501	2	Y	24	24	1	1	8	3
								26	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-		116	1	2179	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2356	N	2087	-0-	-269	-0-		108	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1744	-0-	-612	-0-		92	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1560	-0-	-720	-0-		82	1	1478	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1375	-0-	-702	-0-		74	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1595	-0-	-85	-0-		84	1	1494	2	Y	15	13	1			2
								17	9									
12	1612	N	1339	-0-	-273	-0-		75	1	1250	2	Y	13	14	1			1
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

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	2759	X	2623	-0-	-136	-0-		124	1	2469	2	N	27	60	1			7
								30	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-		130	1	2474	2	N	38	25	1			20
								42	9									
03	2914	X	2827	-0-	-87	-0-		126	1	2667	2	N	31	40	1			11
								34	9									
04	2820	X	2806	-0-	-14	-0-		128	1	2649	2	N	26	23	1			14
								29	9									
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-		128	1	2566	2	N	26	37	1			3
								29	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-		156	1	3067	2	N	-0-	3	1			-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-		172	1	3136	2	Y	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-		169	1	3018	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2942	-0-	-268	-0-		156	1	2786	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2996	-0-	-321	-0-		161	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-		160	1	2849	2	Y	31	26	1			5
								34	9									
12	3317	X	3158	-0-	-159	-0-		176	1	2948	2	Y	31	33	1			3
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 35,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4263	-0-	-46	-0-	202	1	4017	2	N	40	39	1			10
							44	9									
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	191	1	3644	2	N	52	34	1	1	8	27
							57	9									
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	185	1	3898	2	N	42	54	1	1	8	14
							46	9									
04	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	185	1	3839	2	N	34	30	1			18
							37	9									
05	4309	X	4214	-0-	-95	-0-	198	1	3974	2	N	38	50	1	2	8	4
							42	9									
06	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	197	1	3869	2	N	68	26	1			46
							75	9									
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	229	1	4192	2	Y	22	33	1			35
							24	9									
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	224	1	4016	2	Y	-0-	35	1			-0-
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3871	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	223	1	3937	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	222	1	3949	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	245	1	4076	2	Y	27	28	1			3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 50,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	176	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	177	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	172	1	3616	2	N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	169	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	176	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	175	1	3429	2	N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	196	1	3579	2	Y	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	3528	2	Y	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	192	1	3422	2	Y	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	189	1	3337	2	Y	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2697	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	185	1	3072	2	Y	28	29	1			3
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 42,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	157	1	2925	2	Y	113	110	1	1	8	13
							124	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	142	1	2572	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	146	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	142	1	2746	2	Y	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	150	1	2850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	151	1	2809	2	Y	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	161	1	2946	2	Y	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	164	1	2925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	134	1	2385	2	Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	123	1	2154	2	Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	143	1	2546	2	Y	20	16	1	1	8	3
							22	9									
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	147	1	2458	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 34,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2389	2	Y	43	41	1	1	8	5
							47	9									
02	2268	X	2234	-0-	-34	-0-	114	1	2076	2	Y	40	40	1	1	8	4
							44	9									
03	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	119	1	2312	2	Y	46	44	1	1	8	5
							51	9									
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	108	1	2098	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	127	1	2415	2	Y	40	38	1	1	8	6
							44	9									
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	118	1	2195	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	126	1	2313	2	Y	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	119	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	112	1	2006	2	Y	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	126	1	2250	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	2	Y	22	23	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 28,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3757	-0-	-0-	-0-	215	1	3542	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	3528	X	3035	-0-	-493	-0-	185	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3044	-0-	-862	-0-	175	1	2869	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	167	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	177	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2869	-0-	-761	-0-	161	1	2708	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	185	1	2827	2	Y	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	195	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	193	1	2644	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	199	1	2688	2	Y	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	200	1	2586	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	221	1	2683	2	Y	28	22	1			17
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 36,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-		243	1	3227	2	Y	19	185	1			57
								21	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-		256	1	3063	2	Y	25					82
								28	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-		270	1	3137	2	Y	36					118
								40	9									
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-		275	1	2945	2	Y	44					162
								48	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-		285	1	2774	2	Y	-0-					162
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-		229	1	2437	2	Y	-0-					162
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-		285	1	2869	2	Y	78	183	1			57
								86	9									
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-		277	1	2820	2	Y	-0-					57
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		259	1	2704	2	Y	-0-					57
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-		267	1	2867	2	Y	78					135
								86	9									
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		264	1	2994	2	Y	32					167
								35	9									
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-		285	1	3193	2	Y	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 38,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

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	3007	X	2180	-0-	-827	-0-		170	1	1965	2	Y	41	156	1			37
								45	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-		169	1	1968	2	Y	-0-					37
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-		202	1	2674	2	Y	-0-					37
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-		194	1	2522	2	Y	-0-	37	1			-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-		197	1	2434	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-		195	1	2445	2	Y	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-		189	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-		195	1	2466	2	Y	40					40
								44	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-		184	1	2247	2	Y	25					65
								28	9									
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-		187	1	2204	2	Y	24	67	1			22
								26	9									
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-		193	1	2334	2	Y	32					54
								35	9									
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-		192	1	2303	2	Y	39					93
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 30,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

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	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	153	1	2857	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	153	1	2773	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	157	1	3067	2	Y	38	36	1	1	8	4
							42	9									
04	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	146	1	2834	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	33	31	1	1	8	5
							36	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	169	1	3170	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	170	1	3125	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	169	1	3044	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	171	1	3053	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	162	1	2851	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	111	1	1978	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	3007	X	2057	-0-	-950	-0-	116	1	1928	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

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	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	197	1	3240	2	Y	99	92	1			25
							109	9									
02	3500	X	3015	-0-	-485	-0-	179	1	2758	2	Y	71	53	1			43
							78	9									
03	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	188	1	3081	2	Y	103	116	1			30
							113	9									
04	3750	X	3139	-0-	-611	-0-	174	1	2886	2	Y	72	51	1			51
							79	9									
05	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	182	1	2955	2	Y	70	95	1			26
							77	9									
06	3420	X	3041	-0-	-379	-0-	171	1	2870	2	Y	-0-	26	1			-0-
07	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	200	1	3044	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	210	1	2934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	200	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	200	1	2714	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	203	1	2627	2	Y	27	11	1	4	8	12
							30	9									
12	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	224	1	2720	2	Y	30	24	1			18
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 37,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1973	-0-	-42	-0-	100	1 21 9	1852	2	Y	19	19	1			2
02	2156	N	2052	-0-	-104	-0-	106	1 23 9	1923	2	Y	21	21	1			2
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	115	1 29 9	2242	2	Y	26	25	1			3
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	115	1 23 9	2226	2	Y	21	21	1			3
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	107	1 21 9	2055	2	Y	19	19	1			3
06	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	105	1 6 9	1956	2	Y	5	7	1			1
07	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	114	1 6 9	2083	2	Y	5	5	1			1
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1 7 9	2017	2	Y	6	6	1			1
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	108	1 8 9	1914	2	Y	7	7	1			1
10	3100	N	5134	-0-	2034	2034	275	1 21 9	4838	2	Y	19	17	1			3
11	3000	N	2129	-0-	-871	1163	112	1 32 9	1985	2	Y	29	28	1			4
12	3100	N	2020	-0-	-1080	83	113	1 31 9	1876	2	Y	28	29	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	134	1 80 9	2671	2	N	73	66	1	1	8	19
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	125	1 100 9	2388	2	N	91	62	1			48
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1 81 9	2562	2	N	74	97	1			25
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1 67 9	2508	2	N	61	53	1			33
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	127	1 70 9	2541	2	N	64	89	1	1	8	7
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	126	1 130 9	2473	2	N	118	47	1			78
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	146	1 44 9	2675	2	Y	40	57	1			61
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	145	1 44 9	2597	2	Y	40	95	1			6
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	140	1 55 9	2498	2	Y	50	47	1			9
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	141	1 58 9	2483	2	Y	53	53	1			9
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	142	1 26 9	2513	2	Y	24	29	1			4
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	147	1 25 9	2455	2	Y	23	25	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 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	7862	X	7800	-0-	-62	-0-	396	1	7404	2	Y	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	304	1	5507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	386	1	7504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	360	1	6980	2	Y	-0-					-0-
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	379	1	7224	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7217	-0-	-43	-0-	367	1	6850	2	Y	-0-					-0-
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	393	1	7180	2	Y	-0-					-0-
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	365	1	6549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7350	X	6951	-0-	-399	-0-	369	1	6582	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7210	-0-	-385	-0-	388	1	6822	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7102	-0-	-218	-0-	375	1	6688	2	Y	35	30	1			5
							39	9									
12	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	411	1	6853	2	Y	36	38	1			3
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 86,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					42
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					42
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	56	2	146	9	N	133					175
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	263	2	61	9	N	55					230
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	N	10					240
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	178	1			62
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					62
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					62
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					62
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					62
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					62
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					58
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					58
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					58
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					58
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					58
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					58
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					58
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					58
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					58
12	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 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	620	N	464	-0-	-156	-0-	463	2	1	9	Y	1					12
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	959	2	11	9	Y	10	14	1			8
03	1054	N	696	-0-	-358	-0-	681	2	15	9	Y	14					22
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					22
05	1085	N	938	-0-	-147	-0-	932	2	6	9	Y	5	22	1			5
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7	9	Y	6					11
07	1085	N	628	-0-	-457	-0-	627	2	1	9	Y	1					12
08	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	2			Y	-0-					12
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	727	2	11	9	Y	10					22
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					22
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	632	2	22	9	Y	20					42
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	23	1			20

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-109	-0-	920	2	25	9	Y	23					40
02	1316	X	936	-0-	-380	-0-	915	2	21	9	Y	19	40	1			19
03	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					19
04	990	X	911	-0-	-79	-0-	911	2			Y	-0-					19
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	Y	19	38	1			-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19	9	Y	17					17
07	1395	X	734	-0-	-661	-0-	733	2	1	9	Y	1					18
08	1271	N	311	-0-	-960	-0-	311	2			Y	-0-					18
09	1230	N	468	-0-	-762	-0-	468	2			Y	-0-					18
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	Y	2					20
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18					38
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	807	2	33	9	Y	30	38	1			30

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			Y	-0-					127
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					127
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					127
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					127
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					127
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					127
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					127
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					127
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					127
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					127
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					127
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	985	-0-	-286	-0-	985	2			Y	-0-					30
02	1064	N	926	-0-	-138	-0-	902	2	24	9	Y	22	30	1			22
03	1240	N	752	-0-	-488	-0-	711	2	41	9	Y	37					59
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			Y	-0-					59
05	1023	N	415	-0-	-608	-0-	396	2	19	9	Y	17	59	1			17
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	Y	5					22
07	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	2			Y	-0-					22
08	403	N	126	-0-	-277	-0-	123	2	3	9	Y	3					25
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					25
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	2	22	9	Y	20					45
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					45
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	731	2	20	9	Y	18	45	1			18

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	881	-0-	-328	-0-	862	2	19	9	Y	17					92
02	924	N	602	-0-	-322	-0-	561	2	41	9	Y	37	97	1			32
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			Y	-0-					32
04	840	N	431	-0-	-409	-0-	431	2			Y	-0-					32
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	741	2	13	9	Y	12	34	1			10
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	Y	35					45
07	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					45
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			Y	-0-					45
09	360	N	99	-0-	-261	-0-	96	2	3	9	Y	3					48
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					48
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	681	2	19	9	Y	17					65
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	65	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1632	-0-	-197	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	798	-0-	-1186	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1435	-0-	-549	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1210	-0-	-380	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	665	-0-	-1255	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	602	2	12	9	N	11					140
02	616	N	390	-0-	-226	-0-	335	2	55	9	N	50					190
03	682	N	501	-0-	-181	-0-	475	2	26	9	N	24					214
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	161	1			53
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	N	4					57
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30					87
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1093	2	41	9	N	37					124
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					124
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	2	14	9	N	13					137
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					149
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	659	2	74	9	N	67	159	1			57
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	892	2	20	9	N	18					75

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-410	-0-	892	2			N	-0-					100
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					100
03	1209	N	638	-0-	-571	-0-	638	2			N	-0-					100
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					100
05	1302	N	217	-0-	-1085	-0-	217	2			N	-0-					100
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					100
07	1333	N	618	-0-	-715	-0-	618	2			N	-0-					100
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					100
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					100
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					100
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					90
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					90
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	531	2	57	9	N	52					142
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	428	2	2	9	N	2					144
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					154
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	112	1			47
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47
08	620	N	261	-0-	-359	-0-	261	2			N	-0-					47
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					47
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					47
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	2	18	9	N	16					63
12	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					39
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					39
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					39
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					39
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					39
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					39
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 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	3069	X	406	-0-	-2663	-0-	406	2			N	-0-					55
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					55
03	1953	X	994	-0-	-959	-0-	988	2	6	9	N	5					60
04	1080	X	681	-0-	-399	-0-	675	2	6	9	N	5					65
05	992	X	573	-0-	-419	-0-	571	2	2	9	N	2					67
06	960	X	521	-0-	-439	-0-	521	2			N	-0-					67
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2334	2	72	9	N	65					132
08	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			N	-0-					132
09	2892	N	2791	-0-	-101	-0-	2791	2			N	-0-					132
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2619	2	35	9	N	32					164
11	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	2567	2	12	9	N	11					175
12	3069	X	2107	-0-	-962	-0-	2078	2	29	9	N	26	174	1			27

TOTAL GAS PROD: 18,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 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	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4098	2	24	9	Y	22	73	1			55
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3921	2	25	9	Y	23					78
03	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	4177	2	88	9	Y	80	67	1			91
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4383	2	43	9	Y	39					130
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4900	2	36	9	Y	33					163
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4978	2	39	9	Y	35					198
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5710	2	70	9	Y	64					262
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5615	2	3	9	Y	3					265
09	4740	X	4492	-0-	-248	-0-	4468	2	24	9	Y	22	167	1			120
10	4898	X	2172	-0-	-2726	-0-	2172	2			Y	-0-					120
11	4740	X	496	-0-	-4244	-0-	496	2			Y	-0-					120
12	4898	X	4071	-0-	-827	-0-	3891	2	180	9	Y	164					284

TOTAL GAS PROD: 49,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	362	2			N	-0-					102
02	364	N	212	-0-	-152	-0-	212	2			N	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					102
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					102
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					102
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					102
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					102
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					102
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	714	2	86	9	N	78	160	1			20
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	N	18					38

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	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	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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					44
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					44
03	1922	N	559	-0-	-1363	-0-	559	2			N	-0-					44
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					44
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					44
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					44
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					44
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					44
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					44
12	1085	N	122	-0-	-963	-0-	122	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	N	6					78
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	N	4					82
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					84
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					84
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1653	2	156	9	N	142	151	1			75
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1922	2	17	9	N	15					90
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2161	2	37	9	N	34					124
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					124
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					124
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1897	2	91	9	N	83					207
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1579	2	111	9	N	101	164	1			144
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1537	2	61	9	N	55					199

TOTAL GAS PROD: 24,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

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-

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	Y	1	1	8			65
02	504	X	252	-0-	-252	-0-	252	2			Y	-0-					65
03	651	X	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-					65
04	630	X	12	-0-	-618	-0-	12	2			Y	-0-					65
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	581	2	152	9	Y	138	176	1			27
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					27
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					27
08	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			Y	-0-					27
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					27
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					27
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	829	2	42	9	Y	38					65
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

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	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	1489	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1062	-0-	-891	-0-	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	873	-0-	-863	-0-	873	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	814	-0-	-836	-0-	814	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2	Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

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-	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					95
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					95
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7318	2	6	9	N	5					100
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4973	2	30	9	N	27					127
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7210	2	77	9	N	70	73	1			124
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6201	2	23	9	N	21					145
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7136	2	68	9	N	62					207
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6861	2	14	9	N	13					220
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					220
10	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	5095	2	91	9	N	83	181	1			122
11	5730	X	96	-0-	-5634	-0-	96	2			N	-0-					122
12	5921	X	1194	-0-	-4727	-0-	1194	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 57,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	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	14B2	EXT	-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-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5529	2	81	9	N	74					219
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5009	2	28	9	N	25					244
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6044	2	40	9	N	36	178	1			102
04	4590	X	3857	-0-	-733	-0-	3851	2	6	9	N	5					107
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5300	2	22	9	N	20					127
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5708	2	11	9	N	10					137
07	4743	X	3680	-0-	-1063	-0-	3600	2	80	9	N	73					210
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7116	2	6	9	N	5					215
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5963	2	2	9	N	2					217
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5692	2	24	9	N	22					239
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4898	2	68	9	N	62	172	1			129
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	465	1	5905	2	N	1					130
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	30	-0-	-1334	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2	Y	-0-			-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	843	-0-	-211	-0-	843	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	970	-0-	-770	-0-	970	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	75	-0-	-700	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7032	-0-	-315	-0-	6962	2	70	9	N	64					219
02	6412	X	6336	-0-	-76	-0-	6319	2	17	9	N	15	176	1			58
03	7161	X	7143	-0-	-18	-0-	7078	2	65	9	N	59					117
04	6930	X	6276	-0-	-654	-0-	6114	2	162	9	N	147	177	1			87
05	7161	X	6484	-0-	-677	-0-	6410	2	74	9	N	67					154
06	6900	X	6829	-0-	-71	-0-	6801	2	28	9	N	25	156	1			23
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7251	2	114	9	N	104					127
08	7130	X	4071	-0-	-3059	-0-	4071	2			N	-0-					127
09	6840	X	2620	-0-	-4220	-0-	2618	2	2	9	N	2					129
10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8281	2	55	9	N	50					179
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7433	2	80	9	N	73					252
12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	7986	2	86	9	N	78	181	1			149

TOTAL GAS PROD: 78,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8264	-0-	-1036	-0-	7960	2	304	9	Y	276	178	1	124	8	22
02	8400	X	7357	-0-	-1043	-0-	7103	2	254	9	Y	231	51	1	167	8	35
03	9300	X	8911	-0-	-389	-0-	8672	2	239	9	Y	217	159	1	64	8	29
04	8850	X	7986	-0-	-864	-0-	7756	2	230	9	Y	209	87	1	151	8	-0-
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8371	2	343	9	Y	312	140	1	99	8	73
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8502	2	152	9	Y	138	141	1	47	8	23
07	8897	X	8381	-0-	-516	-0-	8228	2	153	9	Y	139	60	1	86	8	16
08	8897	X	8248	-0-	-649	-0-	8151	2	97	9	Y	88	88	8			16
09	8640	X	7720	-0-	-920	-0-	7634	2	86	9	Y	78	78	8			16
10	8928	X	8296	-0-	-632	-0-	7909	2	387	9	Y	352	179	1	85	8	104
11	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7436	2	339	9	Y	308	210	1	99	8	103
12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	233	1	11220	2	Y	132	129	1	21	8	85
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 101,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19890	-0-	-756	-0-	19219	2	671	9	Y	610	505	1	168	8	53
02	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	17704	2	366	9	Y	333	120	1	186	8	80
03	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19358	2	473	9	Y	430	356	1	89	8	65
04	18240	X	17759	-0-	-481	-0-	17378	2	381	9	Y	346	195	1	216	8	-0-
05	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	19857	2	376	9	Y	342	152	1	137	8	53
06	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	18270	2	295	9	Y	268	203	1	71	8	47
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	18849	2	277	9	Y	252	130	1	132	8	37
08	T. A.		20062	-0-	20062	20062	19949	2	113	9	Y	103	103	8			37
09	T. A.		18317	-0-	18317	38379	18232	2	85	9	Y	77	77	8			37
10	T. A.		19142	-0-	19142	57521	18329	2	813	9	Y	739	384	1	95	8	297
11	75781	X	18260	-0-	-57521	-0-	17624	2	636	9	Y	578	539	1	114	8	222
12	18600	X	18149	-0-	-451	-0-	233	1	17681	2	Y	214	256	1	45	8	135
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 227,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,292

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 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	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5073	2	233	9	N	212	32	8			207
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4667	2	52	9	N	47	47	8			207
03	5890	X	5305	-0-	-585	-0-	5281	2	24	9	N	22	173	1	18	8	38
04	5700	X	4664	-0-	-1036	-0-	4621	2	43	9	N	39	39	8			38
05	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5469	2	76	9	N	69	27	8			80
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5159	2	65	9	N	59	59	8			80
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5360	2	160	9	N	145	40	8			185
08	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5468	2	62	9	N	56	172	1	52	8	17
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5177	2	66	9	N	60	60	8			17
10	5549	X	5308	-0-	-241	-0-	5257	2	51	9	N	46	46	8			17
11	5340	X	5068	-0-	-272	-0-	4928	2	140	9	N	127	19	8			125
12	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	465	1	4690	2	N	10	10	8			125
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 62,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13009	-0-	-321	-0-	12915	2	94	9	N	85	85	8			102
02	11760	X	11459	-0-	-301	-0-	11298	2	161	9	N	146	96	8			152
03	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	12972	2	264	9	N	240	227	8			165
04	12600	X	11474	-0-	-1126	-0-	11372	2	102	9	N	93	93	8			165
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13019	2	136	9	N	124	141	1	66	8	82
06	12810	X	12034	-0-	-776	-0-	11865	2	169	9	N	154	154	8			82
07	13237	X	12351	-0-	-886	-0-	12261	2	90	9	N	82	82	8			82
08	13237	X	11509	-0-	-1728	-0-	11448	2	61	9	N	55	55	8			82
09	12720	X	10976	-0-	-1744	-0-	10899	2	77	9	N	70	63	8			89
10	13144	X	11195	-0-	-1949	-0-	11144	2	51	9	N	46	46	8			89
11	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	10808	2	439	9	N	399	181	1	58	8	249
12	12338	X	7652	-0-	-4686	-0-	7459	2	193	9	N	175	338	1	19	8	67

TOTAL GAS PROD: 139,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32571	-0-	-7729	-0-	32458	2	113	9	N	103	181	1			182
02	35252	X	27948	-0-	-7304	-0-	27797	2	151	9	N	137	141	1			178
03	38657	X	33156	-0-	-5501	-0-	33061	2	95	9	N	86	169	1			95
04	36690	X	26359	-0-	-10331	-0-	26213	2	146	9	N	133	172	1			56
05	35278	X	33381	-0-	-1897	-0-	33179	2	202	9	N	184					240
06	32100	X	29079	-0-	-3021	-0-	28941	2	138	9	N	125	242	1			123
07	33170	X	22426	-0-	-10744	-0-	22285	2	141	9	N	128	151	1			100
08	33387	X	31879	-0-	-1508	-0-	31696	2	183	9	N	166					266
09	32310	X	28533	-0-	-3777	-0-	28527	2	6	9	N	5					271
10	33387	X	25696	-0-	-7691	-0-	25444	2	252	9	N	229	178	1			322
11	30840	X	27911	-0-	-2929	-0-	27671	2	240	9	N	218	355	1			185
12	31868	X	24751	-0-	-7117	-0-	24655	2	96	9	N	87					272

TOTAL GAS PROD: 343,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	N	1					39
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	65	2	1	9	N	1					40
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2					42
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					44
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					45
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1					46
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1					47
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					49
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	63	2	1	9	N	1					50
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					52
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	N	1					53
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	992	2	9	9	Y	8	5	1			7
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	2	10	9	Y	9	11	1			5
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1250	2	10	9	Y	9	5	1			9
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1			8
05	1488	N	759	-0-	-729	-0-	746	2	13	9	Y	12	11	1			9
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	Y	15	18	1			6
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	Y	10					16
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	Y	19	21	1			14
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	2	23	9	Y	21	11	1			25
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1697	2	68	9	Y	62	22	1			65
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1719	2	86	9	Y	78	92	1			51

TOTAL GAS PROD: 18,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1676	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1400	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1337	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1400	2	100	9	Y	91	83	1			9
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1424	2	146	9	Y	133	97	1			45

TOTAL GAS PROD: 19,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1710	2	6	9	Y	5					9
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5					14
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5	14	1			5
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11					16
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	18	1			4
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	Y	6					10
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	Y	8					18
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1486	2	4	9	Y	4	18	1			4
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1471	2	7	9	Y	6					10
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1492	2	4	9	Y	4					14
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	Y	2	14	1			2
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 18,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	3	1			2
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					2
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	Y	1					3
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	191	2	3	9	Y	3	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	8	1	3	8	1
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8	10	1			1
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1297	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1290	N	799	-0-	-491	-0-	793	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	1302	N	875	-0-	-427	-0-	864	2	11	9	Y	10	9	1			2
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	728	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	618	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	744	N	564	-0-	-180	-0-	558	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1465	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2025

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1869	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1672	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	1334	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	45	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	41	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-198	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	581	-0-	-7	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	651	X	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	620	X	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 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	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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	894	2	23	9	Y	21	14	1			7
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1012	2	182	9	Y	165	137	1			35
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	994	2	99	9	Y	90	118	1			7
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1060	2	48	9	Y	44	42	1			9
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1048	2	56	9	Y	51	55	1			5
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1017	2	43	9	Y	39	29	1			15
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1079	2	103	9	Y	94	88	1			21
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1022	2	138	9	Y	125	133	1			13
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1047	2	199	9	Y	181	132	1			62

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	440	-0-	-160	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	464	-0-	-156	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	345	-0-	-165	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	465	X	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	450	X	355	-0-	-95	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1054	-0-	-458	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1259	-0-	-415	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
07	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-		-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	25	-0-		-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-		-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-		-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	13	-0-		-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	25	-0-		-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	10	-0-		-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-		-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	364	N	323	-0-		-41	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	400	N	400	-0-		-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	284	N	284	-0-		-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	372	N	367	-0-		-5	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	390	N	358	-0-		-32	-0-	354	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	341	N	341	-0-		-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	372	N	335	-0-		-37	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360	N	331	-0-		-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	251	-0-		-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-		-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	1083	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	1227	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	1182	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	1291	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	1234	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	1158	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	Y	15	12	1			3
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	2	25	9	Y	23	22	1			4
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	10	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	10	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 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	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-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	868	X	598	-0-	-270	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	899	X	702	-0-	-197	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	X	632	-0-	-118	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	961	X	777	-0-	-184	-0-	775	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	930	X	714	-0-	-216	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	775	X	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	750	X	626	-0-	-124	-0-	620	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	827	X	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	750	X	732	-0-	-18	-0-	725	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	775	X	645	-0-	-130	-0-	635	2	10	9	Y	9	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

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-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1579	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	1512	N	1330	-0-	-182	-0-	1323	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	1650	N	1315	-0-	-335	-0-	1309	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1294	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	2	8	9	Y	7	5	1			3
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1293	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3249	-0-	-254	-0-	3239	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	2996	X	2622	-0-	-374	-0-	2614	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	Y	11	15	1			1
04	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	2995	2	6	9	Y	5					6
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3221	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	2922	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	2758	2	8	9	Y	7	11	1			1
08	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2731	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	3102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2857	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3224	X	1897	-0-	-1327	-0-	1893	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2787	-0-	-499	-0-	2787	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	2286	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3451	2	1	9	Y	1					1
04	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	2733	2	1	9	Y	1					1
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					1
07	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3168	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3044	2	1	9	Y	1					1
09	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2949	2	1	9	Y	1					1
11	3150	X	2401	-0-	-749	-0-	2401	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2857	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2098	2	13	9	Y	12	9	1			11
02	2184	N	1890	-0-	-294	-0-	1889	2	1	9	Y	1	10	1			2
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1972	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	2	2	9	Y	2					3
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	Y	29	31	1			18
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1641	2	40	9	Y	36	29	1			25
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1776	2	41	9	Y	37	59	1			3
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1660	2	41	9	Y	37	31	1			9
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	2	35	9	Y	32	32	1			9
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1678	2	32	9	Y	29	31	1			7
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1720	2	35	9	Y	32	29	1			10
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1784	2	31	9	Y	28	29	1			9
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1714	2	31	9	Y	28	30	1			7
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1786	2	33	9	Y	30	31	1			6
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1632	2	78	9	Y	71	64	1			13
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1644	2	107	9	Y	97	83	1			27

TOTAL GAS PROD: 21,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	265	2	1	9	Y	1					2
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					2
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					1
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	49	2	1	9	Y	1					2
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			1
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					1
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2448	2	7	9	Y	6					11
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	Y	6					17
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6	17	1			6
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2	13	9	Y	12					18
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6	20	1			4
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	Y	7					11
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2019	2	9	9	Y	8					19
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	Y	4	18	1			5
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2021	2	7	9	Y	6					11
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2030	2	6	9	Y	5					16
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2036	2	19	9	Y	17	27	1			6
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2145	2	18	9	Y	16					22

TOTAL GAS PROD: 26,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2365	2	55	9	Y	50	54	1			3
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2153	2	53	9	Y	48	47	1			4
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2350	2	54	9	Y	49	46	1			7
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2195	2	39	9	Y	35	39	1			3
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2311	2	53	9	Y	48	41	1			10
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2225	2	29	9	Y	26	34	1			2
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2340	2	14	9	Y	13	12	1			3
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2383	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	2	17	9	Y	15	11	1			6
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2386	2	39	9	Y	35	33	1			8
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2216	2	64	9	Y	58	60	1			6
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2289	2	91	9	Y	83	61	1			28

TOTAL GAS PROD: 27,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2657	-0-	-164	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2685	-0-	-31	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2453	-0-	-247	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	Y	4					5
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	Y	6	5	1			6
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					6
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	7	1			3
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	Y	5	7	1			1
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5					6
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	Y	4					5
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	Y	6	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2012	2	17	9	Y	15	16	1			7
02	1932	N	1554	-0-	-378	-0-	1541	2	13	9	Y	12	15	1			4
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2282	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14	16	1			3
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2024	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	2029	2	15	9	Y	14	9	1			7
07	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1921	2	13	9	Y	12	15	1			4
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1970	2	14	9	Y	13	8	1			9
09	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1934	2	12	9	Y	11	18	1			2
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1909	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1890	2	11	9	Y	10	7	1			4
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1860	2	9	9	Y	8	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

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	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1825	-0-	-359	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	845	-0-	-1045	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	605	-0-	-759	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

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, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-		-0-	-0-	689	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	672	X	593	-0-		-79	-0-	587	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	806	X	706	-0-		-100	-0-	700	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	780	X	668	-0-		-112	-0-	662	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	806	X	562	-0-		-244	-0-	559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	740	X	740	-0-		-0-	-0-	736	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	713	X	658	-0-		-55	-0-	654	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	713	X	552	-0-		-161	-0-	551	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	750	X	678	-0-		-72	-0-	672	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	775	X	762	-0-		-13	-0-	754	2	8	9	Y	7	6	1			2
11	750	X	446	-0-		-304	-0-	440	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	713	X	708	-0-		-5	-0-	700	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1275	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1266	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1218	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	427	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1069	-0-	-295	-0-	1032	2	37	9	Y	34	36	1			4
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1285	2	36	9	Y	33	31	1			6
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1211	2	47	9	Y	43	41	1			8
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	954	2	40	9	Y	36	37	1			7
05	1457	N	890	-0-	-567	-0-	853	2	37	9	Y	34	34	1			7
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	2	33	9	Y	30	28	1			9
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	2	31	9	Y	28	32	1			5
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1010	2	33	9	Y	30	28	1			7
09	1260	N	727	-0-	-533	-0-	720	2	7	9	Y	6	12	1			1
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1008	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1020	N	610	-0-	-410	-0-	607	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	509	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	560	N	47	-0-	-513	-0-	45	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	935	2	26	9	Y	24	19	1			5
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	930	N	54	-0-	-876	-0-	52	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	Y	10	8	1			3
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	12	1			3
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	744	N	530	-0-	-214	-0-	527	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1080	N	783	-0-	-297	-0-	779	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1059	-0-	-441	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	643	-0-	-797	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3390	-0-	390	390	3390	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3702	-0-	602	992	3702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					2
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2					3
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	Y	1					4
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2	5	1			1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2					3
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	Y	3					3
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	12	1			7
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12	11	1			8
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2216	2	20	9	Y	18	13	1			13
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	Y	9	12	1			10
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2414	2	4	9	Y	4	11	1			3
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	3100	N	3499	-0-	399	399	3496	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	2402	N	2003	-0-	-399	-0-	1994	2	9	9	Y	8	5	1			3
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	Y	10					13
10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1548	2	13	9	Y	12	23	1			2
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	Y	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1474	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2					2
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2640	2	30	9	Y	27	27	1			12
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2541	2	26	9	Y	24	27	1			9
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2742	2	29	9	Y	26	27	1			8
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2561	2	25	9	Y	23	26	1			5
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2882	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2656	2	22	9	Y	20	13	1			10
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2657	2	24	9	Y	22	26	1			6
08	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	2637	2	24	9	Y	22	13	1			15
09	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	2500	2	19	9	Y	17	29	1			3
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2695	2	15	9	Y	14	16	1			1
11	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	2502	2	18	9	Y	16	11	1			6
12	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2478	2	24	9	Y	22	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 31,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1970	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1628	2	12	9	Y	11	10	1			1
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	Y	11	10	1			1
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11	11	1			1
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1835	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1815	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1726	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
10	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1657	2	13	9	Y	12	11	1			1
11	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1438	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1644	2	11	9	Y	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1110	-0-	-690	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	Y	10	10	1			3
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	Y	10	8	1			2
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1754	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1827	2	13	9	Y	12	9	1			6
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	Y	9	14	1			1
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	Y	10	10	1			3
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			3
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	Y	9	10	1			2
12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1493	2	7	9	Y	6	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2				Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 2				Y	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	403 2		1	9	Y	1	1	1			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2				Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451 2		1	9	Y	1	1	1			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2				Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	402 2		1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399 2				Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383 2				Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 2				Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2				Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613 2		3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2593	-0-	-73	-0-	257 1 25 9		2311	2	Y	23	23	1			9
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	250 1 22 9		2274	2	Y	20	23	1			6
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	283 1 28 9		2465	2	Y	25	24	1			7
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	253 1 22 9		2442	2	Y	20	17	1			10
05	3100	N	3470	-0-	370	370	237 1 23 9		3210	2	Y	21	18	1			13
06	3000	N	3158	-0-	158	528	237 1 26 9		2895	2	Y	24	27	1			10
07	3100	N	3080	-0-	-20	508	246 1 25 9		2809	2	Y	23	27	1			6
08	4971	X	4463	-0-	-508	-0-	190 1 29 9		4244	2	Y	26	26	1			6
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	190 1 15 9		4294	2	Y	14	15	1			5
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	197 1 36 9		4002	2	Y	33	32	1			6
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	196 1 17 9		3793	2	Y	15	16	1			5
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	192 1 26 9		3452	2	Y	24	23	1			6

TOTAL GAS PROD: 41,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2483	-0-		-710	-0-	2433	2	50	9	Y	45	48	1			3
02	2772	X	2407	-0-		-365	-0-	2362	2	45	9	Y	41	40	1			4
03	3007	X	2814	-0-		-193	-0-	2766	2	48	9	Y	44	42	1			6
04	2850	X	2618	-0-		-232	-0-	2582	2	36	9	Y	33	36	1			3
05	2790	X	2604	-0-		-186	-0-	2556	2	48	9	Y	44	38	1			9
06	2730	N	2220	-0-		-510	-0-	2192	2	28	9	Y	25	32	1			2
07	2697	N	2355	-0-		-342	-0-	2343	2	12	9	Y	11	10	1			3
08	2604	N	2567	-0-		-37	-0-	2550	2	17	9	Y	15	16	1			2
09	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	2429	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	2464	2	33	9	Y	30	31	1			4
11	2490	N	2315	-0-		-175	-0-	2315	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	2511	N	2381	-0-		-130	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	X	1292	-0-		-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1015	X	1015	-0-		-0-	-0-	1014	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1189	X	1189	-0-		-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1042	X	1042	-0-		-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1302	X	1001	-0-		-301	-0-	997	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	X	1123	-0-		-137	-0-	1122	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1268	X	1268	-0-		-0-	-0-	1266	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	1178	X	988	-0-		-190	-0-	988	2			Y	-0-	1	1			1
09	1110	X	877	-0-		-233	-0-	876	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1271	X	498	-0-		-773	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1230	X	730	-0-		-500	-0-	730	2			Y	-0-					2
12	1271	X	815	-0-		-456	-0-	798	2	17	9	Y	15	2	1			15

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	2	15	9	Y	14					18
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	1726	2	22	9	Y	20	19	1			19
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					20
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17	9	Y	15	22	1			13
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2173	2	29	9	Y	26	22	1			17
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1996	2	25	9	Y	23	27	1			13
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2039	2	20	9	Y	18	27	1			4
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	2	18	9	Y	16					20
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	2	13	9	Y	12	25	1			7
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	Y	22	26	1			3
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1996	2	17	9	Y	15					18
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2050	2	19	9	Y	17	25	1			10

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-		2316	2	28	9	Y	25	26	1			11
02	2408	N	2171	-0-	-237	-0-		2146	2	25	9	Y	23	26	1			8
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-		2507	2	29	9	Y	26	26	1			8
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-		2351	2	25	9	Y	23	26	1			5
05	2418	N	2335	-0-	-83	-0-		2309	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2460	N	2310	-0-	-150	-0-		2288	2	22	9	Y	20	13	1			10
07	2449	N	2348	-0-	-101	-0-		2324	2	24	9	Y	22	26	1			6
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-		2398	2	24	9	Y	22	13	1			15
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-		2371	2	19	9	Y	17	29	1			3
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-		2439	2	15	9	Y	14	16	1			1
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-		2350	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2480	N	2473	-0-	-7	-0-		2469	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		1778	2	25	9	Y	23	19	1			16
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		1570	2	29	9	Y	26	40	1			2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-		1691	2	25	9	Y	23	20	1			5
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		1681	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-		1713	2	26	9	Y	24	21	1			6
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		1679	2	19	9	Y	17	20	1			3
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-		1717	2	14	9	Y	13					16
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-		1744	2	11	9	Y	10	22	1			4
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		1585	2			Y	-0-					4
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		1727	2			Y	-0-					4
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-		1535	2	17	9	Y	15					19
12	1612	N	1575	-0-	-37	-0-		1539	2	36	9	Y	33	47	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	54	1			10
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1386	2	59	9	Y	54	46	1			18
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22	33	1			7
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	Y	15	17	1			1
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	14	1			2
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1598	2	34	9	Y	31	28	1			5
09	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1192	2	19	9	Y	17	19	1			3
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1135	2	25	9	Y	23	22	1			4
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1074	2	21	9	Y	19	21	1			2
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1110	2	25	9	Y	23	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1374	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	1237	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1361	2	2	9	Y	2					2
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1					2
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					3
07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1280	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					2
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1183	2	3	9	Y	3					3
11	1500	N	869	-0-	-631	-0-	868	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	1519	N	917	-0-	-602	-0-	915	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 15,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	1528	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1580	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1626	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1609	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1570	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1477	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1481	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1501	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2223	2	13	9	Y	12	9	1			8
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2378	2	12	9	Y	11	18	1			1
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	Y	10	10	1			3
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2280	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2279	2	9	9	Y	8	8	1			3
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2339	2	9	9	Y	8	9	1			2
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2443	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	1933	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2438	2	28	9	Y	25	19	1			7

TOTAL GAS PROD: 27,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1552	2	35	9	Y	32	4	1	29	8	2
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	1417	2	55	9	Y	50	3	1	46	8	3
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1338	2	50	9	Y	45	7	1	41	8	-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1460	2	72	9	Y	65	4	1	60	8	1
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1341	2	31	9	Y	28	4	1	24	8	1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1417	2	42	9	Y	38	4	1	34	8	1
07	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1238	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	2	11	9	Y	10	4	1	6	8	1
09	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1269	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1240	N	779	-0-	-461	-0-	777	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1247	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1102	2	14	9	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2	Y	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1059	-0-	-57	-0-	1052	2	7	9	Y	6	10	1			1
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					1
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	60	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	64	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	67	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	69	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1550	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1596	N	709	-0-	-887	-0-	703	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1767	N	1129	-0-	-638	-0-	1123	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1688	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1634	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1518	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1697	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	373	-0-	-887	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1139	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	953	-0-	-845	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 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	837	X	382	-0-	-455	-0-	371	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2025

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	1820	N	1533	-0-	-287	-0-	1524	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1885	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1880	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1888	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1624	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	Y	22	14	1			8

TOTAL GAS PROD: 37,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1465	2	33	9	Y	30	30	1			5
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1186	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	1457	N	931	-0-	-526	-0-	898	2	33	9	Y	30	30	1			5
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	744	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	Y	26	26	1			5
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	Y	23	22	1			6
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1443	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1415	2	13	9	Y	12	13	1			3
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1359	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1408	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1080	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1324	2	19	9	Y	17	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2731	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2791	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2548	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	392	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	315	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	309	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1995	2	347	9	Y	315	334	1			20
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1827	2	327	9	Y	297	290	1			27
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2053	2	330	9	Y	300	286	1			41
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1959	2	240	9	Y	218	240	1			19
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1990	2	328	9	Y	298	254	1			63
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1944	2	180	9	Y	164	214	1			13
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2031	2	89	9	Y	81	77	1			17
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2027	2	111	9	Y	101	107	1			11
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1967	2	102	9	Y	93	69	1			35
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2036	2	244	9	Y	222	208	1			49
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1900	2	217	9	Y	197	236	1			10
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1933	2	152	9	Y	138	101	1			47

TOTAL GAS PROD: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,424

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	2	4	9	Y	4					8
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y	5					13
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7	14	1			6
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	Y	12					18
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	19	1			4
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	Y	6					10
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	Y	7					17
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	Y	4	17	1			4
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1103	2	6	9	Y	5					9
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	2	7	9	Y	6					15
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	Y	12	23	1			4
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	930	2	8	9	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 15,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	305	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1243	-0-	-45	-0-	40	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	947	-0-	-493	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2195	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2131	2	15	9	Y	14	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	Y	8	5	1			4
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	11	1			2
03	992	X	791	-0-	-201	-0-	787	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	960	X	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1116	X	714	-0-	-402	-0-	713	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1080	X	881	-0-	-199	-0-	877	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1116	X	660	-0-	-456	-0-	658	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	992	X	726	-0-	-266	-0-	725	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	960	X	915	-0-	-45	-0-	913	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1174	2	10	9	Y	9	8	1			1
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	Y	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	180	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	129	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	37	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1131	2	13	9	Y	12	10	1			11
02	1932	N	1601	-0-	-331	-0-	1582	2	19	9	Y	17	19	1			9
03	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	1417	2	22	9	Y	20	12	1			17
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1616	2	31	9	Y	28	28	1			17
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1825	2	37	9	Y	34	25	1			26
06	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	1112	2	19	9	Y	17	34	1			9
07	1705	N	1040	-0-	-665	-0-	1022	2	18	9	Y	16					25
08	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	1033	2	34	9	Y	31	32	1			24
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1357	2	20	9	Y	18	17	1			25
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1365	2	25	9	Y	23	20	1			28
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	17	1			15
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	2	6	9	Y	5	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1633	2	30	9	Y	27	19	1			15
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1326	2	32	9	Y	29	21	1			23
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34	48	1			9
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1353	2	34	9	Y	31	25	1			15
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1439	2	29	9	Y	26	25	1			16
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1439	2	28	9	Y	25	25	1			16
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1470	2	50	9	Y	45	52	1			9
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1423	2	8	9	Y	7					16
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1393	2	22	9	Y	20	25	1			11
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1461	2	26	9	Y	24	26	1			9
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1407	2	39	9	Y	35	36	1			8
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1426	2	95	9	Y	86	71	1			23

TOTAL GAS PROD: 17,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3					5
02	1512	N	1012	-0-	-500	-0-	1010	2	2	9	Y	2					7
03	1674	N	1137	-0-	-537	-0-	1134	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5					8
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	9	1			2
06	1110	N	946	-0-	-164	-0-	943	2	3	9	Y	3					5
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	Y	7					12
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2067	2	6	9	Y	5	13	1			4
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	2	7	9	Y	6					10
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4					14
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	Y	4	16	1			2
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2215	2	4	9	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 19,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	351	-0-	-1075	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	360	-0-	-540	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1801	2	25	9	Y	23	16	1			13
02	1484	N	955	-0-	-529	-0-	932	2	23	9	Y	21	18	1			16
03	1643	N	533	-0-	-1110	-0-	502	2	31	9	Y	28	38	1			6
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	Y	24	19	1			11
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	2	1	9	Y	1	11	1			1
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	2	1	9	Y	1					1
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2583	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2025

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1848	N	491	-0-	-1357	-0-	485	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1209	N	533	-0-	-676	-0-	527	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	838	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	1049	2	43	9	Y	39	33	1			9
09	1230	X	1084	-0-	-146	-0-	1036	2	48	9	Y	44	41	1			12
10	1271	X	1003	-0-	-268	-0-	955	2	48	9	Y	44	45	1			11
11	1050	X	1047	-0-	-3	-0-	995	2	52	9	Y	47	48	1			10
12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1499	2	58	9	Y	53	53	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	892	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	849	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 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-					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		320	-0-	320	320	39 9	1 9	272	2	Y	8	5	1			3
07	14B2 EXT		293	-0-	293	613	34 12	1 9	247	2	Y	11	13	1			1
08	14B2 EXT		83	-0-	83	696	15	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	789	X	93	-0-	-696	-0-	8 54	1 9	31	2	Y	49	19	1			30
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	103	2	Y	11	33	1			8
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	209	2	Y	9	10	1			7
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22 26	1 9	276	2	Y	24	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	527	N	234	-0-	-293	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-				-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-				-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-				-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-				-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-				-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-				-0-
08	1302	X	1272	-0-	-30	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-				-0-
09	1290	X	78	-0-	-1212	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
10	1333	X	884	-0-	-449	-0-	-0-	884	2			Y	-0-				-0-
11	1290	X	1250	-0-	-40	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-				-0-
12	1271	X	656	-0-	-615	-0-	-0-	656	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	X	-0-	-0-	28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	21	-0-	10	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	X	15	-0-	16	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	48	-0-	14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	372	N	365	-0-	7	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	360	N	328	-0-	32	-0-	327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	311	-0-	61	-0-	310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	330	N	321	-0-	9	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	300	N	2	-0-	298	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	-0-	-0-	341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	756	N	726	-0-	30	-0-	717	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	900	N	824	-0-	76	-0-	816	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	899	N	840	-0-	59	-0-	833	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	930	N	870	-0-	60	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	810	N	804	-0-	6	-0-	801	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	840	N	833	-0-	7	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	671	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	868	N	416	-0-	-452	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	3000	N	5672	-0-	2672	2672	5647	2	25	9	Y	23	4	1			23
05	3100	N	4980	-0-	1880	4552	4811	2	169	9	Y	154	41	1			136
06	3000	N	4258	-0-	1258	5810	4084	2	174	9	Y	158	131	1			163
07	10059	X	4249	-0-	-5810	-0-	4098	2	151	9	Y	137	275	1			25
08	5456	X	4043	-0-	-1413	-0-	3951	2	92	9	Y	84	103	1			6
09	5280	X	4055	-0-	-1225	-0-	4030	2	25	9	Y	23					29
10	4991	X	4031	-0-	-960	-0-	3999	2	32	9	Y	29	54	1			4
11	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	3712	2	30	9	Y	27	26	1			5
12	4247	X	3264	-0-	-983	-0-	3240	2	24	9	Y	22	21	1			6

TOTAL GAS PROD: 44,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	854	-0-	-386	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	305	-0-	-966	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	135	-0-	-705	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	150	-0-	-377	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

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	1023	X	909	-0-	-114	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	924	X	733	-0-	-191	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	544	-0-	-296	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	899	X	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	511	-0-	-359	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	806	X	441	-0-	-365	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	154	-0-	-621	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2025

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	730	2	34	9	Y	31	48	1			12
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	718	2	29	9	Y	26	37	1			1
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	Y	15					16
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	Y	31	37	1			10
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	Y	12					22
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					29
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	747	2	13	9	Y	12	32	1			9
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12					21
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	841	2	19	9	Y	17	37	1			1
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	844	2	24	9	Y	22					23
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	Y	18	38	1			3
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	2	19	9	Y	17					20

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1212	2	110	9	Y	100	104	1			6
02	1344	X	1174	-0-	-170	-0-	1088	2	86	9	Y	78	79	1			5
03	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	1272	2	56	9	Y	51	52	1			4
04	1350	X	1206	-0-	-144	-0-	1184	2	22	9	Y	20	22	1			2
05	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	999	2	33	9	Y	30	25	1			7
06	1290	X	1151	-0-	-139	-0-	1134	2	17	9	Y	15	21	1			1
07	1333	X	1058	-0-	-275	-0-	1051	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	954	2	11	9	Y	10	7	1			4
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1019	2	30	9	Y	27	26	1			5
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	872	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1185	-0-	-579	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1148	-0-	-805	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2963	-0-	-106	-0-	2915	2	48	9	Y	44	61	1			9
02	2968	X	2557	-0-	-411	-0-	2535	2	22	9	Y	20					29
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3314	2	13	9	Y	12	28	1			13
04	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	2711	2	14	9	Y	13	22	1			4
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3103	2	15	9	Y	14					18
06	3210	X	2484	-0-	-726	-0-	2471	2	13	9	Y	12	22	1			8
07	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	2677	2	12	9	Y	11	18	1			1
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2791	2	19	9	Y	17					18
09	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	2454	2	3	9	Y	3	15	1			6
10	3131	X	2479	-0-	-652	-0-	2470	2	9	9	Y	8					14
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	2	10	9	Y	9	17	1			6
12	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	2551	2	14	9	Y	13					19

TOTAL GAS PROD: 33,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10	12	1			4
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	1144	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	Y	5					5
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	Y	4					7
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	Y	2					9
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1386	2	7	9	Y	6	12	1			3
08	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1212	2	4	9	Y	4					7
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1372	2	8	9	Y	7					7
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	Y	6	12	1			1
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1326	2	6	9	Y	5					6

TOTAL GAS PROD: 16,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	15	1			7
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	Y	13	15	1			5
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	14	1			3
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1403	2	13	9	Y	12	7	1			6
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	2	12	9	Y	11	14	1			3
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1501	2	13	9	Y	12	7	1			8
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	2	11	9	Y	10	16	1			2
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1418	2	23	9	Y	21	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2650	2	17	9	Y	15	15	1			6
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2370	2	15	9	Y	14	16	1			4
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2590	2	21	9	Y	19	17	1			6
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	Y	18	15	1			9
05	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2485	2	21	9	Y	19	16	1			12
06	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	2433	2	23	9	Y	21	24	1			9
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2409	2	22	9	Y	20	24	1			5
08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2259	2	25	9	Y	23	23	1			5
09	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2169	2	13	9	Y	12	13	1			4
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2210	2	33	9	Y	30	28	1			6
11	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	2054	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	2263	N	1452	-0-	-811	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1691	2	84	9	Y	76	81	1			5
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1486	2	78	9	Y	71	70	1			6
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1506	2	80	9	Y	73	69	1			10
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1440	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1457	2	78	9	Y	71	61	1			15
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1405	2	44	9	Y	40	52	1			3
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1441	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1537	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	2	25	9	Y	23	17	1			9
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1581	2	52	9	Y	47	50	1			6
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	5	1			8
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1313	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1416	2	12	9	Y	11	6	1			9
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	12	1			12
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1184	2	19	9	Y	17	22	1			7
07	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	1013	2	11	9	Y	10					17
08	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	986	2	28	9	Y	25	26	1			16
09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	992	2	14	9	Y	13	13	1			16
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1004	2	15	9	Y	14	12	1			18
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13	12	1			19
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	Y	4	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

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	2201	X	1496	-0-		-705	-0-	1489	2	7	9	Y	6					8
02	1988	X	1414	-0-		-574	-0-	1403	2	11	9	Y	10	8	1			10
03	1953	X	1539	-0-		-414	-0-	1539	2			Y	-0-					10
04	1710	X	1526	-0-		-184	-0-	1519	2	7	9	Y	6	11	1			5
05	1674	X	1521	-0-		-153	-0-	1513	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	1530	X	1342	-0-		-188	-0-	1338	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	1581	X	1320	-0-		-261	-0-	1314	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	1581	X	1284	-0-		-297	-0-	1278	2	6	9	Y	5					5
09	1530	X	1288	-0-		-242	-0-	1285	2	3	9	Y	3	6	1			2
10	1519	X	1221	-0-		-298	-0-	1217	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	1350	X	1203	-0-		-147	-0-	1199	2	4	9	Y	4					4
12	1333	X	1209	-0-		-124	-0-	1202	2	7	9	Y	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

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	726	N	726	-0-		-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
02	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	1240	2	12	9	Y	11	10	1			1
03	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	1509	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	982	N	982	-0-		-0-	-0-	972	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1085	N	634	-0-		-451	-0-	617	2	17	9	Y	15	17	1			3
06	1050	N	499	-0-		-551	-0-	492	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	1023	N	607	-0-		-416	-0-	599	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	627	N	627	-0-		-0-	-0-	620	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	510	N	401	-0-		-109	-0-	394	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	620	N	566	-0-		-54	-0-	556	2	10	9	Y	9	8	1			6
11	600	N	471	-0-		-129	-0-	467	2	4	9	Y	4					10
12	436	N	436	-0-		-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

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	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1					2
02	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					3
03	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2					3
05	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					2
07	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					3
08	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					2
10	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2					4
11	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1126	2	14	9	Y	13	13	1			4
12	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	1058	2	13	9	Y	12					16

TOTAL GAS PROD: 15,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	964	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	263	-0-	-791	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	146	-0-	-424	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2025

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 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	1116	X	932	-0-	-184	-0-	912	2	20	9	Y	18	15	1			3
02	1008	X	79	-0-	-929	-0-	69	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	651	X	116	-0-	-535	-0-	105	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	5	1			1
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1037	2	24	9	Y	22	6	1			17
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1123	2	9	9	Y	8					8
09	1020	X	898	-0-	-122	-0-	884	2	14	9	Y	13	17	1			4
10	1054	X	701	-0-	-353	-0-	691	2	10	9	Y	9	6	1			7
11	1110	X	697	-0-	-413	-0-	686	2	11	9	Y	10	15	1			2
12	1147	X	530	-0-	-617	-0-	517	2	13	9	Y	12	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-352	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	452	2	1	9	Y	1					1
03	620	X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	325	-0-	-171	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	398	-0-	-82	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	527	X	516	-0-	-11	-0-	514	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	527	X	492	-0-	-35	-0-	491	2	1	9	Y	1					1
09	510	X	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	527	X	308	-0-	-219	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	X	245	-0-	-265	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2798	2	24	9	Y	22	14	1			20
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2632	2	23	9	Y	21	29	1			12
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2759	2	31	9	Y	28	15	1			25
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2675	2	44	9	Y	40	42	1			23
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2799	2	46	9	Y	42	32	1			33
06	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	2379	2	48	9	Y	44	58	1			19
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2934	2	31	9	Y	28					47
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2681	2	72	9	Y	65	69	1			43
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2655	2	35	9	Y	32	33	1			42
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2711	2	42	9	Y	38	32	1			48
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2465	2	39	9	Y	35	32	1			51
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2812	2	56	9	Y	51	62	1			40

TOTAL GAS PROD: 32,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	N	1275	-0-	-69	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	788	-0-	-514	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2016	N	1753	-0-	-263	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	1833	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

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	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-		1398	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-		1236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-		1260	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-		1319	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	1023	N	868	-0-		-155	-0-		864	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	990	N	614	-0-		-376	-0-		613	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1023	N	818	-0-		-205	-0-		816	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	868	N	625	-0-		-243	-0-		624	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	628	N	628	-0-		-0-	-0-		625	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	806	N	592	-0-		-214	-0-		590	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	600	N	559	-0-		-41	-0-		558	2	1	9	Y	1					3
12	651	N	635	-0-		-16	-0-		635	2			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

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	614	N	614	-0-		-0-	-0-		607	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	588	N	542	-0-		-46	-0-		536	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	667	N	667	-0-		-0-	-0-		660	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	605	N	605	-0-		-0-	-0-		599	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	615	N	615	-0-		-0-	-0-		609	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	660	N	570	-0-		-90	-0-		566	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	631	N	631	-0-		-0-	-0-		627	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	620	N	597	-0-		-23	-0-		594	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	570	N	539	-0-		-31	-0-		535	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	620	N	573	-0-		-47	-0-		569	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	570	N	523	-0-		-47	-0-		519	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	558	N	537	-0-		-21	-0-		531	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

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	961	N	961	-0-		-0-	-0-		957	2	4	9	Y	4					6
02	902	N	902	-0-		-0-	-0-		895	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-		1072	2			Y	-0-					6
04	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-		1101	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-		1105	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-		1059	2	7	9	Y	6	7	1			4
07	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-		1092	2	4	9	Y	4	7	1			1
08	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-		1031	2	4	9	Y	4					5
09	944	N	944	-0-		-0-	-0-		940	2	4	9	Y	4	7	1			2
10	977	N	977	-0-		-0-	-0-		970	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	780	N	622	-0-		-158	-0-		619	2	3	9	Y	3					4
12	806	N	691	-0-		-115	-0-		685	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	1331	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1442	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1544	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1242	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	1212	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1489	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 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	3100	N	2575	-0-	-525	3341	2575	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2358	-0-	-442	2899	2358	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2604	-0-	-496	2403	2604	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2507	-0-	-493	1910	2507	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2551	-0-	-549	1361	2551	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2406	-0-	-594	767	2406	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2613	-0-	-487	280	2613	2			Y	-0-					-0-
08	2835	N	2555	-0-	-280	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	552	-0-	-967	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	355	-0-	-485	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	360	-0-	-353	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	310	-0-	-124	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	321	-0-	-369	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-		1109	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-		1107	2	18	9	Y	16	19	1			6
03	1116	N	1022	-0-		-94	-0-		1001	2	21	9	Y	19	19	1			6
04	909	N	909	-0-		-0-	-0-		890	2	19	9	Y	17	19	1			4
05	1240	N	924	-0-		-316	-0-		906	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	990	N	917	-0-		-73	-0-		902	2	15	9	Y	14	9	1			7
07	999	N	999	-0-		-0-	-0-		982	2	17	9	Y	15	18	1			4
08	989	N	989	-0-		-0-	-0-		974	2	15	9	Y	14	8	1			10
09	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-		1026	2	13	9	Y	12	20	1			2
10	992	N	963	-0-		-29	-0-		951	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-		1108	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	1021	-0-		-64	-0-		1021	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-		1765	2			Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-		1636	2			Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-		1774	2			Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-		1696	2			Y	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-		1895	2			Y	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-		1799	2			Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-		1854	2			Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-		1781	2			Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-		1695	2			Y	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-		1749	2			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-		1665	2	30	9	Y	27	12	1			15
12	1736	N	1712	-0-		-24	-0-		1658	2	54	9	Y	49	49	1			15

TOTAL GAS PROD: 21,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	419	-0-		-1348	-0-		407	2	12	9	Y	11	17	1			1
02	812	N	124	-0-		-688	-0-		122	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	899	N	562	-0-		-337	-0-		553	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	364	N	364	-0-		-0-	-0-		361	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-		2108	2	42	9	Y	38	32	1			7
06	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-		1593	2	36	9	Y	33	31	1			9
07	372	N	183	-0-		-189	-0-		177	2	6	9	Y	5	13	1			1
08	899	N	122	-0-		-777	-0-		120	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	870	N	-0-	-0-		-870	-0-						Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-		1405	2	28	9	Y	25	18	1			7
11	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-		1548	2	42	9	Y	38	37	1			8
12	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-		1635	2	46	9	Y	42	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 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	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-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	1372	N	1363	-0-	-9	-0-	1359	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1431	2	3	9	Y	3					3
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1353	2	2	9	Y	2					4
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1244	2	1	9	Y	1					5
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1302	2	4	9	Y	4	7	1			2
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1196	2	2	9	Y	2					4
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1196	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1217	2	4	9	Y	4					4
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	Y	4	7	1			1
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1221	2	3	9	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 15,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

01	1147	X	1034	-0-	-113	-0-	970	2	64	9	Y	58	62	1			4
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1041	2	59	9	Y	54	53	1			5
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	817	2	62	9	Y	56	53	1			8
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	754	2	40	9	Y	36	40	1			4
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	886	2	61	9	Y	55	47	1			12
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	688	2	29	9	Y	26	36	1			2
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	626	2	17	9	Y	15	14	1			3
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	903	2	20	9	Y	18	13	1			7
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	311	2	26	9	Y	24	26	1			5
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	337	2	26	9	Y	24	25	1			4
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	803	2	84	9	Y	76	53	1			27

TOTAL GAS PROD: 9,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 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	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1777	-0-	-734	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1555	-0-	-875	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			Y	-0-					-0-
08	3050	N	2952	-0-	-98	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-		1806	2	9	9	Y	8	13	1			1
02	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-		2036	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-		2337	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-		2204	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-		2331	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2250	N	2168	-0-		-82	-0-		2166	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	2294	N	2286	-0-		-8	-0-		2282	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	2325	N	2288	-0-		-37	-0-		2285	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2160	N	2009	-0-		-151	-0-		2006	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2294	N	1786	-0-		-508	-0-		1783	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2220	N	2165	-0-		-55	-0-		2162	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-		2218	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-		1902	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1799	-0-		-161	-0-		1799	2	Y	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-		2343	2	Y	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-		2146	2	Y	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-		-0-	-0-		2256	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2155	-0-		-125	-0-		2155	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2022	-0-		-210	-0-		2022	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1844	-0-		-419	-0-		1844	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2038	-0-		-122	-0-		2038	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1825	-0-		-190	-0-		1825	2	Y	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-		1828	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1978	-0-		-130	-0-		1978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-		1476	2	28	9	Y	25	30	1			-0-
02	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-		1198	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-		1199	2	58	9	Y	53	42	1			11
04	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-		1116	2	39	9	Y	35	34	1			12
05	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-		1086	2	100	9	Y	91	79	1			24
06	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-		1120	2	18	9	Y	16	26	1			14
07	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-		1103	2	25	9	Y	23	17	1			20
08	1271	X	1010	-0-		-261	-0-		995	2	15	9	Y	14	15	1			19
09	1170	X	994	-0-		-176	-0-		949	2	45	9	Y	41	29	1			31
10	1178	X	1020	-0-		-158	-0-		985	2	35	9	Y	32	44	1			19
11	1140	X	881	-0-		-259	-0-		856	2	25	9	Y	23					42
12	1116	X	905	-0-		-211	-0-		883	2	22	9	Y	20	35	1			27

TOTAL GAS PROD: 13,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	868	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	945	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	946	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	906	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	821	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	Y	6					8
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	8	1			9
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					9
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	10	1			5
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	850	2	12	9	Y	11	9	1			7
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11	12	1			6
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	844	2	8	9	Y	7	11	1			2
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	838	2	7	9	Y	6					8
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	828	2	6	9	Y	5	10	1			3
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7	9	Y	6					7
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	855	2	8	9	Y	7	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

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	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	3115	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	3164	X	2311	-0-	-853	-0-	2298	2	13	9	Y	12	13	1			2
03	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	3001	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2817	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2747	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3048	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2930	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	2432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3060	X	1363	-0-	-1697	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2550	-0-	-510	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

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-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	91 12	1 9	909	2	Y	11	12	1			4
02	1008	N	876	-0-	-132	-0-	81 12	1 9	783	2	Y	11	12	1			3
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	71 7	1 9	702	2	Y	6	8	1			1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	487	2	Y	2	2	1			1
05	961	N	475	-0-	-486	-0-	41 1	1 9	433	2	Y	1	1	1			1
06	750	N	308	-0-	-442	-0-	28	1	280	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	281	-0-	-277	-0-	26 1	1 9	254	2	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	514	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	570	N	415	-0-	-155	-0-	412	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	630	N	401	-0-	-229	-0-	397	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1344	N	1014	-0-	-330	-0-	1005	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1092	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1116	N	863	-0-	-253	-0-	857	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	Y	6	4	1			4
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4	7	1			1
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	625	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	1140	N	498	-0-	-642	-0-	494	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	837	N	554	-0-	-283	-0-	545	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	94 56	1 9	1244	2	Y	51	34	1	26	8	6
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	123 90	1 9	1572	2	Y	82	54	8			34
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	165 90	1 9	2208	2	Y	82	36	1	49	8	31
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	151 87	1 9	2018	2	Y	79	36	1	57	8	17
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	151 50	1 9	2004	2	Y	45	24	1	28	8	10
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	139 57	1 9	1802	2	Y	52	21	1	36	8	5
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	152 55	1 9	1854	2	Y	50	38	8			17
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	148 43	1 9	1808	2	Y	39	20	1	25	8	11
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	147 79	1 9	1695	2	Y	72	20	1	58	8	5
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	143 17	1 9	1724	2	Y	15	2	8			18
*11	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	107 30	1 9	1326	2	Y	27	21	1	12	8	12
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	133 21	1 9	1737	2	Y	19	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 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	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-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	746	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1344	N	57	-0-	-1287	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	80	-0-	-1346	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2025

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1228	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1287	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1293	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

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	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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9	7	1			2
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2146	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3759	2	39	9	Y	35	33	1			5
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3602	2	32	9	Y	29	28	1			6
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	2	36	9	Y	33	35	1			4
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4057	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4097	2	39	9	Y	35	32	1			8
06	3870	X	2976	-0-	-894	-0-	2952	2	24	9	Y	22	26	1			4
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3697	2	35	9	Y	32	33	1			3
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3009	2	32	9	Y	29	24	1			8
09	3900	X	3815	-0-	-85	-0-	3774	2	41	9	Y	37	39	1			6
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	3989	2	36	9	Y	33	33	1			6
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3668	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3899	2	43	9	Y	39	39	1			6

TOTAL GAS PROD: 44,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	698	2	18	9	Y	16	16	1			6
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	15	1			4
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	772	2	22	9	Y	20	19	1			5
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2	5	1			2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	780	N	528	-0-	-252	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	930	N	503	-0-	-427	-0-	502	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	624	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	600	N	157	-0-	-443	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

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	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	958	-0-		-78	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	1088	-0-		-59	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1094	X	1094	-0-		-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1021	-0-		-188	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	1074	-0-		-96	-0-	1073	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1116	X	1076	-0-		-40	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1116	X	1019	-0-		-97	-0-	1018	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1080	X	980	-0-		-100	-0-	978	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1116	X	1045	-0-		-71	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1080	X	1025	-0-		-55	-0-	1023	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1085	X	913	-0-		-172	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

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	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2240	N	1657	-0-		-583	-0-	1655	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2480	N	1178	-0-		-1302	-0-	1176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-	2431	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	2051	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	1603	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	2521	2	20	9	Y	18	16	1			3
08	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	2462	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	2334	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	2480	N	2429	-0-		-51	-0-	2407	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	2400	N	2343	-0-		-57	-0-	2321	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	2449	N	2006	-0-		-443	-0-	1982	2	24	9	Y	22	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

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	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	1695	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1705	N	1704	-0-		-1	-0-	1702	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1736	N	1719	-0-		-17	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	1744	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	1733	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1740	N	1640	-0-		-100	-0-	1631	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1798	N	1709	-0-		-89	-0-	1699	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1680	N	1606	-0-		-74	-0-	1595	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1705	N	1687	-0-		-18	-0-	1675	2	12	9	Y	11	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	836	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1333	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1211	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1177	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1195	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1127	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1212	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	1170	N	975	-0-	-195	-0-	969	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	Y	9	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1960	N	1602	-0-	-358	-0-	1591	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2050	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2061	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1873	2	19	9	Y	17	14	1			5
07	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	1708	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1747	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1695	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1874	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1848	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1837	2	26	9	Y	24	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

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	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-		-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-		-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150		-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-		-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

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	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19		-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21		-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-		-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29		-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-		-0-	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-		-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-		-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

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	1172	N	1172	-0-	-0-		-0-	1151	2	21	9	Y	19	16	1			4
02	1325	N	1325	-0-	-0-		-0-	1306	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-	1531	2	21	9	Y	19	20	1			2
04	1563	N	1563	-0-	-0-		-0-	1541	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	1685	N	1685	-0-	-0-		-0-	1665	2	20	9	Y	18	17	1			4
06	1500	N	1274	-0-	-226		-0-	1260	2	14	9	Y	13	15	1			2
07	1612	N	1561	-0-	-51		-0-	1541	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	1674	N	1414	-0-	-260		-0-	1396	2	18	9	Y	16	13	1			5
09	1743	N	1743	-0-	-0-		-0-	1720	2	23	9	Y	21	23	1			3
10	1828	N	1828	-0-	-0-		-0-	1808	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	1776	N	1776	-0-	-0-		-0-	1759	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2067	N	2067	-0-	-0-		-0-	2044	2	23	9	Y	21	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	431	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	690	N	180	-0-	-510	-0-	176	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 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	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2125	2	35	9	Y	32	26	1			7
02	4032	X	2736	-0-	-1296	-0-	2710	2	26	9	Y	24	26	1			5
03	3162	X	1650	-0-	-1512	-0-	1628	2	22	9	Y	20	24	1			1
04	1740	X	979	-0-	-761	-0-	962	2	17	9	Y	15	15	1			1
05	3038	X	569	-0-	-2469	-0-	557	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3762	2	24	9	Y	22	20	1			4
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4461	2	31	9	Y	28	29	1			3
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3761	2	29	9	Y	26	21	1			8
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4514	2	40	9	Y	36	39	1			5
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4493	2	34	9	Y	31	30	1			6
11	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	3992	2	29	9	Y	26	26	1			6
12	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4231	2	37	9	Y	34	35	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	Y	14	15	1			5
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	9	1			2
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	591	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

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	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1410	2	37	9	Y	34	38	1			13
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1384	2	42	9	Y	38	40	1			11
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1518	2	52	9	Y	47	45	1			13
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	2	42	9	Y	38	32	1			19
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1608	2	42	9	Y	38	33	1			24
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1456	2	47	9	Y	43	49	1			18
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1512	2	45	9	Y	41	49	1			10
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1515	2	44	9	Y	40	40	1			10
09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1403	2	25	9	Y	23	25	1			8
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1502	2	68	9	Y	62	58	1			12
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1457	2	31	9	Y	28	30	1			10
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1441	2	46	9	Y	42	42	1			10

TOTAL GAS PROD: 18,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	1540	N	1311	-0-	-229	-0-	1299	2	12	9	Y	11	13	1			3
03	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1589	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	189	1	615	2	N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	170	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	203	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	187	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	196	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	917	-0-	-199	-0-	204	1	713	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	190	1	922	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	781	-0-	-449	-0-	175	1	606	2	N	-0-					-0-
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	203	1	621	2	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	196	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2734	N	2723	-0-	-11	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2336	-0-	-184	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1858	-0-	-126	-0-	1857	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1950	X	1897	-0-	-53	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2139	X	1754	-0-	-385	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2070	X	1583	-0-	-487	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2139	X	1518	-0-	-621	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1755	-0-	-291	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1415	-0-	-475	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1418	-0-	-349	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1293	-0-	-417	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1106	2	28	9	Y	25	37	1			6
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1043	2	46	9	Y	42					48
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1151	2	41	9	Y	37	51	1			34
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1085	2	44	9	Y	40	63	1			11
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	999	2	46	9	Y	42					53
06	1140	N	830	-0-	-310	-0-	788	2	42	9	Y	38	63	1			28
07	1178	N	777	-0-	-401	-0-	745	2	32	9	Y	29	55	1			2
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	952	2	70	9	Y	64					66
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	835	2	13	9	Y	12	57	1			21
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	870	2	32	9	Y	29					50
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	886	2	34	9	Y	31	59	1			22
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	831	2	42	9	Y	38					60

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	277	-0-	-1263	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	346	-0-	-894	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1379	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1705	N	549	-0-	-1156	-0-	547	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

MO	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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-		2443	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2492	N	2266	-0-	-226	-0-		2255	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-		2798	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-		2483	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2511	N	2506	-0-	-5	-0-		2496	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2730	N	2489	-0-	-241	-0-		2480	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2573	N	1610	-0-	-963	-0-		1603	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2511	N	1212	-0-	-1299	-0-		1211	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2490	N	1552	-0-	-938	-0-		1552	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-		1575	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		1617	2			Y	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-		3090	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

MO	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	972	N	972	-0-	-0-	-0-		958	2	14	9	Y	13	9	1			12
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-		1248	2	12	9	Y	11	17	1			6
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		1532	2	17	9	Y	15	8	1			13
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		1479	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		1493	2	25	9	Y	23	17	1			18
06	1500	N	1013	-0-	-487	-0-		988	2	25	9	Y	23	31	1			10
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-		1232	2	13	9	Y	12					22
08	1519	N	1232	-0-	-287	-0-		1197	2	35	9	Y	32	32	1			22
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-		977	2	15	9	Y	14	17	1			19
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		1240	2	21	9	Y	19	15	1			23
11	1200	N	709	-0-	-491	-0-		696	2	13	9	Y	12	15	1			20
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		1663	2	31	9	Y	28	28	1			20

TOTAL GAS PROD: 14,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

MO	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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1988	N	1829	-0-	-159	-0-	1829	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1860	-0-	-279	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1920	-0-	-120	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1971	-0-	-13	-0-	1970	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1289	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1230	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1045	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	1568	N	1238	-0-	-330	-0-	1231	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1114	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1137	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	1333	X	1258	-0-	-75	-0-	1247	2	11	9	Y	10	8	1			2
09	1290	X	1187	-0-	-103	-0-	1179	2	8	9	Y	7	6	1			3
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	Y	4	6	1			1
12	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	1176	2	8	9	Y	7	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 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	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-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2674	2	11	9	Y	10	6	1			9
02	2296	N	2207	-0-	-89	-0-	2196	2	11	9	Y	10	14	1			5
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	7	1			11
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2591	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3199	2	22	9	Y	20	15	1			16
06	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2205	2	22	9	Y	20	27	1			9
07	2542	N	1918	-0-	-624	-0-	1904	2	14	9	Y	13					22
08	2542	X	1779	-0-	-763	-0-	1748	2	31	9	Y	28	32	1			18
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3050	2	18	9	Y	16	15	1			19
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	2	20	9	Y	18	14	1			23
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2858	2	28	9	Y	25	16	1			32
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2949	2	41	9	Y	37	41	1			28

TOTAL GAS PROD: 31,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	36	1	559	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	40	1	652	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	41	1	604	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	530	-0-	-160	-0-	33	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	459	-0-	-223	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	323	-0-	-328	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	254	-0-	-286	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	12	1	214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1289	-0-	-912	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1338	-0-	-792	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1620	-0-	-581	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1283	-0-	-787	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	1928	2	23	9	Y	21	12	1			9

TOTAL GAS PROD: 22,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2856	-0-	-306	-0-	171	1	2676	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	2548	X	1634	-0-	-914	-0-	99	1	1526	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	2821	X	1434	-0-	-1387	-0-	82	1	1344	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	2370	X	2313	-0-	-57	-0-	127	1	2179	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	2852	X	2231	-0-	-621	-0-	143	1	2077	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
06	2760	X	1369	-0-	-1391	-0-	86	1	1279	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
07	2387	X	1380	-0-	-1007	-0-	85	1	1295	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	71	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1502	-0-	-808	-0-	104	1	1398	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1764	-0-	-468	-0-	90	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	86	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

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	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	1622	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	1467	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
03	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	1653	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	1614	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	1530	2	7	9	Y	6	9	1			1
07	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	1594	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	1585	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	1569	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	1640	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	1622	2	4	9	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

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	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1340	2	17	9	Y	15					24
02	1316	N	1179	-0-		-137	-0-	1171	2	8	9	Y	7	22	1			9
03	1457	N	1411	-0-		-46	-0-	1411	2			Y	-0-					9
04	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	5	10	1			4
05	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	1349	2	11	9	Y	10	8	1			6
06	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	1446	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	1457	N	527	-0-		-930	-0-	521	2	6	9	Y	5	9	1			1
08	1364	N	534	-0-		-830	-0-	527	2	7	9	Y	6					7
09	1470	N	878	-0-		-592	-0-	876	2	2	9	Y	2	7	1			2
10	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	1214	2	6	9	Y	5					6
12	899	N	682	-0-		-217	-0-	676	2	6	9	Y	5	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

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	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4					26
02	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					26
03	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-	2102	2	18	9	Y	16	23	1			19
04	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	2076	2	8	9	Y	7					26
05	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	2144	2	3	9	Y	3					29
06	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	1870	2	8	9	Y	7	24	1			12
07	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	2089	2	3	9	Y	3					15
08	1953	N	1949	-0-		-4	-0-	1945	2	4	9	Y	4					19
09	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	2021	2	1	9	Y	1					20
10	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					20
11	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	2145	2	4	9	Y	4					24
12	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	1978	2	46	9	Y	42	37	1			29

TOTAL GAS PROD: 24,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1310	2	105	9	Y	95	101	1			6
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1066	2	98	9	Y	89	87	1			8
03	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1055	2	98	9	Y	89	85	1			12
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1360	2	73	9	Y	66	72	1			6
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1465	2	98	9	Y	89	76	1			19
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1304	2	54	9	Y	49	64	1			4
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1360	2	26	9	Y	24	23	1			5
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1421	2	33	9	Y	30	32	1			3
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1301	2	28	9	Y	25	21	1			7
10	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1008	2	61	9	Y	55	51	1			11
11	1380	N	842	-0-	-538	-0-	809	2	33	9	Y	30	38	1			3
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1131	2	55	9	Y	50	36	1			17

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2200	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2308	2	2	9	N	2	1	1			1
09	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2223	2			N	-0-	1	1			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6	9	N	5	2	1			3
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2224	2	11	9	N	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	718	-0-	-677	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
10	1457	X	314	-0-	-1143	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1333	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1417	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1426	N	916	-0-	-510	-0-	908	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1426	N	743	-0-	-683	-0-	735	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	831	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1020	N	852	-0-	-168	-0-	844	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	Y	19	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

MO																	
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

MO																	
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 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	3131	X	2342	-0-	-789	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2220	-0-	-580	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2742	2	22	9	Y	20	15	1			5
09	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	2532	2	23	9	Y	21	20	1			6
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3059	2	29	9	Y	26	26	1			6
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2778	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2755	2	35	9	Y	32	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 32,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1685	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1677	2	15	9	Y	14	14	1			3
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1844	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1296	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1287	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1383	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1425	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	487	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	327	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6 9	Y	5	5	1			1
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	943	2	4 9	Y	4	4	1			1
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4 9	Y	4	4	1			1
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4 9	Y	4	4	1			1
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4 9	Y	4	4	1			1
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3 9	Y	3	3	1			1
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	946	2	2 9	Y	2	3	1			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-					-0-
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2		Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 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	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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1987	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1824	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1909	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1897	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1817	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1895	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1763	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1866	2	12	9	Y	11	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	458	-0-	-158	-0-	457	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	799	2	172	9	Y	156	156	1			27
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	759	2	147	9	Y	134	138	1			23
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	686	2	154	9	Y	140	137	1			26
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	862	2	162	9	Y	147	146	1			27
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	927	2	150	9	Y	136	136	1			27
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	930	2	130	9	Y	118	113	1			32
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	950	2	131	9	Y	119	131	1			20
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	723	2	136	9	Y	124	114	1			30
09	1050	N	736	-0-	-314	-0-	585	2	151	9	Y	137	129	1			38
10	1085	N	788	-0-	-297	-0-	642	2	146	9	Y	133	138	1			33
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	664	2	168	9	Y	153	154	1			32
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	616	2	188	9	Y	171	171	1			32

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

01	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1836	-0-	-1388	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1552	-0-	-1628	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	1365	-0-	-1921	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	974	-0-	-2312	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	X	4	-0-	-1556	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

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	552	N	552	-0-	-0-		-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-		-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31		-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-		-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1		-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-		-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40		-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18		-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-		-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-		-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-		-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-		-0-	614	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

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	806	X	723	-0-	-83		-0-	697	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	644	N	613	-0-	-31		-0-	589	2	24	9	Y	22	22	1			4
03	713	N	669	-0-	-44		-0-	643	2	26	9	Y	24	24	1			4
04	593	N	593	-0-	-0-		-0-	568	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	682	N	613	-0-	-69		-0-	590	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	660	N	592	-0-	-68		-0-	572	2	20	9	Y	18	17	1			5
07	620	N	528	-0-	-92		-0-	509	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	620	N	451	-0-	-169		-0-	449	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-		-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-		-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-		-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65		-0-	617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

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	1501	N	1501	-0-	-0-		-0-	1425	2	76	9	Y	69	69	1			12
02	1377	N	1377	-0-	-0-		-0-	1310	2	67	9	Y	61	63	1			10
03	1542	N	1542	-0-	-0-		-0-	1465	2	77	9	Y	70	68	1			12
04	1489	N	1489	-0-	-0-		-0-	1415	2	74	9	Y	67	67	1			12
05	1493	N	1493	-0-	-0-		-0-	1427	2	66	9	Y	60	60	1			12
06	1416	N	1416	-0-	-0-		-0-	1360	2	56	9	Y	51	49	1			14
07	1472	N	1472	-0-	-0-		-0-	1418	2	54	9	Y	49	55	1			8
08	1412	N	1412	-0-	-0-		-0-	1389	2	23	9	Y	21	24	1			5
09	1402	N	1402	-0-	-0-		-0-	1374	2	28	9	Y	25	23	1			7
10	1434	N	1434	-0-	-0-		-0-	1408	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	1281	N	1281	-0-	-0-		-0-	1251	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	1279	N	1279	-0-	-0-		-0-	1246	2	33	9	Y	30	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1288	2	22	9	Y	20	16	1			14
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1472	2	23	9	Y	21	33	1			2
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	Y	20	17	1			5
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	18	1			5
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1			4
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1444	2	19	9	Y	17	16	1			5
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1431	2	18	9	Y	16	16	1			5
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1415	2	18	9	Y	16	17	1			4
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1349	2	25	9	Y	23	22	1			4
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1371	2	28	9	Y	25	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 17,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 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	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	5947	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5462	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5507	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5649	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5210	2	14	9	Y	13	12	1			3
06	5250	X	5041	-0-	-209	-0-	5030	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5620	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	5425	X	4594	-0-	-831	-0-	4580	2	14	9	Y	13	10	1			4
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5619	2	18	9	Y	16	18	1			2
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5788	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5303	2	13	9	Y	12	12	1			3
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5839	2	17	9	Y	15	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 65,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	98	1	1530	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	79	1	1293	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	66	1	955	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	1350	N	744	-0-	-606	-0-	46	1	691	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	1612	N	583	-0-	-1029	-0-	35	1	541	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1023	N	555	-0-	-468	-0-	29	1	522	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	40	1	539	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

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	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5506	2	44	9	Y	40	29	1			21
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4516	2	41	9	Y	37	32	1			26
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5035	2	50	9	Y	45	69	1			2
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	2	31	9	Y	28					30
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4379	2	36	9	Y	33	37	1			26
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4354	2	36	9	Y	33	37	1			22
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4450	2	37	9	Y	34	52	1			4
08	5084	X	4371	-0-	-713	-0-	4358	2	13	9	Y	12	14	1			2
09	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4217	2	12	9	Y	11	12	1			1
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4706	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4754	2	26	9	Y	24	22	1			4
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4757	2	26	9	Y	24	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 55,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

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	3162	X	2480	-0-	-682	-0-	2462	2	18	9	Y	16	25	1	1
02	2856	X	2298	-0-	-558	-0-	2275	2	23	9	Y	21	20	1	2
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3341	2	31	9	Y	28	20	1	10
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3107	2	25	9	Y	23	21	1	12
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3186	2	39	9	Y	35	39	1	8
06	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2867	2	15	9	Y	14	11	1	11
07	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2762	2	18	9	Y	16	11	1	16
08	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2975	2	13	9	Y	12	15	1	13
09	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2682	2	17	9	Y	15	16	1	12
10	3224	X	2368	-0-	-856	-0-	2351	2	17	9	Y	15	16	1	11
11	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2592	2	11	9	Y	10			21
12	2976	X	2356	-0-	-620	-0-	2352	2	4	9	Y	4	17	1	8

TOTAL GAS PROD: 33,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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	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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	Y	26	31	1			4
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	Y	8	5	1			7
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	2	21	9	Y	19	21	1			5
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1041	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	978	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1034	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	1050	N	756	-0-	-294	-0-	749	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	992	N	719	-0-	-273	-0-	711	2	8	9	Y	7	8	1			4
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	884	2	1	9	Y	1					5
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	Y	3	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2760	N	2328	-0-	-432	-0-	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	2597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2706	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2471	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	2976	N	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2684	-0-	-166	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	336	X	118	-0-	-218	-0-	116	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	217	X	147	-0-	-70	-0-	139	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	210	X	62	-0-	-148	-0-	60	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	217	X	131	-0-	-86	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	210	X	109	-0-	-101	-0-	105	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	155	X	94	-0-	-61	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	Y	7	5	1			2
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	180	X	82	-0-	-98	-0-	76	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	434	X	74	-0-	-360	-0-	72	2	2	9	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	1973	-0-	-631	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	996	-0-	-771	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1209	-0-	-711	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	811	-0-	-429	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	950	-0-	-1034	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	925	-0-	-275	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	907	-0-	-293	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	961	X	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1246	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1465	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					5
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1374	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	1152	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	1078	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1208	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1166	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1333	N	805	-0-	-528	-0-	801	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1464	-0-	-366	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1874	2	23	9	Y	21					21

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		444	-0-	444	716	444	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		233	-0-	233	949	233	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		104	-0-	104	1053	104	2			Y	-0-					-0-
06	1260	X	207	-0-	-1053	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		306	-0-	306	529	306	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		370	-0-	370	899	370	2			Y	-0-					-0-
11	1192	X	293	-0-	-899	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	885	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1141	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1091	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1161	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	1110	N	779	-0-	-331	-0-	776	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	910	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1140	N	757	-0-	-383	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	636	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1093	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1161	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1132	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1308	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1204	N	1093	-0-	-111	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					1
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	989	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1085	N	807	-0-	-278	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	724	-0-	-266	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1891	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1371	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	Y	4	2	1			2
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2172	2	75	9	Y	68	67	1			12
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	Y	60	62	1			10
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2163	2	76	9	Y	69	67	1			12
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2112	2	73	9	Y	66	66	1			12
05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	1979	2	64	9	Y	58	59	1			11
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	1988	2	56	9	Y	51	48	1			14
07	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2091	2	54	9	Y	49	55	1			8
08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1917	2	54	9	Y	49	45	1			12
09	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	1681	2	11	9	Y	10	19	1			3
10	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1881	2	13	9	Y	12	12	1			3
11	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1765	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1707	2	15	9	Y	14	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 24,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2111	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2053	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2177	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2187	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2041	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2692	-0-	-164	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1232	X	1205	-0-	-27	-0-	1201	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1364	X	1340	-0-	-24	-0-	1336	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	1215	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	1286	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1290	X	1091	-0-	-199	-0-	1088	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1203	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2952	-0-	-24	-0-	2902	2	50	9	Y	45	45	1		8
02	2632	N	2283	-0-	-349	-0-	2238	2	45	9	Y	41	42	1		7
03	2914	N	2668	-0-	-246	-0-	2617	2	51	9	Y	46	45	1		8
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2554	2	48	9	Y	44	44	1		8
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2538	2	43	9	Y	39	39	1		8
06	2580	N	2311	-0-	-269	-0-	2275	2	36	9	Y	33	32	1		9
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2677	2	44	9	Y	40	42	1		7
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2690	2	45	9	Y	41	38	1		10
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2560	2	51	9	Y	46	43	1		13
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2680	2	50	9	Y	45	47	1		11
11	2640	N	2430	-0-	-210	-0-	2376	2	54	9	Y	49	50	1		10
12	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2623	2	62	9	Y	56	56	1		10

TOTAL GAS PROD: 31,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 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
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12	9	Y	11	11	1		2
02	1932	N	1669	-0-	-263	-0-	1658	2	11	9	Y	10	10	1		2
03	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1845	2	12	9	Y	11	11	1		2
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	2	12	9	Y	11	11	1		2
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1628	2	11	9	Y	10	10	1		2
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1782	2	9	9	Y	8	8	1		2
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	8	9	1		1
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	Y	4	4	1		1
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1981	2	4	9	Y	4	4	1		1
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2045	2	6	9	Y	5	5	1		1
11	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1792	2	6	9	Y	5	5	1		1
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2000	2	6	9	Y	5	5	1		1

TOTAL GAS PROD: 22,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2005	2	14	9	Y	13	8	1		8
02	1904	N	1531	-0-	-373	-0-	1517	2	14	9	Y	13	10	1		11
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17	23	1		5
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1825	2	14	9	Y	13	11	1		7
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2342	2	15	9	Y	14	13	1		8
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	2	14	9	Y	13	13	1		8
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2373	2	26	9	Y	24	27	1		5
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	Y	3				8
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	Y	11	13	1		6
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	Y	13	14	1		5
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2181	2	11	9	Y	10	13	1		2
12	2232	N	1321	-0-	-911	-0-	1310	2	11	9	Y	10	10	1		2

TOTAL GAS PROD: 25,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-		4183	2	83	9	Y	75	75	1			13
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-		3737	2	75	9	Y	68	70	1			11
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-		4092	2	85	9	Y	77	75	1			13
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-		3905	2	81	9	Y	74	74	1			13
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-		4181	2	73	9	Y	66	66	1			13
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-		3917	2	15	9	Y	14	25	1			2
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-		3802	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3968	X	3796	-0-	-172	-0-		3796	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3526	-0-	-314	-0-		3526	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3699	-0-	-269	-0-		3699	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-		3581	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3726	-0-	-87	-0-		3726	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

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	3317	X	2560	-0-	-757	-0-		2554	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-		3436	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-		3683	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		3459	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3317	X	2988	-0-	-329	-0-		2982	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3210	X	2967	-0-	-243	-0-		2959	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	3317	X	3152	-0-	-165	-0-		3139	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-		3149	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	3210	X	3018	-0-	-192	-0-		3004	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-		3229	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-		2961	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-		3072	2	18	9	Y	16	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 37,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		1713	2	96	9	Y	87	106	1			8
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		1803	2	99	9	Y	90	89	1			9
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-		2367	2	118	9	Y	107	77	1			39
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		1616	2	102	9	Y	93	85	1			47
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		2106	2	144	9	Y	131	149	1			29
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		1255	2	57	9	Y	52	41	1			40
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		1340	2	72	9	Y	65	43	1			62
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		2044	2	45	9	Y	41	55	1			48
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		1886	2	69	9	Y	63	60	1			51
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		1377	2	74	9	Y	67	70	1			48
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-		2128	2	43	9	Y	39					87
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		1337	2	29	9	Y	26	70	1			43

TOTAL GAS PROD: 21,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 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	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10					13
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2424	2	17	9	Y	15	14	1			14
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	Y	1					15
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	16	1			9
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2452	2	21	9	Y	19	16	1			12
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2373	2	20	9	Y	18	20	1			10
07	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2164	2	13	9	Y	12	19	1			3
08	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2326	2	12	9	Y	11					14
09	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2123	2	10	9	Y	9	18	1			5
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	2	14	9	Y	13	16	1			2
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2248	2	12	9	Y	11					13
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	Y	12	18	1			7

TOTAL GAS PROD: 28,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2236	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2134	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2211	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1973	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	2	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	558	X	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 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	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4355	2	20	9	Y	18	19	1			3
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4182	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4791	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4143	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4084	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3915	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	3936	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	4200	X	3740	-0-	-460	-0-	3730	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3966	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	3724	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1540	N	1487	-0-	-53	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1275	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1309	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1680	X	1073	-0-	-607	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1178	X	680	-0-	-498	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
06	1140	X	765	-0-	-375	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	1178	X	458	-0-	-720	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	61	3126	2			Y	-0-					-0-
08	3035	N	2974	-0-	-61	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1573	2	14	9	Y	13	10	1			6
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	1217	2	14	9	Y	13	15	1			4
03	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1523	2	20	9	Y	18	19	1			3
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1069	2	13	9	Y	12	9	1			6
05	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1			5
06	1500	N	719	-0-	-781	-0-	710	2	9	9	Y	8	9	1			4
07	1116	N	869	-0-	-247	-0-	860	2	9	9	Y	8	10	1			2
08	1147	N	396	-0-	-751	-0-	388	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	720	N	296	-0-	-424	-0-	287	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	868	N	274	-0-	-594	-0-	268	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	390	N	248	-0-	-142	-0-	240	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	180	2	4	9	Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1036	X	563	-0-	-473	-0-	552	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1116	X	524	-0-	-592	-0-	512	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-	443	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	961	X	430	-0-	-531	-0-	419	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	690	X	386	-0-	-304	-0-	379	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	620	X	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2054	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2003	2	13	9	Y	12	11	1			3
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	Y	19	17	1			5
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2051	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1977	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1884	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1931	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1835	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1894	2	26	9	Y	24	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1715	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1910	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23	23	1			5
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1933	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	Y	22	20	1			5
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1628	2	28	9	Y	25	23	1			7
10	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1526	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1610	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1670	2	33	9	Y	30	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 21,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2687	-0-	-57	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3019	-0-	19	19	3010	2	9	9	Y	8	6	1			2
07	3081	N	3062	-0-	-19	-0-	3051	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3009	2	9	9	Y	8	8	1			2
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3028	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2964	2	13	9	Y	12	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 35,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2090	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	1769	2	6	9	Y	5	8	1			3
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	4	1			6
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1708	2	11	9	Y	10	8	1			8
06	1920	N	1568	-0-	-352	-0-	1555	2	13	9	Y	12	15	1			5
07	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1721	2	8	9	Y	7					12
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1633	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	8	1			12
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	Y	9	8	1			13
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1756	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1855	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1800	N	1435	-0-	-365	-0-	1420	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1460	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	1767	N	900	-0-	-867	-0-	893	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	1009	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	Y	17	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1698	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1719	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1672	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1550	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1541	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1605	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8	9	Y	7	4	1			3
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1317	2	20	9	Y	18	17	1			5
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1351	2	19	9	Y	17	18	1			4
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	Y	22	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1811	2	76	9	Y	69	69	1			12
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1686	2	68	9	Y	62	64	1			10
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1813	2	78	9	Y	71	69	1			12
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1790	2	75	9	Y	68	68	1			12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	Y	54	57	1			9
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26	28	1			7
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1786	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	Y	29	27	1			8
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1718	2	31	9	Y	28	29	1			7
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	31	1			6
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	2	37	9	Y	34	34	1			6

TOTAL GAS PROD: 21,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2646	2	Y	36	42	1			11
							40	9									
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	157	1	2426	2	Y	35	33	1			13
							39	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	173	1	2830	2	Y	36	32	1			17
							40	9									
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	2	Y	41	35	1			23
							45	9									
05	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	141	1	2059	2	Y	83	68	1			38
							91	9									
06	2520	N	2039	-0-	-481	-0-	119	1	1775	2	Y	132	141	1			29
							145	9									
07	2604	N	2370	-0-	-234	-0-	137	1	2095	2	Y	125	130	1			24
							138	9									
08	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	107	1	1938	2	Y	88	76	1			36
							97	9									
09	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	115	1	1542	2	Y	120	133	1			23
							132	9									
10	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	113	1	2098	2	Y	107	104	1	3	8	23
							118	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	91	79	1			35
							100	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	2	Y	98	91	1	12	8	30
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 29,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2973	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2739	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3125	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3026	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3102	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	Y	11	13	1			2
07	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2854	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2225	2	43	9	Y	39	40	1			6
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2458	2	42	9	Y	38	38	1			6
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	45	43	1			8
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2486	2	46	9	Y	42	42	1			8
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2537	2	40	9	Y	36	37	1			7
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2642	2	35	9	Y	32	30	1			9
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2693	2	34	9	Y	31	35	1			5
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2652	2	33	9	Y	30	28	1			7
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2539	2	37	9	Y	34	32	1			9
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2654	2	14	9	Y	13	19	1			3
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2557	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2573	N	2009	-0-	-564	-0-	1992	2	17	9	Y	15	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 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	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2418	2	21	9	Y	19	8	1			11
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2313	2	41	9	Y	37	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 28,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	599	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	609	2	33	9	Y	30	13	1			18
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	644	2	68	9	Y	62	52	1			28
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	818	2	56	9	Y	51	71	1			8
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	766	2	43	9	Y	39	41	1			6
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	781	2	35	9	Y	32	38	1			-0-
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	804	2	42	9	Y	38	33	1			5
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	899	2	88	9	Y	80	71	1			14
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	666	2	61	9	Y	55	58	1			11
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	692	2	90	9	Y	82	71	1			22
11	960	N	632	-0-	-328	-0-	580	2	52	9	Y	47	65	1			4
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	753	2	109	9	Y	99	88	1			15

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2579	2	34	9	Y	31	29	1			6
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	2	30	9	Y	27	31	1			2
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2706	2	25	9	Y	23	20	1			5
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2638	2	21	9	Y	19	20	1			4
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	Y	29	30	1			3
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2581	2	25	9	Y	23	20	1			6
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2641	2	33	9	Y	30	31	1			5
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2612	2	28	9	Y	25	19	1			11
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2534	2	26	9	Y	24	29	1			6
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2597	2	33	9	Y	30	31	1			5
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2493	2	28	9	Y	25	21	1			9
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2524	2	24	9	Y	22	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 31,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	685	-0-	-155	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

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	X	1096	-0-	-20	-0-	1089	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	944	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1017	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1004	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	978	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	994	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	974	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	927	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	959	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	938	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	951	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	671	-0-	-85	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	792	-0-	-138	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	992	X	921	-0-	-71	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	960	X	779	-0-	-181	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	853	-0-	-139	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1481	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	1267	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1367	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1437	2	18	9	Y	16	13	1			4
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1414	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1405	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1378	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1490	2	28	9	Y	25	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

MO	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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		1786	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-		1619	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-		1728	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		1555	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-		1591	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	1710	N	1576	-0-	-134	-0-		1548	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-		1549	2	26	9	Y	24	27	1			4
08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-		1549	2	14	9	Y	13	15	1			2
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		1779	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-		1839	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		1745	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-		1770	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550

MO	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	3627	X	3548	-0-	-79	-0-		3175	2	373	9	Y	339	344	1			9
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-		2984	2	397	9	Y	361	349	1			21
03	3627	X	3497	-0-	-130	-0-		3079	2	418	9	Y	380	384	1			17
04	3510	X	3137	-0-	-373	-0-		2723	2	414	9	Y	376	358	1			35
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-		3222	2	462	9	Y	420	411	1			44
06	3510	X	3335	-0-	-175	-0-		2961	2	374	9	Y	340	346	1			38
07	3627	X	3480	-0-	-147	-0-		3069	2	411	9	Y	374	379	1			33
08	3627	X	2967	-0-	-660	-0-		2559	2	408	9	Y	371	360	1			44
09	3510	X	3340	-0-	-170	-0-		2912	2	428	9	Y	389	415	1			18
10	3627	X	3516	-0-	-111	-0-		3072	2	444	9	Y	404	384	1			38
11	3360	X	3031	-0-	-329	-0-		2615	2	416	9	Y	378	390	1			26
12	3472	X	2835	-0-	-637	-0-		2419	2	416	9	Y	378	358	1			46

TOTAL GAS PROD: 39,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,510

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

MO	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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-		2584	2			Y	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		2276	2			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-		2330	2			Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-		2367	2			Y	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-		2440	2			Y	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-		2406	2			Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		2350	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-		2411	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-		2314	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-		2314	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-		2189	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-		2209	2	13	9	Y	12	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1751	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	2198	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2286	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2387	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2179	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2461	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2338	2	6	9	Y	5	7	1			1
10	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2395	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1036	X	925	-0-	-111	-0-	919	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1147	X	981	-0-	-166	-0-	975	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1110	X	972	-0-	-138	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1023	X	882	-0-	-141	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	990	X	785	-0-	-205	-0-	779	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1023	X	904	-0-	-119	-0-	900	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	849	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	776	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	769	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2979	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2632	N	2622	-0-	-10	-0-	2615	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2914	N	2883	-0-	-31	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2820	N	2780	-0-	-40	-0-	2774	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2868	2	41	9	Y	37	30	1			8
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2884	2	64	9	Y	58	52	1			14
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2801	2	72	9	Y	65	61	1			18
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	Y	64	66	1			16
11	2820	N	2788	-0-	-32	-0-	2711	2	77	9	Y	70	71	1			15
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2860	2	87	9	Y	79	79	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 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	3100	N	3126	-0-	26	35	3126	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2819	-0-	19	54	2819	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3123	-0-	23	77	3123	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3055	-0-	55	132	3055	2			Y	-0-					-0-
05	3299	X	3167	-0-	-132	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2471	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2076	2	26	9	Y	24	17	1			8
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1959	2	61	9	Y	55	48	1			15
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1993	2	59	9	Y	54	56	1			13
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1926	2	67	9	Y	61	61	1			13
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1944	2	74	9	Y	67	67	1			13

TOTAL GAS PROD: 25,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1499	2	63	9	Y	57	57	1			10
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1391	2	56	9	Y	51	53	1			8
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1483	2	65	9	Y	59	57	1			10
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1496	2	61	9	Y	55	55	1			10
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1477	2	54	9	Y	49	49	1			10
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1511	2	45	9	Y	41	40	1			11
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1484	2	45	9	Y	41	46	1			6
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1426	2	31	9	Y	28	27	1			7
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1428	2	33	9	Y	30	29	1			8
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1407	2	33	9	Y	30	31	1			7
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1345	2	36	9	Y	33	33	1			7
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1442	2	41	9	Y	37	37	1			7

TOTAL GAS PROD: 17,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2160	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2156	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2112	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2075	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1920	2	19	9	Y	17	17	1			4
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2073	2	21	9	Y	19	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2831	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2559	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2843	2	29	9	Y	26	25	1			5
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2773	2	26	9	Y	24	25	1			4
05	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2655	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2813	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2894	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2866	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2799	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2910	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2841	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	767	-0-	-163	-0-	761	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	622	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	846	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	785	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	810	N	658	-0-	-152	-0-	657	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	16	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2623	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2989	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10	7	1			5
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3041	2	12	9	Y	11	12	1			4
06	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2241	2	10	9	Y	9	8	1			5
07	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	2963	2	10	9	Y	9	11	1			3
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3036	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	2867	2	10	9	Y	9	12	1			2
11	3030	X	2337	-0-	-693	-0-	2326	2	11	9	Y	10	8	1			4
12	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	2646	2	3	9	Y	3	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2354	2	24	9	Y	22	52	1			18
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2180	2	23	9	Y	21					39
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2366	2	31	9	Y	28	53	1			14
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	Y	24					38
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2256	2	14	9	Y	13					51
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2300	2	15	9	Y	14	45	1			20
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2364	2	23	9	Y	21					41
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2297	2	19	9	Y	17					58
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2178	2	10	9	Y	9	51	1			16
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2426	2	8	9	Y	7					23
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7					30
12	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2150	2	11	9	Y	10	29	1			11

TOTAL GAS PROD: 27,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3264	-0-	164	191	3255	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	2800	N	3002	-0-	202	393	2998	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	3307	X	2914	-0-	-393	-0-	2908	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2610	X	2588	-0-	-22	-0-	2582	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2769	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3106	2	24	9	Y	22	22	1			1
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3152	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3670	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2886	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3180	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3195	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	Y	6					10
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2206	2	10	9	Y	9	10	1			9
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					9
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	Y	6	10	1			5
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	9	1			7
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	2	12	9	Y	11	12	1			6
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2404	2	8	9	Y	7	11	1			2
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	2	7	9	Y	6					8
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2401	2	6	9	Y	5	10	1			3
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2497	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2370	2	7	9	Y	6					7
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2449	2	8	9	Y	7	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	279	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-		1583	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		1727	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		2007	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		1897	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1922	N	1350	-0-	-572	-0-		1344	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		1969	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-		1887	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		2009	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-		1912	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-		1819	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1950	N	1153	-0-	-797	-0-		1149	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1984	N	1146	-0-	-838	-0-		1139	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		2191	2	32	9	Y	29	29	1			5
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		1960	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		2230	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		2198	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-		2219	2	28	9	Y	25	25	1			5
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		2096	2	18	9	Y	16	17	1			4
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		2106	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		2042	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		1987	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		1964	2	14	9	Y	13	13	1			3
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		1983	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		2007	2	17	9	Y	15	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		1833	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1646	-0-	-286	-0-		1646	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1737	-0-	-247	-0-		1737	2			Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-		1688	2			Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		1876	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		2202	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		2050	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		1948	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		2185	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-		2070	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-		2192	2	19	9	Y	17	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3352	-0-	252	417	199	1	3110	2	Y	39	45	1			12
							43	9									
02	2800	N	3136	-0-	336	753	188	1	2906	2	Y	38	36	1			14
							42	9									
03	4106	X	3353	-0-	-753	-0-	190	1	3121	2	Y	38	34	1			18
							42	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	190	1	3242	2	Y	19	28	1			9
							21	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	196	1	2863	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	187	1	2786	2	Y	14	21	1			3
							15	9									
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	206	1	3147	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	158	1	2869	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	161	1	2162	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	151	1	2808	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	167	1	3554	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	Y	12	19	1			4
02	1176	N	528	-0-	-648	-0-	509	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	661	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	589	N	174	-0-	-415	-0-	165	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	660	N	328	-0-	-332	-0-	315	2	13	9	Y	12	11	1			5
07	465	N	244	-0-	-221	-0-	227	2	17	9	Y	15	13	1			7
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	414	2	51	9	Y	46	43	1			10
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	435	2	29	9	Y	26	27	1			9
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1842	2	31	9	Y	28	29	1			8
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2415	2	80	9	Y	73	57	1			24
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2343	2	124	9	Y	113	110	1			27

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

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-	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1472	2	17	9	Y	15	52	1			17
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	Y	12					29
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1387	2	22	9	Y	20					49
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	Y	34	67	1			16
05	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1472	2	2	9	Y	2					18
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					18
07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1387	2	6	9	Y	5					23
08	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1279	2	51	9	Y	46	50	1			19
09	1560	X	1290	-0-	-270	-0-	1290	2			Y	-0-					19
10	1488	X	1429	-0-	-59	-0-	1388	2	41	9	Y	37	46	1			10
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					10
12	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12					22

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2119	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2128	N	1733	-0-	-395	-0-	1724	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	2356	N	1959	-0-	-397	-0-	1948	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2087	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	1847	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2356	N	1867	-0-	-489	-0-	1859	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	2100	N	1816	-0-	-284	-0-	1808	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1866	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1881	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1739	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1722	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1703	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	306	-0-	-1430	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	342	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1798	N	210	-0-	-1588	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1020	N	199	-0-	-821	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	2	9	9	Y	8	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2438	2	30	9	Y	27	20	1			12
02	2212	N	2050	-0-	-162	-0-	2021	2	29	9	Y	26	29	1			9
03	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2175	2	33	9	Y	30	34	1			5
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	Y	27	19	1			13
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2280	2	31	9	Y	28	31	1			10
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2233	2	26	9	Y	24	20	1			14
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	2	25	9	Y	23	30	1			7
08	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	2075	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2492	2	25	9	Y	23	20	1			13
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2494	2	25	9	Y	23	31	1			5
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2086	2	21	9	Y	19	16	1			8
12	2449	N	2063	-0-	-386	-0-	2041	2	22	9	Y	20	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1427	2	26	9	Y	24	24	1			1
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1370	2	26	9	Y	24	24	1			1
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	Y	27	27	1			1
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	2	29	9	Y	26	25	1			2
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1611	2	33	9	Y	30	29	1			3
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1554	2	26	9	Y	24	24	1			3
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	2	29	9	Y	26	25	1			3
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	Y	27	29	1			1
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1514	2	32	9	Y	29	27	1			3
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	Y	26	27	1			2
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1441	2	29	9	Y	26	25	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1254	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1392	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1436	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1410	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2050	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2083	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2042	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2104	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2060	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1807	2	26	9	Y	24	27	1			4
08	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1632	2	23	9	Y	21	20	1			5
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	Y	8	11	1			2
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1582	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2611	2	22	9	Y	20	15	1			5
09	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	2304	2	29	9	Y	26	24	1			7
10	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2443	2	28	9	Y	25	26	1			6
11	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2404	2	31	9	Y	28	28	1			6
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2602	2	34	9	Y	31	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 31,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1938	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1765	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1030	2	66	9	Y	60	60	1			10
02	1036	N	689	-0-	-347	-0-	644	2	45	9	Y	41	45	1			6
03	1116	N	460	-0-	-656	-0-	435	2	25	9	Y	23	25	1			4
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	354	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	440	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	414	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	348	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	274	2	42	9	Y	38	29	1			11
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	239	2	52	9	Y	47	47	1			11
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	228	2	57	9	Y	52	52	1			11
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	302	2	17	9	Y	15	24	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 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	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2426	2	21	9	Y	19	19	1			1
02	2268	N	2257	-0-	-11	-0-	2236	2	21	9	Y	19	19	1			1
03	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2467	2	23	9	Y	21	21	1			1
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	Y	21	20	1			2
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2467	2	25	9	Y	23	23	1			2
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2403	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2619	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2556	2	22	9	Y	20	20	1			2
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2419	2	24	9	Y	22	23	1			1
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2437	2	24	9	Y	22	21	1			2
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2359	2	22	9	Y	20	21	1			1
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2384	2	24	9	Y	22	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	2	28	9	Y	25	23	1			13
02	1932	N	1743	-0-	-189	-0-	1718	2	25	9	Y	23	24	1			12
03	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1878	2	30	9	Y	27	23	1			16
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	Y	22	23	1			15
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1794	2	23	9	Y	21	24	1			12
06	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1757	2	24	9	Y	22	26	1			8
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1856	2	22	9	Y	20	13	1			15
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1870	2	23	9	Y	21	23	1			13
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1871	2	21	9	Y	19	22	1			10
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1782	2	20	9	Y	18	20	1			8
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1707	2	22	9	Y	20	21	1			7
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1756	2	8	9	Y	7	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2070	2	75	9	Y	68	71	1			12
02	1988	N	1871	-0-	-117	-0-	1824	2	47	9	Y	43	46	1			9
03	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2132	2	25	9	Y	23	25	1			7
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2229	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2585	2	18	9	Y	16	18	1			1
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2846	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	3100	N	3353	-0-	253	253	3318	2	35	9	Y	32	29	1			5
09	2786	N	2533	-0-	-253	-0-	2512	2	21	9	Y	19	20	1			4
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2473	2	26	9	Y	24	23	1			5
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2292	2	24	9	Y	22	25	1			2
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	Y	25	24	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	897	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	992	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1016	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1084	2	19	9	Y	17	18	1			3
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	2	12	9	Y	11	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		1757	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		1764	2	13	9	Y	12	5	1			8
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-		2319	2	45	9	Y	41	37	1			12
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-		2298	2	41	9	Y	37	43	1			6
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-		2339	2	29	9	Y	26	27	1			5
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-		2455	2	32	9	Y	29	32	1			2
07	3100	N	3707	-0-	607	607		3676	2	31	9	Y	28	26	1			4
08	3100	N	3799	-0-	699	1306		3744	2	55	9	Y	50	50	1			4
09	3000	N	1783	-0-	-1217	89		1772	2	11	9	Y	10	12	1			2
10	2015	X	1791	-0-	-224	-0-		1778	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1950	X	1874	-0-	-76	-0-		1861	2	13	9	Y	12	13	1			1
12	2015	X	1890	-0-	-125	-0-		1876	2	14	9	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-		2675	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-		2372	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-		2639	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-		2570	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-		2630	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-		2566	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-		2492	2	66	9	Y	60	50	1			11
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-		2315	2	78	9	Y	71	65	1			17
09	2430	N	2282	-0-	-148	-0-		2195	2	87	9	Y	79	74	1			22
10	2511	N	2303	-0-	-208	-0-		2224	2	79	9	Y	72	77	1			17
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-		2661	2	94	9	Y	85	84	1			18
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-		2665	2	105	9	Y	95	95	1			18

TOTAL GAS PROD: 30,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

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	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-		2855	2	52	9	Y	47	48	1			6
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-		2402	2	11	9	Y	10	15	1			1
03	2790	N	2667	-0-	-123	-0-		2657	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-		2602	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-		2677	2	13	9	Y	12	12	1			1
06	2580	N	2570	-0-	-10	-0-		2560	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	2697	N	2519	-0-	-178	-0-		2506	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2511	N	2486	-0-	-25	-0-		2474	2	12	9	Y	11	8	1			5
09	2430	N	2388	-0-	-42	-0-		2378	2	10	9	Y	9	12	1			2
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-		2425	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-		2347	2	11	9	Y	10	8	1			4
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-		2417	2	10	9	Y	9	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 30,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3166	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2843	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3100	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3083	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2985	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3071	2	29	9	Y	26	24	1			6
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3221	2	67	9	Y	61	53	1			14
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3076	2	76	9	Y	69	64	1			19
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3253	2	73	9	Y	66	69	1			16
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3020	2	79	9	Y	72	73	1			15
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3251	2	90	9	Y	82	82	1			15

TOTAL GAS PROD: 37,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	533	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	583	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1716	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	22	1			4
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	Y	24	24	1			4
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1534	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1622	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	Y	18	17	1			5
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	2	21	9	Y	19	17	1			5
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1510	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1474	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1526	2	31	9	Y	28	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2553	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	2296	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2559	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2525	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2544	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2485	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2567	2	24	9	Y	22	21	1			5
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2743	2	46	9	Y	42	37	1			10
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2637	2	52	9	Y	47	44	1			13
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2749	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2659	2	55	9	Y	50	51	1			10
12	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	2725	2	62	9	Y	56	56	1			10

TOTAL GAS PROD: 31,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

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	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	2843	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2548	N	2536	-0-	-12	-0-	2529	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	2631	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	2664	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	2341	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2821	N	2583	-0-	-238	-0-	2577	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2912	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2814	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2967	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2828	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2910	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

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	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2880	-0-	-127	-0-	2802	2	78	9	Y	71	71	1			12
02	2492	N	2479	-0-	-13	-0-	2407	2	72	9	Y	65	66	1			11
03	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2760	2	80	9	Y	73	71	1			13
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2666	2	75	9	Y	68	69	1			12
05	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2666	2	68	9	Y	62	62	1			12
06	2760	N	2613	-0-	-147	-0-	2556	2	57	9	Y	52	50	1			14
07	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	2579	2	58	9	Y	53	58	1			9
08	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2653	2	23	9	Y	21	27	1			3
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3139	2	103	9	Y	94	98	1			17
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2857	2	47	9	Y	43	53	1			7
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3074	2	21	9	Y	19	20	1			6
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2892	2	18	9	Y	16	19	1			3
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	Y	13	14	1			1
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3251	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3776	2	28	9	Y	25	23	1			4
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2905	2	17	9	Y	15	16	1			3
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2928	2	22	9	Y	20	19	1			4
11	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2664	2	19	9	Y	17	20	1			1
12	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2713	2	23	9	Y	21	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3156	-0-		56	56	3156	2			Y	-0-					-0-
02	2646	N	2590	-0-		-56	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
03	3068	N	3068	-0-		-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-		-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-		-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-		-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
08	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
09	2212	X	2212	-0-		-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1977	-0-		-93	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-		-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	217	N	183	-0-		-34	-0-	181	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	184	N	184	-0-		-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	251	N	251	-0-		-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	226	N	226	-0-		-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	244	N	244	-0-		-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	248	N	206	-0-		-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-		-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-		-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	2502					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2591	2	63	9	Y	57	56	1			10
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50	52	1			8
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2563	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2490	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2495	2	46	9	Y	42	40	1			11
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2533	2	46	9	Y	42	46	1			7
08	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2399	2	26	9	Y	24	27	1			4
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2400	2	8	9	Y	7	9	1			2
10	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2467	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2361	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2444	2	9	9	Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2870	2	64	9	Y	58	43	1			26
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2547	2	65	9	Y	59	65	1			20
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2776	2	84	9	Y	76	85	1			11
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2628	2	68	9	Y	62	44	1			29
05	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	2678	2	68	9	Y	62	68	1			23
06	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	2508	2	57	9	Y	52	45	1			30
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2589	2	57	9	Y	52	67	1			15
08	2759	N	2630	-0-	-129	-0-	2572	2	58	9	Y	53	45	1			23
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2395	2	54	9	Y	49	44	1			28
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2605	2	62	9	Y	56	70	1			14
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2536	2	63	9	Y	57	47	1			24
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2839	2	72	9	Y	65	75	1			14

TOTAL GAS PROD: 32,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2455	2	123	9	Y	112	132	1			33
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2253	2	19	9	Y	17					50
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2526	2	22	9	Y	20					70
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2120	2	78	9	Y	71	112	1			29
05	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2307	2	3	9	Y	3					32
06	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	2085	2			Y	-0-					32
07	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	1918	2	28	9	Y	25					57
08	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	1748	2	136	9	Y	124	129	1			52
09	2100	N	1653	-0-	-447	-0-	1645	2	8	9	Y	7					59
10	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1761	2	116	9	Y	105	134	1			30
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1821	2			Y	-0-					30
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1916	2	40	9	Y	36					66

TOTAL GAS PROD: 25,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2759	2	53	9	Y	48	44	1			26
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2543	2	48	9	Y	44	46	1			24
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2825	2	56	9	Y	51	44	1			31
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2743	2	46	9	Y	42	45	1			28
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2840	2	47	9	Y	43	47	1			24
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2753	2	46	9	Y	42	50	1			16
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2966	2	41	9	Y	37	24	1			29
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3018	2	43	9	Y	39	44	1			24
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2800	2	41	9	Y	37	42	1			19
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2899	2	40	9	Y	36	40	1			15
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2678	2	44	9	Y	40	41	1			14
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2750	2	51	9	Y	46	45	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4866	2	37	9	Y	34	33	1			6
02	4872	X	4161	-0-	-711	-0-	4128	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6065	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	2	37	9	Y	34	34	1			6
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5572	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	5220	X	4651	-0-	-569	-0-	4627	2	24	9	Y	22	22	1			6
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5506	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5445	2	21	9	Y	19	19	1			4
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5732	2	15	9	Y	14	14	1			4
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5426	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	5220	X	3948	-0-	-1272	-0-	3930	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	5394	X	2982	-0-	-2412	-0-	2965	2	17	9	Y	15	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 60,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1956	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2044	N	1424	-0-	-620	-0-	1406	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	1579	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1543	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1501	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1522	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1492	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	1016	2	11	9	Y	10	10	1			3
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2638	2	20	9	Y	18	42	1			15
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	Y	17					32
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2684	2	24	9	Y	22	43	1			11
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2652	2	22	9	Y	20					31
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	Y	10					41
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2637	2	13	9	Y	12	37	1			16
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2719	2	19	9	Y	17					33
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	2	15	9	Y	14					47
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2478	2	18	9	Y	16	41	1			22
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2522	2	29	9	Y	26					48
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	Y	23					71
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2513	2	39	9	Y	35	73	1			33

TOTAL GAS PROD: 31,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 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	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-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	873	2	7	9	Y	6	12	1			3
02	756	X	595	-0-	-161	-0-	591	2	4	9	Y	4					7
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	Y	4	9	1			2
04	630	X	484	-0-	-146	-0-	477	2	7	9	Y	6					8
05	868	X	474	-0-	-394	-0-	472	2	2	9	Y	2					10
06	840	X	706	-0-	-134	-0-	696	2	10	9	Y	9	13	1			6
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	468	2	9	9	Y	8					14
08	713	X	548	-0-	-165	-0-	542	2	6	9	Y	5					19
09	720	X	538	-0-	-182	-0-	537	2	1	9	Y	1	16	1			4
10	744	X	553	-0-	-191	-0-	551	2	2	9	Y	2					6
11	720	X	421	-0-	-299	-0-	419	2	2	9	Y	2					8
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	662	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	459	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	467	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	451	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	463	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1185	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1079	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1448	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1643	X	1587	-0-	-56	-0-	1584	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1590	X	1406	-0-	-184	-0-	1403	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	1473	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1530	X	1163	-0-	-367	-0-	1162	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1419	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	14	1			5
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	2	20	9	Y	18	20	1			3
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1389	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1337	2	25	9	Y	23	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1768	2	47	9	Y	43	47	1			27
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1645	2	63	9	Y	57	45	1			39
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2145	2	63	9	Y	57	91	1			5
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2121	2	61	9	Y	55	47	1			13
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	49	1			13
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1992	2	50	9	Y	45	47	1			11
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2227	2	54	9	Y	49	45	1			15
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2263	2	47	9	Y	43	44	1			14
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47	9	Y	43	46	1			11
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2118	2	50	9	Y	45	47	1			9
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2041	2	23	9	Y	21	27	1			3
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	Y	21	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 25,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2355	-0-	-993	-0-	2348	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3024	X	1640	-0-	-1384	-0-	1633	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2689	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3120	X	1828	-0-	-1292	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3007	X	2028	-0-	-979	-0-	2022	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2610	X	2541	-0-	-69	-0-	2537	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2140	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2697	X	1829	-0-	-868	-0-	1820	2	9	9	Y	8	6	1			3
09	2550	X	1626	-0-	-924	-0-	1612	2	14	9	Y	13	13	1			3
10	2635	X	2016	-0-	-619	-0-	1997	2	19	9	Y	17	16	1			4
11	2550	X	2001	-0-	-549	-0-	1984	2	17	9	Y	15	16	1			3
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2625	2	23	9	Y	21	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 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	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4569	2	65	9	Y	59	59	1			23
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3981	2	55	9	Y	50	59	1			14
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4686	2	72	9	Y	65	61	1			18
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4489	2	56	9	Y	51	43	1			26
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4657	2	58	9	Y	53	46	1			33
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4447	2	65	9	Y	59	67	1			25
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4709	2	63	9	Y	57	68	1			14
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4719	2	73	9	Y	66	65	1			15
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4590	2	39	9	Y	35	38	1			12
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4694	2	94	9	Y	85	81	1			16
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4528	2	43	9	Y	39	41	1			14
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4708	2	63	9	Y	57	57	1			14

TOTAL GAS PROD: 55,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 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	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3237	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	2994	2	14	9	Y	13	13	1			7
03	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3330	2	15	9	Y	14	12	1			9
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13	9	Y	12	13	1			8
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4001	2	13	9	Y	12	13	1			7
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3819	2	12	9	Y	11	14	1			4
07	3379	X	2640	-0-	-739	-0-	2629	2	11	9	Y	10	7	1			7
08	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	2642	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3144	2	10	9	Y	9	11	1			5
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3176	2	11	9	Y	10	11	1			4
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	2	13	9	Y	12	12	1			4
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4056	2	13	9	Y	12	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 40,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1622	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	1536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1550	N	745	-0-	-805	-0-	744	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1612	N	750	-0-	-862	-0-	742	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	1620	N	432	-0-	-1188	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2092	2	12	9	Y	11	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	539	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	310	X	138	-0-	-172	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	249	-0-	-51	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	310	X	162	-0-	-148	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	X	171	-0-	-69	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	248	X	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-		-0-	-0-		418	2	46	9	Y	42	49	1			5
02	1260	N	1050	-0-		-210	-0-		978	2	72	9	Y	65	59	1			11
03	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-		1384	2	17	9	Y	15	24	1			2
04	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-		1369	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-		1406	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-		1384	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-		1426	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	1426	X	1338	-0-		-88	-0-		1334	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1380	X	1277	-0-		-103	-0-		1273	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1426	X	1340	-0-		-86	-0-		1334	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1380	X	1285	-0-		-95	-0-		1279	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426	X	1328	-0-		-98	-0-		1322	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-		1856	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-		2046	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	2426	N	2426	-0-		-0-	-0-		2407	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-		1980	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	2201	N	2014	-0-		-187	-0-		1997	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2694	N	2694	-0-		-0-	-0-		2677	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	2725	N	2725	-0-		-0-	-0-		2707	2	18	9	Y	16	17	1			3
08	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-		2585	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-		2452	2	19	9	Y	17	16	1			5
10	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-		2562	2	18	9	Y	16	17	1			4
11	2489	N	2489	-0-		-0-	-0-		2468	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-		2510	2	23	9	Y	21	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-		1431	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-		1312	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-		1487	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-		1411	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-		1539	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-		1448	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-		1464	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	1457	N	1402	-0-		-55	-0-		1395	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	1410	N	1389	-0-		-21	-0-		1383	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-		1483	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-		1423	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-		1460	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2665	-0-	-23	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2412	-0-	-657	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3250	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3239	2	11	9	Y	10	9	1			2
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3114	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3251	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3117	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3202	2	14	9	Y	13	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 36,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1488	2	84	9	Y	76	81	1			5
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1342	2	78	9	Y	71	70	1			6
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1375	2	80	9	Y	73	69	1			10
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1343	2	78	9	Y	71	61	1			15
06	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1211	2	44	9	Y	40	52	1			3
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1333	2	22	9	Y	20	19	1			4
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1371	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1291	2	25	9	Y	23	17	1			9
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1354	2	58	9	Y	53	50	1			12
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1312	2	24	9	Y	22	34	1			-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	885	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	463	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	392	N	284	-0-	-108	-0-	254	2	30	9	Y	27	28	1			5
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	187	2	28	9	Y	25	27	1			3
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	402	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	361	2	26	9	Y	24	23	1			6
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	381	2	26	9	Y	24	26	1			4
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	212	2	6	9	Y	5	8	1			1
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	403	N	236	-0-	-167	-0-	232	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	293	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	3276	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2428	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2953	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2799	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2864	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	2	44	9	Y	40	31	1			10
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2780	2	53	9	Y	48	45	1			13
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2933	2	53	9	Y	48	49	1			12
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2877	2	57	9	Y	52	53	1			11
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3091	2	65	9	Y	59	59	1			11

TOTAL GAS PROD: 35,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	Y	18	15	1			13
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	1515	2	23	9	Y	21	32	1			2
03	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1609	2	21	9	Y	19	17	1			4
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	10	1			2
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1507	2	21	9	Y	19	17	1			4
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1564	2	14	9	Y	13	15	1			2
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1					3
08	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	1016	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	1590	N	786	-0-	-804	-0-	786	2			Y	-0-					4
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			Y	-0-					4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	Y	11					15
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	Y	4	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3160	-0-	-436	-0-	3137	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	2912	X	2750	-0-	-162	-0-	2730	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	2238	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	3120	X	1910	-0-	-1210	-0-	1892	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	2728	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	2693	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	2985	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3079	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2853	2	26	9	Y	24	20	1			7
10	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2885	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2811	2	31	9	Y	28	28	1			6
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2895	2	34	9	Y	31	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 33,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2140	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	2044	X	1903	-0-	-141	-0-	1891	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	2043	2	18	9	Y	16	23	1			1
04	2190	X	1967	-0-	-223	-0-	1957	2	10	9	Y	9					10
05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	2048	2	11	9	Y	10	12	1			8
06	2070	X	1960	-0-	-110	-0-	1948	2	12	9	Y	11	12	1			7
07	2108	X	1921	-0-	-187	-0-	1909	2	12	9	Y	11	17	1			1
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1949	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1886	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1877	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1868	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1912	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2936	-0-	-9	-0-	2825	2	111	9	Y	101	92	1			70
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2876	2	133	9	Y	121	182	1			9
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3201	2	125	9	Y	114	100	1			23
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3171	2	108	9	Y	98	104	1			17
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3189	2	127	9	Y	115	104	1			28
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3162	2	90	9	Y	82	95	1			15
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3251	2	72	9	Y	65					80
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3276	2	55	9	Y	50	109	1			21
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					21
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					21
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2924	2	77	9	Y	70					91
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3060	2	131	9	Y	119	191	1			19

TOTAL GAS PROD: 38,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1990	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1910	2	20	9	Y	18	20	1			3
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	Y	7	10	1			1
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1673	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	1994	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1758	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	1700	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1699	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1637	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1523	2	9	9	Y	8	10	1			2
10	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1417	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1449	2	10	9	Y	9	8	1			3
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	2	9	9	Y	8	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1354	2	31	9	Y	28	26	1			15
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1198	2	29	9	Y	26	27	1			14
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1295	2	32	9	Y	29	25	1			18
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	Y	24	26	1			16
05	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1225	2	28	9	Y	25	27	1			14
06	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1157	2	26	9	Y	24	29	1			9
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1219	2	24	9	Y	22	14	1			17
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	2	24	9	Y	22	25	1			14
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1215	2	23	9	Y	21	24	1			11
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1309	2	23	9	Y	21	23	1			9
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1161	2	25	9	Y	23	24	1			8
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1161	2	30	9	Y	27	26	1			9

TOTAL GAS PROD: 15,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2712	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2970	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2963	2	10	9	Y	9	6	1			4
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2888	2	37	9	Y	34	29	1			9
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2955	2	39	9	Y	35	38	1			6
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2927	2	36	9	Y	33	31	1			8
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2817	2	41	9	Y	37	35	1			10
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2909	2	40	9	Y	36	37	1			9
11	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	2763	2	43	9	Y	39	40	1			8
12	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	2814	2	48	9	Y	44	44	1			8

TOTAL GAS PROD: 34,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

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	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3010	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2856	X	2749	-0-	-107	-0-	2741	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	3051	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2766	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2634	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2817	2	20	9	Y	18	15	1			5
07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2878	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2870	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	2616	2	23	9	Y	21	20	1			6
10	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2845	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2663	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2807	2	29	9	Y	26	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 33,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	Y	11	9	1			3
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	116	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	146	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	163	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	101	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1165	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1252	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2077	2	24	9	Y	22	14	1			20
02	1988	N	1828	-0-	-160	-0-	1813	2	15	9	Y	14	26	1			8
03	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2023	2	17	9	Y	15	9	1			14
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2200	2	23	9	Y	21	23	1			12
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	17	1			18
06	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1547	2	22	9	Y	20	29	1			9
07	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2151	2	15	9	Y	14					23
08	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1913	2	37	9	Y	34	35	1			22
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1776	2	19	9	Y	17	18	1			21
10	2015	N	1538	-0-	-477	-0-	1520	2	18	9	Y	16	15	1			22
11	1890	N	1517	-0-	-373	-0-	1497	2	20	9	Y	18	15	1			25
12	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1455	2	25	9	Y	23	29	1			19

TOTAL GAS PROD: 22,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	1428	N	1411	-0-	-17	-0-	1386	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1485	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1348	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	1470	N	1167	-0-	-303	-0-	1145	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	Y	20	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1168	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1237	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1043	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	990	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1075	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1679	2	85	9	Y	77	77	1			13
02	1512	N	1267	-0-	-245	-0-	1191	2	76	9	Y	69	71	1			11
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1758	2	88	9	Y	80	77	1			14
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	2	83	9	Y	75	75	1			14
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1681	2	73	9	Y	66	67	1			13
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1646	2	64	9	Y	58	55	1			16
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1647	2	62	9	Y	56	63	1			9
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1566	2	24	9	Y	22	26	1			5
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1484	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1618	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	341	X	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	256	-0-	-74	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	247	-0-	-63	-0-	237	2	10	9	Y	9	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	26	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	8	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	56	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4864	-0-	-189	-0-	4814	2	50	9	Y	45	45	1			8
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4335	2	45	9	Y	41	42	1			7
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4825	2	51	9	Y	46	45	1			8
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4674	2	48	9	Y	44	44	1			8
05	4836	X	4826	-0-	-10	-0-	4783	2	43	9	Y	39	39	1			8
06	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	4606	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	4836	X	4780	-0-	-56	-0-	4744	2	36	9	Y	33	37	1			5
08	4836	X	4472	-0-	-364	-0-	4458	2	14	9	Y	13	15	1			3
09	4680	X	3924	-0-	-756	-0-	3913	2	11	9	Y	10	10	1			3
10	4836	X	4397	-0-	-439	-0-	4387	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4246	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	4448	2	13	9	Y	12	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 54,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	251	1	2502	2	Y	52	53	1			20
							57	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	Y	46	53	1			13
							51	9									
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	254	1	2516	2	Y	76	62	1			27
							84	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	231	1	2317	2	Y	117	87	1			57
							129	9									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	209	1	2214	2	Y	119	102	1			74
							131	9									
06	2460	N	2457	-0-	-3	-0-	212	1	2100	2	Y	132	151	1			55
							145	9									
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	223	1	2227	2	Y	129	152	1			32
							142	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	171	1	1973	2	Y	148	147	1			33
							163	9									
09	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	173	1	1884	2	Y	81	86	1			28
							89	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	180	1	2003	2	Y	189	181	1			36
							208	9									
11	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	183	1	1845	2	Y	88	93	1			31
							97	9									
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	197	1	1937	2	Y	129	129	1			31
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 29,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	5382	2738	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2800	N	2504	-0-	-296	5086	2492	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	3100	N	2721	-0-	-379	4707	2708	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	3000	N	2727	-0-	-273	4434	2714	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3100	N	2801	-0-	-299	4135	2789	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3000	N	2736	-0-	-264	3871	2726	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3100	N	2812	-0-	-288	3583	2801	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3100	N	2736	-0-	-364	3219	2719	2	17	9	Y	15	13	1			4
09	3000	N	2546	-0-	-454	2765	2522	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	3100	N	2682	-0-	-418	2347	2659	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	3000	N	2559	-0-	-441	1906	2533	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	3100	N	2634	-0-	-466	1440	2605	2	29	9	Y	26	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1639	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1481	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1640	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1673	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1616	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1694	2	26	9	Y	24	27	1			4
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1659	2	31	9	Y	28	25	1			7
09	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1303	2	31	9	Y	28	27	1			8
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1457	2	24	9	Y	22	24	1			6
11	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	1353	2	34	9	Y	31	30	1			7
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1511	2	41	9	Y	37	37	1			7

TOTAL GAS PROD: 19,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1104	2	39	9	Y	35	37	1			15
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	988	2	29	9	Y	26	40	1			1
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1073	2	18	9	Y	16					17
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	971	2	36	9	Y	33	39	1			11
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1026	2	13	9	Y	12					23
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	931	2	9	9	Y	8					31
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	956	2	22	9	Y	20	41	1			10
08	1085	X	948	-0-	-137	-0-	934	2	14	9	Y	13					23
09	1020	X	606	-0-	-414	-0-	588	2	18	9	Y	16	37	1			2
10	1054	X	905	-0-	-149	-0-	881	2	24	9	Y	22					24
11	960	X	691	-0-	-269	-0-	670	2	21	9	Y	19	40	1			3
12	992	X	674	-0-	-318	-0-	654	2	20	9	Y	18					21

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	683	-0-	-213	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	720	-0-	-272	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	315	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3610	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3694	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3653	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	3475	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3810	X	2973	-0-	-837	-0-	2972	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3937	X	1743	-0-	-2194	-0-	1742	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2976	X	1539	-0-	-1437	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2880	X	1213	-0-	-1667	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2976	X	293	-0-	-2683	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	945	-0-	-1935	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1736	X	1417	-0-	-319	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2704	-0-	-55	-0-	2696	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2912	X	2697	-0-	-215	-0-	2690	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	3063	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	3031	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3146	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3116	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3089	2	23	9	Y	21	17	1			5
09	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	2991	2	30	9	Y	27	25	1			7
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3092	2	29	9	Y	26	27	1			6
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2905	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3008	2	35	9	Y	32	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 36,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1627	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1719	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1546	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2902	-0-	-229	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2816	-0-	-12	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1456	N	1200	-0-	-256	-0-	1190	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1500	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1534	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1422	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2811	-0-	-0-	-0-	2678	2	133	9	Y	121	122	1	27	8	84
02	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2453	2	20	9	Y	18	18	8			84
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2705	2	107	9	Y	97	130	1	16	8	35
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2504	2	30	9	Y	27	22	8			40
05	2728	N	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-					40
06	2730	N	2454	-0-	-276	-0-	2381	2	73	9	Y	66	11	8			95
07	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	2498	2	100	9	Y	91	113	1	17	8	56
08	2542	N	1521	-0-	-1021	-0-	1521	2			Y	-0-					56
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2187	2	83	9	Y	75	102	1			29
10	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			Y	-0-					29
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2091	2	70	9	Y	64					93
12	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 28,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2016	N	1711	-0-	-305	-0-	1709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	1781	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1956	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1962	2	12	9	Y	11	8	1			3
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1786	2	21	9	Y	19	17	1			5
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	Y	21	22	1			4
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	2	26	9	Y	24	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-		2403	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		2259	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-		2503	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-		2356	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2511	N	2403	-0-	-108	-0-		2399	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	2430	N	2329	-0-	-101	-0-		2326	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-		2467	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-		2524	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	2340	N	2214	-0-	-126	-0-		2210	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	2480	N	2370	-0-	-110	-0-		2368	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	2460	N	2277	-0-	-183	-0-		2273	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-		2318	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-		126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-		133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-		78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-		138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-		116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-		82	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	80	-0-	-75	-0-		79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-		76	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		1521	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		1408	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		1456	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		1457	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		1530	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		1523	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		1559	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		1538	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		1516	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-		1541	2			Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1					3
02	728	X	658	-0-	-70	-0-	657	2	1	9	Y	1					4
03	1178	X	696	-0-	-482	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1140	X	680	-0-	-460	-0-	677	2	3	9	Y	3					4
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	780	X	620	-0-	-160	-0-	619	2	1	9	Y	1					3
07	744	X	669	-0-	-75	-0-	667	2	2	9	Y	2					5
08	1364	X	552	-0-	-812	-0-	551	2	1	9	Y	1	5	1			1
09	1320	X	501	-0-	-819	-0-	500	2	1	9	Y	1					2
10	1364	X	746	-0-	-618	-0-	745	2	1	9	Y	1					3
11	660	X	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1568	N	1079	-0-	-489	-0-	1068	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	1430	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	892	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1410	N	1039	-0-	-371	-0-	1032	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1085	N	676	-0-	-409	-0-	674	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1050	N	671	-0-	-379	-0-	667	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1586	2	45	9	Y	41	30	1			12
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1945	2	84	9	Y	76	72	1			16
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1955	2	94	9	Y	85	85	1			16

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-		1477	2	54	9	Y	49	50	1			8
02	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-		1317	2	52	9	Y	47	47	1			8
03	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-		1422	2	58	9	Y	53	52	1			9
04	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-		1393	2	56	9	Y	51	51	1			9
05	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-		1425	2	51	9	Y	46	46	1			9
06	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-		1380	2	43	9	Y	39	37	1			11
07	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-		1424	2	42	9	Y	38	43	1			6
08	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-		1279	2	34	9	Y	31	30	1			7
09	1260	N	1220	-0-		-40	-0-		1183	2	37	9	Y	34	32	1			9
10	1302	N	1237	-0-		-65	-0-		1200	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	1260	N	1229	-0-		-31	-0-		1187	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	1271	N	1259	-0-		-12	-0-		1213	2	46	9	Y	42	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-		-0-	-0-		2658	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2477	N	2477	-0-		-0-	-0-		2471	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2760	N	2760	-0-		-0-	-0-		2754	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-		2484	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-		2534	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-		2378	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-		2559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-		2311	2			Y	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-		2185	2			Y	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-		2457	2			Y	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-		2260	2			Y	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-		2364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-		2533	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-		2157	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2387	N	2239	-0-		-148	-0-		2210	2	29	9	Y	26	25	1			5
04	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-		2437	2	23	9	Y	21	22	1			4
05	2387	N	2257	-0-		-130	-0-		2233	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2160	N	2103	-0-		-57	-0-		2082	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	2387	N	2084	-0-		-303	-0-		2065	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-		2416	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-		2307	2	18	9	Y	16	16	1			4
10	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-		2609	2	19	9	Y	17	17	1			4
11	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-		2436	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-		2372	2	23	9	Y	21	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 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	EOM BALANCE
01	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	3523	2	73	9	Y	66	65	1	30
02	3668	X	3269	-0-	-399	-0-	3206	2	63	9	Y	57	66	1	21
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3553	2	73	9	Y	66	66	1	21
04	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3385	2	61	9	Y	55	64	1	12
05	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3589	2	63	9	Y	57	63	1	6
06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	3332	2	56	9	Y	51	32	1	25
07	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3454	2	57	9	Y	52	63	1	14
08	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3369	2	58	9	Y	53	31	1	36
09	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	3172	2	47	9	Y	43	71	1	8
10	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3511	2	39	9	Y	35	40	1	3
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	3273	2	42	9	Y	38	26	1	15
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3458	2	54	9	Y	49	48	1	16

TOTAL GAS PROD: 41,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2321	2	12	9	Y	11	11	1	2
02	2016	N	1868	-0-	-148	-0-	1857	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1860	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2051	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1976	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2426	2	9	9	Y	8	9	1	1
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2380	2	12	9	Y	11	9	1	3
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2260	2	15	9	Y	14	13	1	4
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2123	2	15	9	Y	14	15	1	3
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2201	2	18	9	Y	16	16	1	3
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2261	2	19	9	Y	17	17	1	3

TOTAL GAS PROD: 26,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	305	1	1397	2	Y	46	46	1	8
							51	9							
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	280	1	1517	2	Y	42	43	1	7
							46	9							
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	310	1	1609	2	Y	48	47	1	8
							53	9							
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	Y	46	46	1	8
							51	9							
05	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	185	1	1335	2	Y	41	41	1	8
							45	9							
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	240	1	1507	2	Y	29	29	1	8
							32	9							
07	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	285	1	1596	2	Y	35	37	1	6
							39	9							
08	1550	N	444	-0-	-1106	-0-	414	2	30	9	Y	27	28	1	5
09	1770	N	274	-0-	-1496	-0-	267	2	7	9	Y	6	9	1	2
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	302	1	1395	2	Y	37	30	1	9
							41	9							
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	300	1	1259	2	Y	42	42	1	9
							46	9							
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	310	1	1286	2	Y	46	46	1	9
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 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	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2918	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2613	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2772	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2878	2	20	9	Y	18	15	1			5
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28	9	Y	25	23	1			7
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2845	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2727	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2441	2	33	9	Y	30	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 33,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1599	-0-	-0-	-0-	1563	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1422	2	32	9	Y	29	30	1			5
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1557	2	36	9	Y	33	32	1			6
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1517	2	34	9	Y	31	31	1			6
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1564	2	30	9	Y	27	28	1			5
06	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	1238	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1087	2	18	9	Y	16	19	1			2
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1426	2	20	9	Y	18	16	1			4
09	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1174	2	14	9	Y	13	13	1			4
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	1098	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1139	2	19	9	Y	17	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1717	2	39	9	Y	35	35	1			6
02	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1592	2	35	9	Y	32	33	1			5
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1748	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1668	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1695	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	1551	2	29	9	Y	26	25	1			7
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1627	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1520	2	12	9	Y	11	13	1			2
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1521	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1589	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1530	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 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	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2488	-0-	-396	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2185	-0-	-729	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1258	-0-	-1712	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	982	-0-	-2087	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 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	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	2	39	9	Y	35	39	1			22
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3014	2	52	9	Y	47	37	1			32
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3256	2	52	9	Y	47	75	1			4
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3150	2	51	9	Y	46	39	1			11
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3343	2	42	9	Y	38	38	1			11
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3269	2	41	9	Y	37	39	1			9
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3234	2	44	9	Y	40	37	1			12
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3337	2	40	9	Y	36	36	1			12
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3116	2	39	9	Y	35	38	1			9
10	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	3174	2	41	9	Y	37	39	1			7
11	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3119	2	26	9	Y	24	27	1			4
12	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	3172	2	30	9	Y	27	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 39,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1428	2	48	9	Y	44	42	1			8
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	1293	2	47	9	Y	43	44	1			7
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1438	2	55	9	Y	50	48	1			9
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1331	2	48	9	Y	44	45	1			8
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1349	2	45	9	Y	41	41	1			8
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1321	2	40	9	Y	36	34	1			10
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	Y	35	39	1			6
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1522	2	34	9	Y	31	30	1			7
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1508	2	39	9	Y	35	33	1			9
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1557	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1486	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1538	2	46	9	Y	42	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2118	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2209	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2481	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2394	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2435	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2366	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2444	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2433	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2323	2	18	9	Y	16	17	1			4
10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2297	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	2183	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2248	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2386	-0-	-0-	-0-	2296	2	90	9	Y	82	83	1			14
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2079	2	87	9	Y	79	80	1			13
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2364	2	99	9	Y	90	87	1			16
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2260	2	94	9	Y	85	86	1			15
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2242	2	84	9	Y	76	76	1			15
06	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2100	2	72	9	Y	65	62	1			18
07	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2248	2	72	9	Y	65	72	1			11
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2312	2	68	9	Y	62	58	1			15
09	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	2083	2	15	9	Y	14	26	1			3
10	2325	N	1794	-0-	-531	-0-	1794	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2045	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 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	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1			1
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	Y	10	9	1			1
05	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2395	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2387	N	1662	-0-	-725	-0-	1653	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1794	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2048	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	2	11	9	Y	10	9	1			1
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2038	2	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

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	2319	N	2319	-0-	-0-		-0-		2306	2	13	9	Y	12	33	1			10
02	2436	N	2308	-0-	-128		-0-		2293	2	15	9	Y	14					24
03	2591	N	2591	-0-	-0-		-0-		2570	2	21	9	Y	19	34	1			9
04	2472	N	2472	-0-	-0-		-0-		2454	2	18	9	Y	16					25
05	2542	N	2533	-0-	-9		-0-		2523	2	10	9	Y	9					34
06	2520	N	2188	-0-	-332		-0-		2178	2	10	9	Y	9	30	1			13
07	2542	N	2277	-0-	-265		-0-		2263	2	14	9	Y	13					26
08	2542	N	2191	-0-	-351		-0-		2178	2	13	9	Y	12					38
09	2208	N	2208	-0-	-0-		-0-		2199	2	9	9	Y	8	33	1			13
10	2372	N	2372	-0-	-0-		-0-		2360	2	12	9	Y	11					24
11	2130	N	2029	-0-	-101		-0-		2018	2	11	9	Y	10					34
12	2294	N	2037	-0-	-257		-0-		2022	2	15	9	Y	14	34	1			14

TOTAL GAS PROD: 27,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

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	1301	N	1301	-0-	-0-		-0-		1280	2	21	9	Y	19	20	1			3
02	1261	N	1261	-0-	-0-		-0-		1240	2	21	9	Y	19	19	1			3
03	1395	N	1394	-0-	-1		-0-		1370	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	1377	N	1377	-0-	-0-		-0-		1355	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1443	N	1443	-0-	-0-		-0-		1423	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	1430	N	1430	-0-	-0-		-0-		1413	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	1496	N	1496	-0-	-0-		-0-		1478	2	18	9	Y	16	17	1			3
08	1454	N	1454	-0-	-0-		-0-		1437	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	1350	N	1233	-0-	-117		-0-		1220	2	13	9	Y	12	13	1			3
10	1395	N	1121	-0-	-274		-0-		1115	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	1350	N	1085	-0-	-265		-0-		1078	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1271	N	1121	-0-	-150		-0-		1113	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

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	2497	N	2497	-0-	-0-		-0-		2472	2	25	9	Y	23	17	1			10
02	2202	N	2202	-0-	-0-		-0-		2176	2	26	9	Y	24	26	1			8
03	2450	N	2450	-0-	-0-		-0-		2417	2	33	9	Y	30	34	1			4
04	2342	N	2342	-0-	-0-		-0-		2316	2	26	9	Y	24	17	1			11
05	2420	N	2420	-0-	-0-		-0-		2392	2	28	9	Y	25	27	1			9
06	2369	N	2369	-0-	-0-		-0-		2346	2	23	9	Y	21	18	1			12
07	2453	N	2453	-0-	-0-		-0-		2431	2	22	9	Y	20	26	1			6
08	2449	N	2449	-0-	-0-		-0-		2426	2	23	9	Y	21	18	1			9
09	2408	N	2408	-0-	-0-		-0-		2387	2	21	9	Y	19	17	1			11
10	2418	N	2402	-0-	-16		-0-		2381	2	21	9	Y	19	28	1			2
11	2401	N	2401	-0-	-0-		-0-		2398	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2522	N	2522	-0-	-0-		-0-		2519	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2003	2	43	9	Y	39	38	1			7
02	2044	N	1905	-0-	-139	-0-	1868	2	37	9	Y	34	35	1			6
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2455	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2380	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2428	2	35	9	Y	32	33	1			6
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2358	2	32	9	Y	29	27	1			8
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2425	2	31	9	Y	28	31	1			5
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2388	2	29	9	Y	26	25	1			6
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2268	2	36	9	Y	33	30	1			9
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2272	2	41	9	Y	37	37	1			9
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	Y	40	41	1			8
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2234	2	50	9	Y	45	45	1			8

TOTAL GAS PROD: 27,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2351	2	54	9	Y	49	49	1			8
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2080	2	48	9	Y	44	45	1			7
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2339	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2267	2	53	9	Y	48	48	1			9
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2333	2	46	9	Y	42	43	1			8
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2174	2	41	9	Y	37	35	1			10
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2338	2	40	9	Y	36	40	1			6
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2310	2	39	9	Y	35	33	1			8
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2182	2	30	9	Y	27	29	1			6
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2241	2	18	9	Y	16	18	1			4
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	Y	20	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

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	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2837	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	2436	2	11	9	Y	10	10	1			5
03	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	2773	2	11	9	Y	10	9	1			6
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2762	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	2579	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2840	2	9	9	Y	8	5	1			6
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2868	2	9	9	Y	8	9	1			5
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2609	2	9	9	Y	8	9	1			4
10	2852	N	2799	-0-	-53	-0-	2791	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2630	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	2646	2	8	9	Y	7	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1192	2	64	9	Y	58	67	1			9
02	1876	N	932	-0-	-944	-0-	915	2	17	9	Y	15	22	1			2
03	2077	N	774	-0-	-1303	-0-	735	2	39	9	Y	35	33	1			4
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	958	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1023	N	709	-0-	-314	-0-	683	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	708	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	1023	N	708	-0-	-315	-0-	687	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	Y	13	14	1			3
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	741	2	21	9	Y	19	17	1			5
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	625	2	24	9	Y	22	22	1			5
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	649	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	682	2	52	9	Y	47	45	1			8

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	202	1	2016	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	187	1	1811	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	204	1	2023	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	190	1	1914	2	Y	-0-	3	1			1
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	181	1	1914	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	178	1	1769	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	184	1	1833	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	139	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1666	-0-	-164	-0-	140	1	1526	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	147	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	154	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	166	1	1629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	132	1	1320	2	Y	51	51	1			20
							56	9									
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	120	1	1163	2	Y	44	51	1			13
							48	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	56	53	1			16
							62	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	Y	45	38	1			23
							50	9									
05	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	111	1	1175	2	Y	46	40	1			29
							51	9									
06	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	107	1	1065	2	Y	51	59	1			21
							56	9									
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	106	1	1056	2	Y	48	57	1			12
							53	9									
08	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	77	1	884	2	Y	52	52	1			12
							57	9									
09	1230	N	826	-0-	-404	-0-	67	1	731	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
10	1209	N	974	-0-	-235	-0-	74	1	824	2	Y	69	67	1			11
							76	9									
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	80	1	808	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	Y	31	37	1			3
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 14,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4145	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	3595	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3970	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3829	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3922	2	13	9	Y	12	9	1			4
07	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	3993	2	19	9	Y	17	18	1			3
08	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3915	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	3900	X	3898	-0-	-2	-0-	3878	2	20	9	Y	18	17	1			5
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4067	2	20	9	Y	18	19	1			4
11	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3813	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3879	2	24	9	Y	22	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 47,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	411	-0-	-177	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	567	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	547	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2869	2	89	9	Y	81	117	1			1
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2629	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	10	1			6
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2694	2	17	9	Y	15	18	1			3
06	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	2365	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	2604	N	1838	-0-	-766	-0-	1831	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	2370	N	1657	-0-	-713	-0-	1651	2	6	9	Y	5	7	1			4
10	3100	N	3663	-0-	563	563	3654	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	3000	N	3338	-0-	338	901	3303	2	35	9	Y	32					37
12	3100	N	3845	-0-	745	1646	3814	2	31	9	Y	28	34	1			31

TOTAL GAS PROD: 32,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

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	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1239	2	68	9	Y	62	61	1			11
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1116	2	59	9	Y	54	56	1			9
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1187	2	69	9	Y	63	61	1			11
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1101	2	65	9	Y	59	59	1			11
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1225	2	57	9	Y	52	53	1			10
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1174	2	50	9	Y	45	43	1			12
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1160	2	50	9	Y	45	50	1			7
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1117	2	58	9	Y	53	47	1			13
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1071	2	74	9	Y	67	62	1			18
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1069	2	73	9	Y	66	68	1			16
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1094	2	79	9	Y	72	73	1			15
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1096	2	89	9	Y	81	81	1			15

TOTAL GAS PROD: 14,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

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	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5968	2	95	9	Y	86	83	1			15
02	5068	X	5047	-0-	-21	-0-	4961	2	86	9	Y	78	80	1			13
03	5611	X	4762	-0-	-849	-0-	4668	2	94	9	Y	85	84	1			14
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4731	2	91	9	Y	83	82	1			15
05	5611	X	2329	-0-	-3282	-0-	2267	2	62	9	Y	56	63	1			8
06	5430	X	1	-0-	-5429	-0-	1	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	2	1	1			1
09	4830	X	5	-0-	-4825	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2325	X	122	-0-	-2203	-0-	109	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1588	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1724	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1745	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1710	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1726	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1662	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1659	2	7	9	Y	6	7	1			2
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1572	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1611	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-		273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-		236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-		256	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-		255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-		218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-		255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-		240	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-		251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-		206	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	120	-0-	-128	-0-		120	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-		174	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-		104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-		2160	2	21	9	Y	19	20	1			9
02	2380	N	1982	-0-	-398	-0-		1963	2	19	9	Y	17	21	1			5
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-		2621	2	25	9	Y	23	21	1			7
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-		2223	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-		2397	2	19	9	Y	17	18	1			2
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-		2353	2	20	9	Y	18	11	1			9
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-		2359	2	21	9	Y	19	23	1			5
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-		2193	2	19	9	Y	17	11	1			11
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-		2210	2	18	9	Y	16	24	1			3
10	2294	N	2046	-0-	-248	-0-		2033	2	13	9	Y	12	14	1			1
11	2130	N	2050	-0-	-80	-0-		2038	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	2294	N	2207	-0-	-87	-0-		2179	2	28	9	Y	25	21	1			9

TOTAL GAS PROD: 26,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-		3377	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	3612	X	2808	-0-	-804	-0-		2788	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	3999	X	3644	-0-	-355	-0-		3620	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	3870	X	3568	-0-	-302	-0-		3545	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-		3547	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	3540	X	3519	-0-	-21	-0-		3502	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	3689	X	3328	-0-	-361	-0-		3311	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	3689	X	3178	-0-	-511	-0-		3172	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	3570	X	3340	-0-	-230	-0-		3332	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-		3772	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-		3576	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-		3659	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 41,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1050	2	57	9	N	52	37	1			29
02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	1095	2	20	9	N	18	33	1			14
03	1178	N	779	-0-	-399	-0-	765	2	14	9	N	13	24	1			3
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	N	13	10	1			6
05	1240	N	983	-0-	-257	-0-	970	2	13	9	N	12	12	1			6
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7	9	1			4
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1035	2	17	9	N	15	16	1			3
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3					6
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7	10	1			3
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	838	2	12	9	N	11	11	1			3
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	2	7	9	N	6	8	1			1
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 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	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4576	2	40	9	Y	36	36	1			6
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3351	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3838	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3748	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3871	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3677	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3694	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3700	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	3570	X	3521	-0-	-49	-0-	3497	2	24	9	Y	22	23	1			5
10	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3642	2	9	9	Y	8	11	1			2
11	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	3328	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3672	2	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	43	1	874	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	30	1	1702	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	40	1	1442	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1480	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1410	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1284	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1373	2	21	9	Y	19	17	1			5
09	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1181	2	22	9	Y	20	20	1			5
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1267	2	24	9	Y	22	22	1			5
11	1320	N	394	-0-	-926	-0-	368	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	1240	N	286	-0-	-954	-0-	264	2	22	9	Y	20	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3739	2	29	9	Y	26	24	1			14
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3556	2	26	9	Y	24	25	1			13
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3620	2	29	9	Y	26	23	1			16
04	3000	N	3401	-0-	401	401	3376	2	25	9	Y	23	24	1			15
05	2741	X	2340	-0-	-401	-0-	2315	2	25	9	Y	23	25	1			13
06	2310	X	2189	-0-	-121	-0-	2166	2	23	9	Y	21	26	1			8
07	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	2353	2	22	9	Y	20	13	1			15
08	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	1814	2	22	9	Y	20	23	1			12
09	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	1857	2	21	9	Y	19	21	1			10
10	2387	X	2194	-0-	-193	-0-	2173	2	21	9	Y	19	21	1			8
11	2310	X	2121	-0-	-189	-0-	2097	2	24	9	Y	22	22	1			8
12	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	2126	2	31	9	Y	28	26	1			10

TOTAL GAS PROD: 31,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1478	2	374	9	N	340	365	1			23
02	2296	N	1264	-0-	-1032	-0-	900	2	364	9	N	331	326	1			28
03	2480	N	1420	-0-	-1060	-0-	1035	2	385	9	N	350	330	1			48
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	911	2	277	9	N	252	278	1			22
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	766	2	319	9	N	290	285	1			27
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1755	2	160	9	N	145	158	1			14
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1111	2	25	9	N	23	37	1			-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1920	N	935	-0-	-985	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	324	1	1772	2	Y	123	142	1			38
							135	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	Y	120	113	1			45
							132	9									
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	268	1	2030	2	Y	121	108	1			58
							133	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	276	1	1657	2	Y	110	112	1			56
							121	9									
05	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	300	1	1699	2	Y	101	107	1			50
							111	9									
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	249	1	1765	2	Y	121	145	1			26
							133	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	241	1	1827	2	Y	109	113	1			22
							120	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	262	1	1667	2	Y	79	68	1			33
							87	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	265	1	1352	2	Y	107	119	1			21
							118	9									
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	260	1	2005	2	Y	96	93	1	3	8	21
							106	9									
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	236	1	2624	2	Y	80	70	1			31
							88	9									
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	181	1	2470	2	Y	87	82	1	10	8	26
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 27,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 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	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3020	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2986	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2886	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2954	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2890	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2972	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2932	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2820	N	2753	-0-	-67	-0-	2747	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	N	2649	-0-	-171	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2834	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2562	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2866	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2810	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23	23	1			5
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2854	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2852	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2757	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2791	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2716	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2670	N	2477	-0-	-193	-0-	2470	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2579	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	Y	29	28	1			5
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	33	1			5
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	1985	2	33	9	Y	30	30	1			6
06	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2033	2	29	9	Y	26	25	1			7
07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2109	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2086	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1750	2	15	9	Y	14	16	1			4
10	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	1682	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1590	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1638	2	17	9	Y	15	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 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	1395	X	873	-0-	-522	-0-	856	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1232	N	967	-0-	-265	-0-	955	2	12	9	Y	11	12	1			2
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1037	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1085	N	738	-0-	-347	-0-	728	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	1020	N	457	-0-	-563	-0-	453	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1135	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	1054	X	590	-0-	-464	-0-	584	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	990	X	565	-0-	-425	-0-	542	2	23	9	Y	21	14	1			8
10	1147	X	481	-0-	-666	-0-	456	2	25	9	Y	23	26	1			5
11	1110	X	468	-0-	-642	-0-	453	2	15	9	Y	14	16	1			3
12	1147	X	479	-0-	-668	-0-	443	2	36	9	Y	33	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

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	3844	X	3558	-0-		-286	-0-		3525	2	33	9	Y	30	30	1			5
02	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-		3248	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	3535	X	3535	-0-		-0-	-0-		3502	2	33	9	Y	30	30	1			5
04	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-		3424	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	3534	X	3487	-0-		-47	-0-		3458	2	29	9	Y	26	26	1			5
06	3420	X	3387	-0-		-33	-0-		3362	2	25	9	Y	23	22	1			6
07	3534	X	3444	-0-		-90	-0-		3419	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	3534	X	3423	-0-		-111	-0-		3416	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	3420	X	3311	-0-		-109	-0-		3310	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3503	X	3380	-0-		-123	-0-		3379	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3390	X	3298	-0-		-92	-0-		3297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3441	X	3368	-0-		-73	-0-		3367	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

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	3906	X	3814	-0-		-92	-0-		3810	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	3530	X	3530	-0-		-0-	-0-		3524	2	6	9	Y	5	3	1			4
03	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-		3892	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	3720	X	3454	-0-		-266	-0-		3448	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	3906	X	3684	-0-		-222	-0-		3678	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	3780	X	3716	-0-		-64	-0-		3712	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	3906	X	3683	-0-		-223	-0-		3676	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	3906	X	3874	-0-		-32	-0-		3872	2	2	9	Y	2					3
09	3720	X	3689	-0-		-31	-0-		3686	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	3844	X	3711	-0-		-133	-0-		3708	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	3750	X	3691	-0-		-59	-0-		3687	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3875	X	3778	-0-		-97	-0-		3778	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

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	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-		2364	2	47	9	Y	43	44	1			8
02	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-		2166	2	32	9	Y	29	28	1			9
03	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-		2336	2	25	9	Y	23	25	1			7
04	2339	N	2339	-0-		-0-	-0-		2318	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-		2422	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	2539	N	2539	-0-		-0-	-0-		2521	2	18	9	Y	16	18	1			1
07	2704	N	2704	-0-		-0-	-0-		2687	2	17	9	Y	15	14	1			2
08	3100	N	3120	-0-		20	20		3085	2	35	9	Y	32	29	1			5
09	2358	N	2338	-0-		-20	-0-		2319	2	19	9	Y	17	19	1			3
10	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-		2341	2	28	9	Y	25	23	1			5
11	2207	X	2207	-0-		-0-	-0-		2184	2	23	9	Y	21	24	1			2
12	2276	X	2276	-0-		-0-	-0-		2248	2	28	9	Y	25	24	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2453	2	7	9	Y	6					11
02	2492	N	2312	-0-	-180	-0-	2305	2	7	9	Y	6					17
03	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2586	2	7	9	Y	6	17	1			6
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2662	2	13	9	Y	12					18
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	Y	6	20	1			4
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2610	2	9	9	Y	8					12
07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	2589	2	9	9	Y	8					20
08	2759	N	2528	-0-	-231	-0-	2522	2	6	9	Y	5	20	1			5
09	2610	N	2199	-0-	-411	-0-	2192	2	7	9	Y	6					11
10	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2447	2	6	9	Y	5					16
11	2460	N	2371	-0-	-89	-0-	2371	2			Y	-0-	14	1			2
12	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 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	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2781	2	51	9	Y	46	34	1			20
02	3108	X	2174	-0-	-934	-0-	2122	2	52	9	Y	47	51	1			16
03	2852	X	2441	-0-	-411	-0-	2384	2	57	9	Y	52	61	1			7
04	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2138	2	53	9	Y	48	33	1			22
05	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	2147	2	31	9	Y	28	38	1			12
06	2730	X	2346	-0-	-384	-0-	2309	2	37	9	Y	34	27	1			19
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2767	2	45	9	Y	41	48	1			12
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2823	2	45	9	Y	41	35	1			18
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	Y	38	34	1			22
10	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2614	2	48	9	Y	44	55	1			11
11	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2422	2	50	9	Y	45	37	1			19
12	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	2307	2	48	9	Y	44	54	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1797	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1960	N	870	-0-	-1090	-0-	864	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2170	N	523	-0-	-1647	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3391	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3020	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3403	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3325	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3398	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3309	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3274	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3033	2	12	9	Y	11	13	1			3
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2903	2	9	9	Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 38,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	343	2	Y	6	5	1			4
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	263	2	Y	5	3	1			6
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	274	2	Y	5	6	1			5
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	247	2	Y	3	5	1			3
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18 7	1 9	263	2	Y	6	3	1			6
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	280	2	Y	6	10	1	1	8	1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	260	2	Y	2	3	1			-0-
08	310	X	245	-0-	-65	-0-	12 8	1 9	225	2	Y	7	1	1	3	8	3
09	300	X	248	-0-	-52	-0-	17 4	1 9	227	2	Y	4	4	1			3
10	310	X	290	-0-	-20	-0-	15 3	1 9	272	2	Y	3	6	1			-0-
11	300	X	211	-0-	-89	-0-	9 2	1 9	200	2	Y	2	2	1			-0-
12	279	X	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 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	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4502	2	30	9	Y	27	25	1			5
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3904	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4230	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4096	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4176	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	3565	X	2669	-0-	-896	-0-	2655	2	14	9	Y	13	17	1			1
08	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3464	2	23	9	Y	21	16	1			6
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3630	2	36	9	Y	33	30	1			9
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3663	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3739	2	41	9	Y	37	37	1			8
12	3565	X	3178	-0-	-387	-0-	3146	2	32	9	Y	29	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 45,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 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-					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-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2535	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2501	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2423	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2493	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2359	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2433	2	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

01	3534	X	1496	-0-	-2038	-0-	1462	2	34	9	Y	31					43
02	3024	X	2507	-0-	-517	-0-	2438	2	69	9	Y	63	47	1			59
03	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3295	2	3	9	Y	3					62
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3274	2	44	9	Y	40	67	1			35
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3736	2	73	9	Y	66	59	1			42
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3484	2	64	9	Y	58	67	1			33
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3654	2	47	9	Y	43	69	1			7
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3801	2	44	9	Y	40					47
09	3270	X	2495	-0-	-775	-0-	2460	2	35	9	Y	32	60	1			19
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3411	2	64	9	Y	58	70	1			7
11	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2906	2	40	9	Y	36					43
12	3379	X	2864	-0-	-515	-0-	2816	2	48	9	Y	44	62	1			25

TOTAL GAS PROD: 37,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1865	-0-	-39	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4077	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	3640	X	3432	-0-	-208	-0-	3404	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3823	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	3830	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3675	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	3618	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3629	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	3513	2	23	9	Y	21	19	1			5
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	3381	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3495	2	7	9	Y	6	10	1			2
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3345	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3487	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1271	2	70	9	Y	64	64	1			11
02	1232	X	1207	-0-	-25	-0-	1145	2	62	9	Y	56	58	1			9
03	1395	X	1354	-0-	-41	-0-	1281	2	73	9	Y	66	64	1			11
04	1350	X	1331	-0-	-19	-0-	1262	2	69	9	Y	63	63	1			11
05	1395	X	1316	-0-	-79	-0-	1254	2	62	9	Y	56	56	1			11
06	1320	X	1285	-0-	-35	-0-	1232	2	53	9	Y	48	46	1			13
07	1364	X	1322	-0-	-42	-0-	1270	2	52	9	Y	47	52	1			8
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1255	2	51	9	Y	46	43	1			11
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1149	2	68	9	Y	62	56	1			17
10	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1023	2	64	9	Y	58	61	1			14
11	1230	N	437	-0-	-793	-0-	392	2	45	9	Y	41	44	1			11
12	1271	N	582	-0-	-689	-0-	516	2	66	9	Y	60	60	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2883	-0-	-0-	-0-	2826	2	57	9	Y	52	39	1			23
02	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2522	2	58	9	Y	53	58	1			18
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2829	2	75	9	Y	68	76	1			10
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2734	2	62	9	Y	56	40	1			26
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2866	2	62	9	Y	56	61	1			21
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2778	2	52	9	Y	47	41	1			27
07	2883	N	2863	-0-	-20	-0-	2811	2	52	9	Y	47	60	1			14
08	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	2756	2	52	9	Y	47	40	1			21
09	2820	N	2484	-0-	-336	-0-	2437	2	47	9	Y	43	39	1			25
10	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	2516	2	55	9	Y	50	63	1			12
11	2730	N	2535	-0-	-195	-0-	2478	2	57	9	Y	52	42	1			22
12	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	2326	2	58	9	Y	53	64	1			11

TOTAL GAS PROD: 32,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2153	2	70	9	Y	64	64	1			11
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1925	2	64	9	Y	58	59	1			10
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2134	2	72	9	Y	65	64	1			11
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	2	69	9	Y	63	63	1			11
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2110	2	62	9	Y	56	56	1			11
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	1996	2	53	9	Y	48	46	1			13
07	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2075	2	52	9	Y	47	52	1			8
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2031	2	54	9	Y	49	45	1			12
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2030	2	62	9	Y	56	53	1			15
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2072	2	62	9	Y	56	57	1			14
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1946	2	67	9	Y	61	62	1			13
12	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	1942	2	75	9	Y	68	68	1			13

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2320	2	50	9	Y	45	44	1			8
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2100	2	44	9	Y	40	41	1			7
03	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2338	2	50	9	Y	45	44	1			8
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	2	47	9	Y	43	43	1			8
05	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2273	2	41	9	Y	37	38	1			7
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2300	2	30	9	Y	27	27	1			7
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			4
08	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2225	2	22	9	Y	20	19	1			5
09	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	2137	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2217	2	26	9	Y	24	24	1			6
11	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	2102	2	26	9	Y	24	25	1			5
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2191	2	31	9	Y	28	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1185	-0-	-551	-0-	1160	2	25	9	Y	23	20	1			8
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1	7	1			2
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1522	-0-	-369	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1362	-0-	-468	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1320	-0-	-571	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	229	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
06	3000	N	3709	-0-	709	709	233	1	3476	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2436	N	1727	-0-	-709	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1148	-0-	-1282	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1629	-0-	-882	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2067	-0-	-363	-0-	88	1	1867	2	Y	102	64	1			38
							112	9									
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	1953	2	Y	107	109	1	4	8	32
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	797	2	11	9	Y	10	27	1			7
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11					18
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	25	1			9
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11					20
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	911	2	9	9	Y	8					28
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	705	2	7	9	Y	6	23	1			11
07	1023	N	813	-0-	-210	-0-	805	2	8	9	Y	7					18
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	Y	4					22
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7	19	1			10
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8					18
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	872	2	4	9	Y	4					22
12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	807	2	8	9	Y	7	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3157	-0-	57	57	189	1	2958	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
02	2734	N	2677	-0-	-57	-0-	162	1	2503	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	153	1	2508	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	157	1	2293	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	138	1	2052	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	151	1	2313	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	127	1	2306	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	2640	X	1919	-0-	-721	-0-	133	1	1778	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	145	1	2702	2	Y	11	8	1	2	8	2
							12	9									
11	2400	X	2337	-0-	-63	-0-	104	1	2225	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	215	1	3950	2	Y	20	8	1	12	8	2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	492	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

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	3317	X	2337	-0-	-980	-0-	2317	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2800	X	1978	-0-	-822	-0-	1960	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	2821	X	2219	-0-	-602	-0-	2199	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	2065	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2407	2	23	9	Y	21	18	1			6
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2134	2	23	9	Y	21	23	1			4
08	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1945	2	19	9	Y	17	18	1			3
09	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	2277	2	25	9	Y	23	20	1			6
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26	9	Y	24	24	1			6
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2188	2	28	9	Y	25	26	1			5
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2393	2	32	9	Y	29	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	Y	4	16	1			3
02	1260	X	1164	-0-	-96	-0-	1155	2	9	9	Y	8					11
03	1426	X	1398	-0-	-28	-0-	1381	2	17	9	Y	15	21	1			5
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	Y	8					13
05	1426	X	1354	-0-	-72	-0-	1347	2	7	9	Y	6					19
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	Y	10	18	1			11
07	1426	X	1359	-0-	-67	-0-	1351	2	8	9	Y	7					18
08	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	1375	2	8	9	Y	7					25
09	1530	X	1296	-0-	-234	-0-	1294	2	2	9	Y	2	21	1			6
10	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1315	2	3	9	Y	3					9
11	1530	X	1337	-0-	-193	-0-	1336	2	1	9	Y	1					10
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16	16	1			3
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1211	2	22	9	N	20	13	1			10
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1301	2	29	9	N	26	28	1			8
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	26	1			4
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15	16	1			3
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18	20	1			1
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	2	19	9	N	17	16	1			2
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1699	2	40	9	N	36	32	1			6
09	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1204	2	22	9	N	20	22	1			4
10	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1237	2	31	9	N	28	26	1			6
11	1680	N	1282	-0-	-398	-0-	1257	2	25	9	N	23	27	1			2
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1179	2	30	9	N	27	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

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	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	2789	2	6	9	N	5	4	1			2
02	2968	X	2931	-0-	-37	-0-	2925	2	6	9	N	5	4	1			3
03	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	3175	2	6	9	N	5	4	1			4
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3	4	1			3
05	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	3114	2	1	9	N	1	3	1			1
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2989	2	1	9	N	1	1	1			1
07	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	3053	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2960	2	3	9	N	3	2	1			1
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2935	2	3	9	N	3					4
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3054	2	4	9	N	4	7	1			1
11	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2947	2	4	9	N	4	4	1			1
12	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3010	2	48	9	N	44	26	1			19

TOTAL GAS PROD: 36,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

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-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1519	2	239	9	Y	217	178	1			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2942	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2651	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2932	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2890	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2956	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2944	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2840	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2951	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2899	2	12	9	Y	11	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	2	17	9	Y	15	17	1			4
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	Y	14	17	1			1
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1931	2	15	9	Y	14	12	1			3
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1840	2	15	9	Y	14	12	1			5
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1840	2	19	9	Y	17	13	1			9
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	Y	13	20	1			2
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1892	2	20	9	Y	18	15	1			5
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15	15	1			5
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1896	2	17	9	Y	15	15	1			5
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	15	1			2
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	2	13	9	Y	12	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 22,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 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	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2933	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2823	2	21	9	Y	19	16	1			5
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2832	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2820	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	2635	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2732	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	2760	N	2692	-0-	-68	-0-	2667	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2817	2	28	9	Y	25	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 33,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9245	-0-	-179	-0-	836	1	8331	2	N	71	72	1			27
							78	9									
02	8428	X	7989	-0-	-439	-0-	743	1	7181	2	N	59	69	1			17
							65	9									
03	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	863	1	8545	2	N	59	62	1			14
							65	9									
04	9000	X	8752	-0-	-248	-0-	789	1	7927	2	N	33	30	1			17
							36	9									
05	9238	X	8688	-0-	-550	-0-	746	1	7906	2	N	33	29	1			21
							36	9									
06	9180	X	8365	-0-	-815	-0-	762	1	7563	2	N	36	42	1			15
							40	9									
07	9486	X	9001	-0-	-485	-0-	817	1	8144	2	N	36	42	1			9
							40	9									
08	9486	X	7884	-0-	-1602	-0-	625	1	7214	2	N	41	41	1			9
							45	9									
09	8760	X	7426	-0-	-1334	-0-	623	1	6778	2	N	23	24	1			8
							25	9									
10	8990	X	7896	-0-	-1094	-0-	648	1	7191	2	N	52	50	1			10
							57	9									
11	8700	X	7437	-0-	-1263	-0-	669	1	6742	2	N	24	26	1			8
							26	9									
12	8990	X	7845	-0-	-1145	-0-	722	1	7082	2	N	37	36	1			9
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 100,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

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	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-		2040	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-		1948	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-		2380	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-		1930	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-		2341	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-		1758	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-		2454	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-		2016	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-		1924	2	39	9	Y	35	27	1			10
10	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-		1813	2	48	9	Y	44	43	1			11
11	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-		1809	2	46	9	Y	42	44	1			9
12	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-		1643	2	52	9	Y	47	48	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

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	392	N	392	-0-		-0-	-0-		388	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	353	N	353	-0-		-0-	-0-		349	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	390	N	390	-0-		-0-	-0-		386	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	371	N	371	-0-		-0-	-0-		367	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	450	N	450	-0-		-0-	-0-		447	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	355	N	355	-0-		-0-	-0-		352	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	323	N	323	-0-		-0-	-0-		321	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	310	N	293	-0-		-17	-0-		289	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	300	N	278	-0-		-22	-0-		275	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	445	N	445	-0-		-0-	-0-		445	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	436	N	436	-0-		-0-	-0-		436	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-		-0-	-0-		452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

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	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-		1800	2	56	9	Y	51	51	1			9
02	1932	N	1774	-0-		-158	-0-		1719	2	55	9	Y	50	51	1			8
03	2139	N	2030	-0-		-109	-0-		1967	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-		1857	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	1953	N	1940	-0-		-13	-0-		1888	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	1950	N	1947	-0-		-3	-0-		1901	2	46	9	Y	42	40	1			11
07	1984	N	1600	-0-		-384	-0-		1559	2	41	9	Y	37	42	1			6
08	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-		2135	2	44	9	Y	40	36	1			10
09	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-		1958	2	26	9	Y	24	28	1			6
10	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-		1981	2	18	9	Y	16	18	1			4
11	2100	N	1886	-0-		-214	-0-		1866	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2046	N	1931	-0-		-115	-0-		1909	2	22	9	Y	20	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

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	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-		2982	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-		2704	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-		3025	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2984	N	2984	-0-		-0-	-0-		2964	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2945	N	2945	-0-		-0-	-0-		2927	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2923	N	2923	-0-		-0-	-0-		2908	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	3040	N	3040	-0-		-0-	-0-		3026	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	2914	N	2763	-0-		-151	-0-		2756	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	2820	N	2429	-0-		-391	-0-		2421	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2914	N	2470	-0-		-444	-0-		2464	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2670	N	2175	-0-		-495	-0-		2168	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2511	N	2365	-0-		-146	-0-		2357	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

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	246	N	246	-0-		-0-	-0-		246	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-		-63	-0-		161	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-		-0-	-0-		317	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-		-0-	-0-		268	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-		-0-	-0-		275	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-		-75	-0-		225	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-		-28	-0-		251	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-		-63	-0-		216	2			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-		-0-	-0-		266	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-		-33	-0-		215	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-		-0-	-0-		316	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-		-71	-0-		208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

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	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-		1948	2	32	9	Y	29	29	1			5
02	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-		1762	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-		1938	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-		1860	2	31	9	Y	28	28	1			5
05	1953	N	1938	-0-		-15	-0-		1910	2	28	9	Y	25	25	1			5
06	1890	N	1862	-0-		-28	-0-		1839	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1953	N	1907	-0-		-46	-0-		1884	2	23	9	Y	21	23	1			4
08	1953	N	1846	-0-		-107	-0-		1828	2	18	9	Y	16	17	1			3
09	1860	N	1575	-0-		-285	-0-		1571	2	4	9	Y	4	6	1			1
10	1922	N	1673	-0-		-249	-0-		1667	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1800	N	1643	-0-		-157	-0-		1637	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-		1692	2	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1422	2	168	9	Y	153	163	1			10
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1237	2	157	9	Y	143	140	1			13
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1085	2	136	9	Y	124	117	1			20
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1156	2	114	9	Y	104	115	1			9
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1194	2	158	9	Y	144	123	1			30
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1180	2	87	9	Y	79	103	1			6
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1075	2	41	9	Y	37	37	1			6
08	1302	N	740	-0-	-562	-0-	688	2	52	9	Y	47	50	1			3
09	1260	N	304	-0-	-956	-0-	295	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	968	2	48	9	Y	44	40	1			8
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	27	1			3
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2520	2	156	9	Y	142	97	1			48

TOTAL GAS PROD: 15,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	113	1	617	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	92	1	590	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	483	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	292	1	1657	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	3000	N	3073	-0-	73	73	380	1	2693	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3004	N	2931	-0-	-73	-0-	341	1	2590	2	Y	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	336	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	289	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	281	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	254	1	2827	2	Y	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	202	1	2761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 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	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3373	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3216	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	3113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2774	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2132	-0-	-332	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2319	-0-	-261	-0-	2293	2	26	9	Y	24	17	1			7
07	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2481	2	28	9	Y	25	28	1			4
08	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2445	2	28	9	Y	25	23	1			6
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2334	2	31	9	Y	28	26	1			8
10	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2433	2	30	9	Y	27	28	1			7
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2341	2	32	9	Y	29	30	1			6
12	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2135	2	36	9	Y	33	33	1			6

TOTAL GAS PROD: 29,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1770	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1580	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1723	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	Y	17	18	1			3
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1731	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1715	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1724	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1996	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	1988	N	1944	-0-	-44	-0-	1907	2	37	9	Y	34	34	1			6
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2160	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	Y	32	33	1			6
06	2160	N	1938	-0-	-222	-0-	1908	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2241	2	32	9	Y	29	31	1			5
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2264	2	29	9	Y	26	25	1			6
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1894	2	12	9	Y	11	14	1			3
10	2232	N	1595	-0-	-637	-0-	1587	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	1744	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1835	2	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

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	752	N	752	-0-	-0-		-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3302	-0-	502		502	3300	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2756	N	2254	-0-	-502		-0-	2236	2	18	9	Y	16	14	1			3
04	2016	N	2016	-0-	-0-		-0-	1999	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	2790	X	2250	-0-	-540		-0-	2236	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	2700	X	2266	-0-	-434		-0-	2254	2	12	9	Y	11	11	1			3
07	2790	X	2048	-0-	-742		-0-	2036	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	1466	X	1466	-0-	-0-		-0-	1456	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	552	X	552	-0-	-0-		-0-	542	2	10	9	Y	9	8	1			3
10	567	X	567	-0-	-0-		-0-	559	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	514	N	514	-0-	-0-		-0-	500	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	490	N	490	-0-	-0-		-0-	475	2	15	9	Y	14	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

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	44	N	44	-0-	-0-		-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	60	N	60	-0-	-0-		-0-	8	1	50	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	62	N	50	-0-	-12		-0-	6	1	43	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-		-0-	10	1	57	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	62	N	48	-0-	-14		-0-	7	1	40	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-		-0-	8	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-		-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11		-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-		-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2		-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23		-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

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	486	N	486	-0-	-0-		-0-	483	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	624	X	624	-0-	-0-		-0-	622	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	703	X	703	-0-	-0-		-0-	702	2	1	9	Y	1					1
04	671	X	671	-0-	-0-		-0-	668	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	702	X	702	-0-	-0-		-0-	701	2	1	9	Y	1					2
06	690	X	664	-0-	-26		-0-	664	2			Y	-0-					2
07	713	X	696	-0-	-17		-0-	694	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	681	N	681	-0-	-0-		-0-	680	2	1	9	Y	1					2
09	659	N	659	-0-	-0-		-0-	658	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-		-0-	679	2	2	9	Y	2					2
11	652	N	652	-0-	-0-		-0-	651	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	661	N	661	-0-	-0-		-0-	660	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		1648	2	19	9	Y	17	15	1			7
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		1478	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-		1663	2	14	9	Y	13	10	1			10
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		1604	2	9	9	Y	8	10	1			8
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		1563	2	2	9	Y	2	8	1			2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		1388	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		1565	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		1574	2	7	9	Y	6	4	1			2
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		1412	2	9	9	Y	8					10
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-		1719	2	10	9	Y	9	18	1			1
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		1662	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		1671	2	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		1936	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2016	N	1697	-0-	-319	-0-		1689	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2232	N	1926	-0-	-306	-0-		1914	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		2214	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-		2271	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-		2214	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-		2259	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-		2468	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-		2369	2			Y	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-		2478	2			Y	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		2384	2			Y	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-		2488	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		1113	2	26	9	Y	24	24	1			9
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-		999	2	23	9	Y	21	24	1			6
03	1240	N	1093	-0-	-147	-0-		1064	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-		905	2	17	9	Y	15	15	1			7
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-		1081	2	24	9	Y	22	16	1			13
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		1103	2	26	9	Y	24	27	1			10
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		1092	2	25	9	Y	23	27	1			6
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		1110	2	30	9	Y	27	27	1			6
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		1136	2	15	9	Y	14	15	1			5
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		1120	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-		1042	2	19	9	Y	17	17	1			6
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-		1044	2	25	9	Y	23	23	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1844	-0-	-1039	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2184	X	1579	-0-	-605	-0-	1577	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2170	X	1908	-0-	-262	-0-	1906	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1953	X	1426	-0-	-527	-0-	1425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2010	X	1723	-0-	-287	-0-	1719	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	2077	X	1870	-0-	-207	-0-	1866	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2010	X	1639	-0-	-371	-0-	1635	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	1616	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1972	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2051	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		1031	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1316	N	835	-0-	-481	-0-		827	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1209	N	542	-0-	-667	-0-		538	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-		772	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		1331	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-		674	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-		929	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1333	N	864	-0-	-469	-0-		861	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	690	N	681	-0-	-9	-0-		681	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-		903	2			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-		969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		435	1	940	2	Y	141	123	1			27
								155	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		240	1	945	2	Y	116	120	1			23
								128	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-		285	1	432	2	Y	126	133	1			16
								139	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-		214	1	637	2	Y	127	124	1			19
								140	9									
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-		413	1	708	2	Y	47	57	1			9
								52	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-		398	1	512	2	Y	27	31	1			5
								30	9									
07	1023	N	880	-0-	-143	-0-		465	1	374	2	Y	37	38	1			4
								41	9									
08	1178	N	983	-0-	-195	-0-		465	1	482	2	Y	33	27	1			10
								36	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		450	1	594	2	Y	45	48	1			7
								50	9									
10	868	N	858	-0-	-10	-0-		435	1	382	2	Y	37	37	1			7
								41	9									
11	960	N	259	-0-	-701	-0-		224	2	35	9	Y	32	32	1			7
12	1116	N	217	-0-	-899	-0-		169	2	48	9	Y	44	45	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	75	67	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	58	64	1			7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	7	1			-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	28	17	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	55	57	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	54	50	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	60	57	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	59	61	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	66	66	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	73	73	1			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 528

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2255	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2056	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2290	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2335	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2330	2	15	9	Y	14	16	1			2
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2275	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2220	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2217	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2314	2	18	9	Y	16	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-1960	-0-	978	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2772	X	1851	-0-	-921	-0-	1839	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3151	2	69	9	Y	63	54	1			11
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2889	2	67	9	Y	61	61	1			11
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3015	2	59	9	Y	54	54	1			11
06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	2857	2	51	9	Y	46	44	1			13
07	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2867	2	51	9	Y	46	51	1			8
08	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2889	2	50	9	Y	45	42	1			11
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2748	2	55	9	Y	50	47	1			14
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2800	2	53	9	Y	48	50	1			12
11	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2707	2	58	9	Y	53	54	1			11
12	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2782	2	66	9	Y	60	60	1			11

TOTAL GAS PROD: 32,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	918	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	Y	5	6	1			2
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	Y	5	7	1			1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	Y	8	4	1			4
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	117	1	1163	2	Y	27	29	1			10
							30	9									
02	1288	N	1129	-0-	-159	-0-	103	1	998	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
03	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	99	1	984	2	Y	20	23	1			4
							22	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	115	1	1223	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	127	1	1260	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	148	1	1475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	N	952	-0-	-188	-0-	80	1	870	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	90	1	998	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	970	-0-	-170	-0-	87	1	881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	94	1	927	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

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	5518	X	5205	-0-	-313	-0-	5199	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	4900	X	4798	-0-	-102	-0-	4794	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5327	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	5250	X	5079	-0-	-171	-0-	5075	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5172	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	5160	X	5079	-0-	-81	-0-	5076	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5004	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	T. A.		4982	-0-	4982	4982	4982	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		4810	-0-	4810	9792	4810	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5046	-0-	5046	14838	5046	2			Y	-0-					-0-
11	19839	X	5001	-0-	-14838	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		1416	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-		1276	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-		1407	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		1342	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1426	N	1402	-0-	-24	-0-		1394	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-		1364	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		1392	2	17	9	Y	15	14	1			3
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-		1370	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-		1318	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-		1359	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-		1311	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-		1259	2	26	9	Y	24	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		1749	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		1556	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		1816	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-		1769	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-		1734	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		1713	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		1741	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		1775	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-		1713	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		1731	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		1736	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		1750	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-		2497	2	12	9	Y	11	8	1			5
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-		2261	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-		2563	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		2451	2	12	9	Y	11	8	1			5
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-		2445	2	13	9	Y	12	13	1			4
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		2302	2	12	9	Y	11	9	1			6
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-		2221	2	11	9	Y	10	13	1			3
08	2201	N	2037	-0-	-164	-0-		2027	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	2130	N	896	-0-	-1234	-0-		888	2	8	9	Y	7	8	1			3
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-		1743	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		2346	2	51	9	Y	46	26	1			22
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-		2047	2	58	9	Y	53	64	1			11

TOTAL GAS PROD: 26,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1708	2	10	9	Y	9					14
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	2	7	9	Y	6					20
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	Y	8	20	1			8
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14					22
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	24	1			5
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8					13
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9					22
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	21	1			5
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	Y	7					12
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	2	7	9	Y	6					18
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	Y	4	19	1			3
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 17,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2527	2	92	9	Y	84	84	1			14
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2274	2	85	9	Y	77	78	1			13
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2527	2	94	9	Y	85	83	1			15
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2467	2	90	9	Y	82	82	1			15
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2571	2	79	9	Y	72	73	1			14
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2541	2	69	9	Y	63	60	1			17
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2661	2	67	9	Y	61	68	1			10
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2641	2	66	9	Y	60	56	1			14
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2400	2	81	9	Y	74	67	1			21
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2262	2	85	9	Y	77	79	1			19
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2143	2	94	9	Y	85	86	1			18
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2158	2	105	9	Y	95	95	1			18

TOTAL GAS PROD: 30,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	465	1	3474	2	Y	48					98
							53	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	404	1	3069	2	Y	57					155
							63	9									
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	450	1	3034	2	Y	65	169	1			51
							72	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	450	1	2832	2	Y	48					99
							53	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	465	1	4183	2	Y	101					200
							111	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	416	1	2951	2	Y	53	168	1			85
							58	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	450	1	3065	2	Y	43					128
							47	9									
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	45					173
							50	9									
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	450	1	3240	2	Y	50	169	1			54
							55	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	465	1	3424	2	Y	53					107
							58	9									
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	394	1	3303	2	Y	60					167
							66	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	465	1	3208	2	Y	56	170	1			53
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 45,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1927	2	22	9	Y	20	26	1			1
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2145	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			6
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2379	2	17	9	Y	15	18	1			3
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2304	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2322	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	Y	9	9	1			6
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	Y	5					11
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 26,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2352	2	56	9	Y	51	50	1			9
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2310	2	48	9	Y	44	46	1			7
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2546	2	57	9	Y	52	50	1			9
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2527	2	54	9	Y	49	49	1			9
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2586	2	47	9	Y	43	44	1			8
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22	24	1			6
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2686	2	21	9	Y	19	22	1			3
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2565	2	23	9	Y	21	20	1			6
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2681	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2603	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2710	2	28	9	Y	25	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 31,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2572	-0-	-404	-0-	2549	2	23	9	Y	21	20	1			11
02	2716	X	2340	-0-	-376	-0-	2321	2	19	9	Y	17	18	1			10
03	3007	X	1196	-0-	-1811	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	2153	2	17	9	Y	15	13	1			10
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	2436	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3057	2	21	9	Y	19	20	1			7
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2851	2	19	9	Y	17	11	1			13
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3023	2	18	9	Y	16	18	1			11
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3028	2	19	9	Y	17	19	1			9
10	3038	X	2237	-0-	-801	-0-	2225	2	12	9	Y	11	16	1			4
11	2940	X	2240	-0-	-700	-0-	2223	2	17	9	Y	15	13	1			6
12	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2214	2	33	9	Y	30	25	1			11

TOTAL GAS PROD: 29,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1562	-0-	-146	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1315	-0-	-395	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-13	-0-	1131	2	96	9	Y	87	60	1			49
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1136	2	99	9	Y	90	67	1			72
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1268	2	121	9	Y	110	154	1			28
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1195	2	108	9	Y	98	79	1			47
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1251	2	95	9	Y	86	81	1			52
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1210	2	88	9	Y	80	80	1			52
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1228	2	156	9	Y	142	165	1			29
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1238	2	23	9	Y	21					50
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1195	2	70	9	Y	64	80	1			34
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1228	2	86	9	Y	78	84	1			28
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1133	2	72	9	Y	65	79	1			14
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1275	2	73	9	Y	66	63	1			17

TOTAL GAS PROD: 15,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3237	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2856	X	2691	-0-	-165	-0-	2681	2	10	9	Y	9					10
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3211	2	10	9	Y	9	11	1			8
04	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	2991	2	11	9	Y	10	15	1			3
05	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	2468	2	9	9	Y	8					11
06	3060	X	2003	-0-	-1057	-0-	1997	2	6	9	Y	5	12	1			4
07	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	3040	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
08	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3192	2	18	9	Y	16					16
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	Y	3	14	1			5
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3159	2	8	9	Y	7					12
11	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3021	2	8	9	Y	7	14	1			5
12	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	3127	2	10	9	Y	9					14

TOTAL GAS PROD: 35,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	532	X	318	-0-	-214	-0-	317	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	589	X	429	-0-	-160	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	398	-0-	-142	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	X	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	600	X	392	-0-	-208	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	X	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	420	X	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	338	-0-	-142	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3243	2	66	9	Y	60	60	1			9
02	3416	X	1673	-0-	-1743	-0-	1626	2	47	9	Y	43	45	1			7
03	3689	X	2371	-0-	-1318	-0-	2320	2	51	9	Y	46	46	1			7
04	3570	X	2800	-0-	-770	-0-	2741	2	59	9	Y	54	52	1			9
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	2999	2	57	9	Y	52	51	1			10
06	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2676	2	46	9	Y	42	40	1			12
07	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	2549	2	44	9	Y	40	46	1			6
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3025	2	48	9	Y	44	39	1			11
09	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2854	2	62	9	Y	56	51	1			16
10	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2794	2	63	9	Y	57	59	1			14
11	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	2424	2	62	9	Y	56	58	1			12
12	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2684	2	72	9	Y	65	65	1			12

TOTAL GAS PROD: 32,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2315	2	22	9	Y	20	22	1			13
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2099	2	31	9	Y	28	22	1			19
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2278	2	29	9	Y	26	43	1			2
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2243	2	29	9	Y	26	22	1			6
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2258	2	25	9	Y	23	23	1			6
06	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2178	2	23	9	Y	21	22	1			5
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2278	2	26	9	Y	24	22	1			7
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2335	2	23	9	Y	21	21	1			7
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	22	1			5
10	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2232	2	23	9	Y	21	22	1			4
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2138	2	12	9	Y	11	14	1			1
12	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

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	3658	X	3392	-0-	-266		-0-	219	1	3118	2	Y	50	56	1			6
								55	9									
02	4676	X	3793	-0-	-883		-0-	105	1	3662	2	Y	24	23	1			7
								26	9									
03	5177	X	4456	-0-	-721		-0-	284	1	4092	2	Y	73	67	1			13
								80	9									
04	4080	X	4057	-0-	-23		-0-	247	1	3736	2	Y	67	68	1			12
								74	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-		-0-	292	1	3884	2	Y	61	61	1			12
								67	9									
06	4435	X	4435	-0-	-0-		-0-	300	1	4074	2	Y	55	52	1			15
								61	9									
07	4464	X	4325	-0-	-139		-0-	304	1	3963	2	Y	53	59	1			9
								58	9									
08	4464	X	3822	-0-	-642		-0-	301	1	3466	2	Y	50	47	1			12
								55	9									
09	4440	X	3715	-0-	-725		-0-	295	1	3394	2	Y	24	31	1			5
								26	9									
10	4588	X	4136	-0-	-452		-0-	307	1	3823	2	Y	5	9	1			1
								6	9									
11	4440	X	3918	-0-	-522		-0-	299	1	3612	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	4340	X	3945	-0-	-395		-0-	310	1	3627	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 48,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

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	2247	N	2247	-0-	-0-		-0-	2240	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2117	N	2117	-0-	-0-		-0-	2110	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2317	N	2317	-0-	-0-		-0-	2310	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2275	N	2275	-0-	-0-		-0-	2268	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2252	N	2252	-0-	-0-		-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2243	N	2243	-0-	-0-		-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2514	N	2514	-0-	-0-		-0-	2508	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2357	N	2357	-0-	-0-		-0-	2353	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2194	N	2194	-0-	-0-		-0-	2193	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-		-0-	2217	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-		-0-	2128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2108	N	2058	-0-	-50		-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

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	868	X	861	-0-	-7		-0-	855	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	812	X	-0-	-0-	-812		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899		-0-					Y	-0-					-0-
04	870	X	304	-0-	-566		-0-	296	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	868	X	-0-	-0-	-868		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	305	-0-	-535		-0-	302	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-		-0-	750	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	150	N	-0-	-0-	-150		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-		-0-	171	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	150	N	-0-	-0-	-150		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-		-0-	336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	1058	2	28	9	Y	25	28	1			3
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1450	2	36	9	Y	33	30	1			6
04	1350	X	1288	-0-	-62	-0-	1260	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1556	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	Y	24	23	1			6
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	Y	24	26	1			4
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	Y	22	21	1			5
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1395	2	39	9	Y	35	30	1			10
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1468	2	46	9	Y	42	42	1			10
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1403	2	53	9	Y	48	48	1			10
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1443	2	58	9	Y	53	53	1			10

TOTAL GAS PROD: 17,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	1698	2	Y	21	29	1			5
							23	9									
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-	124	1	1589	2	Y	23					28
							25	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	142	1	1894	2	Y	27	30	1			25
							30	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	2	Y	15	30	1			10
							17	9									
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	122	1	1622	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	127	1	1642	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	2	Y	4					5
							4	9									
08	2077	X	1898	-0-	-179	-0-	144	1	1750	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	1770	X	1757	-0-	-13	-0-	139	1	1612	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1891	X	1821	-0-	-70	-0-	139	1	1679	2	Y	3					5
							3	9									
11	1830	X	1817	-0-	-13	-0-	135	1	1676	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	1891	X	1799	-0-	-92	-0-	127	1	1666	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1738	2	39	9	Y	35	30	1			14
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	Y	25	24	1			15
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1700	2	34	9	Y	31	24	1			22
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1537	2	22	9	Y	20	24	1			18
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1701	2	7	9	Y	6	19	1			5
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1635	2	7	9	Y	6	5	1			6
07	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	1083	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1423	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1479	2	20	9	Y	18					19
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1587	2	24	9	Y	22	38	1			3
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1499	2	23	9	Y	21	20	1			4
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1594	2	10	9	Y	9	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1887	-4	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1812	-18	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1891	N	1885	-6	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4486	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	4816	X	3729	-0-	-1087	-0-	3718	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	5239	X	4713	-0-	-526	-0-	4700	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	5070	X	4716	-0-	-354	-0-	4703	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	5239	X	3653	-0-	-1586	-0-	3643	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	4560	X	682	-0-	-3878	-0-	679	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	4867	X	2283	-0-	-2584	-0-	2277	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4079	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5608	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6024	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4667	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	5363	X	4803	-0-	-560	-0-	4786	2	17	9	Y	15	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 49,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

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	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2853	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	2632	N	2264	-0-	-368	-0-	2257	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	2945	N	2816	-0-	-129	-0-	2808	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	2916	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	2740	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	2790	N	2506	-0-	-284	-0-	2498	2	8	9	Y	7	8	1			2
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2957	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2795	2	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 33,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1231	2	44	9	Y	40	46	1			4
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1384	2	57	9	Y	52	54	1			2
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1978	2	76	9	Y	69	61	1			10
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1921	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1984	X	1378	-0-	-606	-0-	1308	2	70	9	Y	64	57	1			12
06	1980	X	1189	-0-	-791	-0-	1163	2	26	9	Y	24	34	1			2
07	2046	X	1339	-0-	-707	-0-	1324	2	15	9	Y	14	13	1			3
08	2046	X	1220	-0-	-826	-0-	1201	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	1980	X	1630	-0-	-350	-0-	1605	2	25	9	Y	23	16	1			9
10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1584	2	58	9	Y	53	50	1			12
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1554	2	77	9	Y	70	75	1			7
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1439	2	352	9	Y	320	206	1			121

TOTAL GAS PROD: 18,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

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	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2643	-0-	-241	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-0-	-0-	2568	2	43	9	Y	39	38	1			7
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	Y	34	35	1			6
03	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2521	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2451	2	35	9	Y	32	33	1			6
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	27	1			8
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2549	2	31	9	Y	28	31	1			5
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2526	2	24	9	Y	22	23	1			4
09	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2376	2	4	9	Y	4	7	1			1
10	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2473	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2321	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2223	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5012	2	57	9	Y	52	52	1			9
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4410	2	52	9	Y	47	48	1			8
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4980	2	58	9	Y	53	52	1			9
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4676	2	55	9	Y	50	50	1			9
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4672	2	50	9	Y	45	45	1			9
06	4530	X	4420	-0-	-110	-0-	4378	2	42	9	Y	38	37	1			10
07	4681	X	2643	-0-	-2038	-0-	2609	2	34	9	Y	31	36	1			5
08	4681	X	1757	-0-	-2924	-0-	1729	2	28	9	Y	25	23	1			7
09	4530	X	1384	-0-	-3146	-0-	1350	2	34	9	Y	31	29	1			9
10	4681	X	1414	-0-	-3267	-0-	1390	2	24	9	Y	22	25	1			6
11	4410	X	2173	-0-	-2237	-0-	2119	2	54	9	Y	49	43	1			12
12	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	2232	2	77	9	Y	70	69	1			13

TOTAL GAS PROD: 40,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4307	-0-	-1180	-0-	4265	2	42	9	Y	38	38	1			7
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4762	2	44	9	Y	40	40	1			7
03	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	4938	2	47	9	Y	43	42	1			8
04	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	4516	2	41	9	Y	37	38	1			7
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5274	2	42	9	Y	38	38	1			7
06	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4906	2	37	9	Y	34	32	1			9
07	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4702	2	34	9	Y	31	35	1			5
08	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	5014	2	35	9	Y	32	29	1			8
09	5100	X	4678	-0-	-422	-0-	4639	2	39	9	Y	35	33	1			10
10	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4890	2	37	9	Y	34	36	1			8
11	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4591	2	43	9	Y	39	39	1			8
12	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	4785	2	47	9	Y	43	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 57,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1148	X	821	-0-	-327	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1271	X	908	-0-	-363	-0-	906	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1080	X	863	-0-	-217	-0-	862	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1050	X	794	-0-	-256	-0-	792	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	899	X	683	-0-	-216	-0-	682	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	899	N	666	-0-	-233	-0-	664	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	780	N	612	-0-	-168	-0-	611	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	954	2	9	9	Y	8	2	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1137	2	21	9	N	19	28	1			4
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1354	2	34	9	N	31					35
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1440	2	29	9	N	26	37	1			24
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1488	2	33	9	N	30	46	1			8
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1468	2	39	9	N	35					43
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1313	2	32	9	N	29	50	1			22
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1283	2	31	9	N	28	49	1			1
08	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	1124	2	55	9	N	50					51
09	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	1113	2	9	9	N	8	43	1			16
10	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1116	2	24	9	N	22					38
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1325	2	26	9	N	24	45	1			17
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1349	2	32	9	N	29					46

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-		342	1	1884	2	Y	43	50	1			13
								47	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-		316	1	1767	2	Y	43	40	1			16
								47	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-		399	1	2027	2	Y	42	38	1			20
								46	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-		363	1	1810	2	Y	44	43	1			21
								48	9									
05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-		361	1	1571	2	Y	63	53	1			31
								69	9									
06	2160	N	1907	-0-	-253	-0-		294	1	1500	2	Y	103	112	1			22
								113	9									
07	2232	N	1773	-0-	-459	-0-		339	1	1331	2	Y	94	98	1			18
								103	9									
08	2480	X	1732	-0-	-748	-0-		334	1	1325	2	Y	66	57	1			27
								73	9									
09	2220	X	1398	-0-	-822	-0-		312	1	986	2	Y	91	100	1			18
								100	9									
10	2015	X	1704	-0-	-311	-0-		252	1	1364	2	Y	80	79	1	2	8	17
								88	9									
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-		313	1	1661	2	Y	68	59	1			26
								75	9									
12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-		340	1	1830	2	Y	76	69	1	11	8	22
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 23,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-		588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-		518	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-		561	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-		536	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-		538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-		530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-		546	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	558	X	539	-0-	-19	-0-		537	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	540	X	517	-0-	-23	-0-		517	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	537	-0-	-21	-0-		537	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	530	-0-	-10	-0-		530	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	544	-0-	-14	-0-		544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-		2429	2	42	9	Y	38	50	1			34
02	2240	N	2158	-0-	-82	-0-		2158	2			Y	-0-					34
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-		2351	2	36	9	Y	33	53	1			14
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-		2322	2	3	9	Y	3					17
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	2			Y	-0-					17
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-		2340	2	39	9	Y	35					52
07	2418	N	2392	-0-	-26	-0-		2339	2	53	9	Y	48	67	1			33
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-		2542	2			Y	-0-					33
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-		2390	2	57	9	Y	52	66	1			19
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	2			Y	-0-					19
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-		2339	2	44	9	Y	40					59
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 28,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1601	2	22	9	Y	20	22	1			8
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	Y	16	23	1			1
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1619	2	10	9	Y	9					10
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1528	2	21	9	Y	19	23	1			6
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	Y	7					13
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5					18
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1675	2	13	9	Y	12	24	1			6
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	Y	7					13
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1505	2	12	9	Y	11	23	1			1
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1499	2	14	9	Y	13					14
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	Y	11	23	1			2
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	Y	10					12

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					2
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					2
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 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	1457	X	1148	-0-	-309	-0-	1105	2	43	9	Y	39	39	1			7
02	1372	X	1031	-0-	-341	-0-	992	2	39	9	Y	35	36	1			6
03	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	1084	2	44	9	Y	40	39	1			7
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1056	2	42	9	Y	38	38	1			7
05	1147	X	1136	-0-	-11	-0-	1099	2	37	9	Y	34	34	1			7
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	865	2	22	9	Y	20	21	1			6
07	1147	N	941	-0-	-206	-0-	913	2	28	9	Y	25	27	1			4
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

01	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2732	2	61	9	Y	55	51	1			10
02	2632	X	1313	-0-	-1319	-0-	1281	2	32	9	Y	29	33	1			6
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3748	2	69	9	Y	63	58	1			11
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3472	2	66	9	Y	60	60	1			11
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3510	2	57	9	Y	52	53	1			10
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3403	2	51	9	Y	46	44	1			12
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3393	2	50	9	Y	45	50	1			7
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	41	1			10
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3150	2	54	9	Y	49	46	1			13
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3293	2	54	9	Y	49	50	1			12
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3011	2	57	9	Y	52	53	1			11
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3035	2	65	9	Y	59	59	1			11

TOTAL GAS PROD: 37,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1372	2	55	9	Y	50	49	1			9
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1308	2	48	9	Y	44	46	1			7
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1433	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1442	2	53	9	Y	48	48	1			9
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1533	2	46	9	Y	42	43	1			8
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1523	2	41	9	Y	37	35	1			10
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	2	40	9	Y	36	40	1			6
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1515	2	9	9	Y	8	12	1			2
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1432	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1393	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1131	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1364	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	125	1	1137	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	220	1	775	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	651	N	104	-0-	-547	-0-	18	1	82	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2504	2	59	9	Y	54	54	1			10
02	2576	N	1976	-0-	-600	-0-	1922	2	54	9	Y	49	53	1			6
03	2635	N	1978	-0-	-657	-0-	1921	2	57	9	Y	52	49	1			9
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2616	2	66	9	Y	60	58	1			11
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2630	2	58	9	Y	53	54	1			10
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1845	2	43	9	Y	39	39	1			10
07	2759	N	2376	-0-	-383	-0-	2325	2	51	9	Y	46	48	1			8
08	2542	N	1904	-0-	-638	-0-	1850	2	54	9	Y	49	45	1			12
09	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1764	2	56	9	Y	51	49	1			14
10	2387	N	1808	-0-	-579	-0-	1755	2	53	9	Y	48	50	1			12
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2047	2	75	9	Y	68	66	1			14
12	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1720	2	64	9	Y	58	61	1			11

TOTAL GAS PROD: 25,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 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	3317	X	2150	-0-	-1167	-0-	2115	2	35	9	Y	32	33	1			6
02	2828	X	2383	-0-	-445	-0-	2343	2	40	9	Y	36	36	1			6
03	3038	X	2292	-0-	-746	-0-	2252	2	40	9	Y	36	37	1			5
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2284	2	39	9	Y	35	33	1			7
05	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	2228	2	33	9	Y	30	31	1			6
06	2550	X	1770	-0-	-780	-0-	1745	2	25	9	Y	23	22	1			7
07	2635	X	914	-0-	-1721	-0-	895	2	19	9	Y	17	21	1			3
08	2387	X	862	-0-	-1525	-0-	849	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	2310	X	1202	-0-	-1108	-0-	1202	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4581	2	13	9	Y	12	8	1			4
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3896	2	31	9	Y	28	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 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	4867	X	150	-0-	-4717	-0-	133	2	17	9	Y	15	20	1			3
02	4144	X	495	-0-	-3649	-0-	487	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4599	2	46	9	Y	42	34	1			9
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4996	2	67	9	Y	61	59	1			11
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4923	2	61	9	Y	55	55	1			11
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4645	2	52	9	Y	47	45	1			13
07	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4526	2	51	9	Y	46	51	1			8
08	4588	X	2074	-0-	-2514	-0-	2062	2	12	9	Y	11	17	1			2
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4867	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4893	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	4426	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	4367	2	12	9	Y	11	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 45,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 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	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	508	1	6756	2	Y	86	117	1			20
							95	9									
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	422	1	5410	2	Y	93					113
							102	9									
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	452	1	6045	2	Y	107	119	1			101
							118	9									
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	462	1	6171	2	Y	99	117	1			83
							109	9									
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	482	1	6408	2	Y	128	144	1			67
							141	9									
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	450	1	5827	2	Y	115	149	1			33
							127	9									
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	462	1	5646	2	Y	90					123
							99	9									
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	447	1	5448	2	Y	102	147	1			78
							112	9									
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	449	1	5188	2	Y	110	151	1			37
							121	9									
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	474	1	5719	2	Y	95					132
							105	9									
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	483	1	5973	2	Y	119	152	1			99
							131	9									
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	491	1	6419	2	Y	134	153	1			80
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 77,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	772	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	753	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	2	20	9	Y	18	14	1			5
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1257	2	32	9	Y	29	26	1			8
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	Y	28	29	1			7
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1127	2	33	9	Y	30	31	1			6
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	879	2	34	9	Y	31	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2651	2	165	9	Y	150	149	1			26
02	2576	N	2526	-0-	-50	-0-	2379	2	147	9	Y	134	138	1			22
03	2821	N	2788	-0-	-33	-0-	2620	2	168	9	Y	153	148	1			27
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2540	2	158	9	Y	144	145	1			26
05	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2595	2	142	9	Y	129	130	1			25
06	2700	N	2346	-0-	-354	-0-	2224	2	122	9	Y	111	106	1			30
07	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2557	2	53	9	Y	48	71	1			7
08	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	2507	2	31	9	Y	28	28	1			7
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	Y	30	29	1			8
10	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2500	2	33	9	Y	30	31	1			7
11	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	2403	2	37	9	Y	34	34	1			7
12	2511	N	1882	-0-	-629	-0-	1841	2	41	9	Y	37	37	1			7

TOTAL GAS PROD: 30,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

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	3317	X	3202	-0-	-115	-0-		3133	2	69	9	Y	63	62	1			11
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-		2829	2	61	9	Y	55	57	1			9
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-		3062	2	70	9	Y	64	62	1			11
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-		3052	2	66	9	Y	60	60	1			11
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-		3136	2	58	9	Y	53	54	1			10
06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-		2921	2	51	9	Y	46	44	1			12
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-		3148	2	47	9	Y	43	48	1			7
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-		3165	2	45	9	Y	41	38	1			10
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-		3172	2	50	9	Y	45	43	1			12
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-		3319	2	50	9	Y	45	46	1			11
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-		3054	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	3131	X	2933	-0-	-198	-0-		2872	2	61	9	Y	55	55	1			10

TOTAL GAS PROD: 37,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

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	646	X	646	-0-	-0-	-0-		45	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-		31	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	239	-0-	-226	-0-		17	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-		38	1	502	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	651	X	292	-0-	-359	-0-		20	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	475	-0-	-155	-0-		34	1	439	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
07	558	X	242	-0-	-316	-0-		18	1	224	2	Y	-0-					1
08	558	X	468	-0-	-90	-0-		35	1	432	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	540	X	194	-0-	-346	-0-		15	1	178	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	496	X	240	-0-	-256	-0-		18	1	221	2	Y	1					1
								1	9									
11	480	X	329	-0-	-151	-0-		25	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	X	312	-0-	-153	-0-		22	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		1928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1988	N	1571	-0-	-417	-0-		1570	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2170	N	1859	-0-	-311	-0-		1858	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		1057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-		1712	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-		2764	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-		2136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1705	N	816	-0-	-889	-0-		815	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-		2277	2	13	9	Y	12	8	1			4
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-		2208	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-		2574	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-		2677	2	26	9	Y	24	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	1524	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1699	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1738	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1687	2	14	9	Y	13	15	1			2
08	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1634	2	20	9	Y	18	16	1			4
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1531	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1571	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1545	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1482	2	28	9	Y	25	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-			-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-			-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	Y	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-			-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	Y	-0-			-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	Y	-0-			-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-			-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-			-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-			-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	180 43	1 9	2811	2	Y	39	44	1			12
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	183 41	1 9	2824	2	Y	37	35	1			14
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	200 41	1 9	3282	2	Y	37	33	1			18
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	241 11	1 9	4120	2	Y	10	21	1			7
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	285 6	1 9	4155	2	Y	5	4	1			8
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	273 8	1 9	4061	2	Y	7	13	1			2
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	223 8	1 9	3417	2	Y	7	7	1			2
08	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	125 4	1 9	2269	2	Y	4	4	1			2
09	2880	X	2168	-0-	-712	-0-	150 7	1 9	2011	2	Y	6	7	1			1
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	166 8	1 9	3081	2	Y	7	5	1	2	8	1
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	224 6	1 9	4783	2	Y	5	4	1			2
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	238 10	1 9	4372	2	Y	9	5	1	5	8	1

TOTAL GAS PROD: 43,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	Y	22	22	1			4
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1707	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1632	2	29	9	Y	26	25	1			5
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1712	2	46	9	Y	42	37	1			10
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1658	2	51	9	Y	46	43	1			13
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1702	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1624	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1731	2	62	9	Y	56	56	1			10

TOTAL GAS PROD: 20,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2184	N	2039	-0-	-145	-0-	2019	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2207	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2288	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1972	2	19	9	Y	17	18	1			3
08	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2184	2	23	9	Y	21	19	1			5
09	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2096	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2066	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2377	2	31	9	Y	28	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2037	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	10	1			3
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2341	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2327	2	14	9	Y	13	13	1			3
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2157	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2284	2	17	9	Y	15	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3385	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3032	2	32	9	Y	29	30	1			5
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3353	2	36	9	Y	33	32	1			6
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3270	2	34	9	Y	31	31	1			6
05	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3300	2	30	9	Y	27	28	1			5
06	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	3158	2	20	9	Y	18	20	1			3
07	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2637	-0-	-603	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3156	-0-	-347	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	935	2	56	9	Y	51	51	1			9
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1074	2	55	9	Y	50	51	1			8
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1303	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1419	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1443	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1401	2	46	9	Y	42	40	1			11
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1439	2	46	9	Y	42	46	1			7
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1392	2	58	9	Y	53	47	1			13
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1363	2	73	9	Y	66	61	1			18
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1416	2	70	9	Y	64	66	1			16
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1396	2	78	9	Y	71	72	1			15
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1399	2	87	9	Y	79	79	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		2099	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-		1910	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2139	N	2074	-0-	-65	-0-		2063	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1887	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2139	N	2131	-0-	-8	-0-		2122	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		2030	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		2102	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	2139	N	2132	-0-	-7	-0-		2129	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2040	N	1976	-0-	-64	-0-		1973	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-		2040	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-		2034	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-		2094	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

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	826	N	826	-0-	-0-	-0-		826	2			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-		744	2			Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-		820	2			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-		808	2			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-		832	2			Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-		808	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-		838	2			Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-		833	2			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-		828	2			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-		879	2			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-		827	2			Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-		841	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

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	3286	X	3238	-0-	-48	-0-		3218	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2744	X	2638	-0-	-106	-0-		2619	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3038	X	2975	-0-	-63	-0-		2955	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2940	X	2611	-0-	-329	-0-		2591	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-		2932	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2940	X	2869	-0-	-71	-0-		2856	2	13	9	Y	12	12	1			3
07	2976	X	2946	-0-	-30	-0-		2942	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-		2913	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-		2815	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2945	N	2852	-0-	-93	-0-		2846	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2820	N	2708	-0-	-112	-0-		2702	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2914	N	2752	-0-	-162	-0-		2746	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	Y	33	33	1			13
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2897	2	31	9	Y	28	33	1			8
03	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2958	2	40	9	Y	36	34	1			10
04	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	2894	2	32	9	Y	29	24	1			15
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	2	33	9	Y	30	26	1			19
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3403	2	36	9	Y	33	38	1			14
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3380	2	35	9	Y	32	38	1			8
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4916	2	41	9	Y	37	37	1			8
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4825	2	22	9	Y	20	21	1			7
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4486	2	52	9	Y	47	45	1			9
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4390	2	24	9	Y	22	23	1			8
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4335	2	35	9	Y	32	32	1			8

TOTAL GAS PROD: 45,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 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	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2931	2	34	9	Y	31	31	1			5
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	29	1			5
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2915	2	35	9	Y	32	31	1			6
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2862	2	32	9	Y	29	30	1			5
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	2	30	9	Y	27	27	1			5
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2852	2	31	9	Y	28	25	1			8
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2972	2	35	9	Y	32	35	1			5
08	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2599	2	34	9	Y	31	29	1			7
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	2	39	9	Y	35	33	1			9
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2916	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2727	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2840	2	46	9	Y	42	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 34,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 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	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4218	-0-	-222	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2293	-0-	-373	-0-	2281	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2044	N	2011	-0-	-33	-0-	2000	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2436	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2144	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1987	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	1997	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2002	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2090	2	19	9	Y	17	17	1			4
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2088	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2267	2	22	9	Y	20	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	164	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	141	2	34	9	Y	31	32	1			5
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	182	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	Y	33	33	1			6
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	Y	30	30	1			6
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	166	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	150	2	20	9	Y	18	22	1			3
08	217	X	203	-0-	-14	-0-	178	2	25	9	Y	23	21	1			5
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	167	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	208	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	215	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	217	2	31	9	Y	28	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1862	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1835	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1758	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1782	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1728	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1724	2	15	9	Y	14	16	1			2
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1609	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	1526	2	19	9	Y	17	15	1			5
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1582	2	21	9	Y	19	19	1			5
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1498	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1588	2	25	9	Y	23	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2930	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2688	N	2650	-0-	-38	-0-	2639	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	2905	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2809	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	2874	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2820	N	2774	-0-	-46	-0-	2765	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2821	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2883	N	2752	-0-	-131	-0-	2743	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2760	N	2591	-0-	-169	-0-	2582	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2821	N	2677	-0-	-144	-0-	2668	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	2564	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 33,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 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	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2950	2	62	9	Y	56	53	1			10
02	2800	N	2883	-0-	83	83	2828	2	55	9	Y	50	52	1			8
03	3074	N	2991	-0-	-83	-0-	2928	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	3000	N	3221	-0-	221	221	3162	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	3435	X	3214	-0-	-221	-0-	3162	2	52	9	Y	47	48	1			9
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2897	2	44	9	Y	40	38	1			11
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2929	2	45	9	Y	41	45	1			7
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2852	2	44	9	Y	40	37	1			10
09	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2493	2	34	9	Y	31	34	1			7
10	2790	X	1615	-0-	-1175	-0-	1615	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1409	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1372	N	1302	-0-	-70	-0-	1291	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1486	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18	15	1			5
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1618	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1684	2	28	9	Y	25	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	725	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	631	2	22	9	Y	20	20	1			4
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	575	2	19	9	Y	17	16	1			5
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	660	X	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	986	2	28	9	Y	25	24	1			4
02	1344	N	744	-0-	-600	-0-	720	2	24	9	Y	22	23	1			3
03	961	N	670	-0-	-291	-0-	660	2	10	9	Y	9	11	1			1
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	Y	14	12	1			3
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2224	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	2	20	9	Y	18	17	1			5
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	Y	18	20	1			3
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1947	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2377	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2139	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2203	2	34	9	Y	31	31	1			5
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2372	2	36	9	Y	33	32	1			6
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2370	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	24	1			7
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2458	2	23	9	Y	21	25	1			3
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	685	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	905	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1080	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1251	2	37	9	Y	34	31	1			7
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1277	2	54	9	Y	49	44	1			12
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1218	2	61	9	Y	55	52	1			15
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1272	2	58	9	Y	53	55	1			13
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1218	2	65	9	Y	59	60	1			12
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1260	2	73	9	Y	66	66	1			12

TOTAL GAS PROD: 14,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2576	-0-	-1392	-0-	2575	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3500	X	2250	-0-	-1250	-0-	2249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3916	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3668	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	3413	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	3116	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3263	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3246	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3085	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

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	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2468	2	44	9	Y	40	40	1			7
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2160	2	40	9	Y	36	37	1			6
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2471	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	Y	40	40	1			7
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2459	2	39	9	Y	35	35	1			7
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2250	2	33	9	Y	30	29	1			8
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	Y	30	33	1			5
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2361	2	32	9	Y	29	27	1			7
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2308	2	3	9	Y	3	9	1			1
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

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	7223	X	7003	-0-	-220	-0-	6962	2	41	9	Y	37	37	1			6
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	34	1			5
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6721	2	42	9	Y	38	36	1			7
04	6420	X	5955	-0-	-465	-0-	5916	2	39	9	Y	35	36	1			6
05	6634	X	6340	-0-	-294	-0-	6308	2	32	9	Y	29	29	1			6
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6571	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	6634	X	6633	-0-	-1	-0-	6603	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	6634	X	6501	-0-	-133	-0-	6472	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	6101	2	32	9	Y	29	27	1			8
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6843	2	22	9	Y	20	23	1			5
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6444	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	6634	X	6587	-0-	-47	-0-	6559	2	28	9	Y	25	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 78,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

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	15283	X	14878	-0-	-405	-0-	14783	2	95	9	Y	86	85	1			15
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13536	2	85	9	Y	77	79	1			13
03	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14714	2	96	9	Y	87	85	1			15
04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14161	2	91	9	Y	83	83	1			15
05	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14317	2	80	9	Y	73	74	1			14
06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	13947	2	69	9	Y	63	60	1			17
07	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14431	2	68	9	Y	62	69	1			10
08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14262	2	68	9	Y	62	57	1			15
09	13830	X	13734	-0-	-96	-0-	13661	2	73	9	Y	66	63	1			18
10	14291	X	13720	-0-	-571	-0-	13687	2	33	9	Y	30	41	1			7
11	13830	X	12984	-0-	-846	-0-	12947	2	37	9	Y	34	34	1			7
12	14291	X	13360	-0-	-931	-0-	13319	2	41	9	Y	37	37	1			7

TOTAL GAS PROD: 168,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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-	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3617	-0-	-3110	-0-	3595	2	22	9	Y	20	18	1			4
02	5600	X	5474	-0-	-126	-0-	5439	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	6200	X	5551	-0-	-649	-0-	5510	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	6000	X	5128	-0-	-872	-0-	5089	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	6076	X	5152	-0-	-924	-0-	5118	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	5880	X	5023	-0-	-857	-0-	4993	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	6076	X	5139	-0-	-937	-0-	5110	2	29	9	Y	26	29	1			4
08	5549	X	5072	-0-	-477	-0-	5043	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	4883	2	30	9	Y	27	26	1			7
10	5177	X	5099	-0-	-78	-0-	5073	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	4769	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	5146	X	4871	-0-	-275	-0-	4838	2	33	9	Y	30	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 59,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	184	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1725	2	18	9	Y	16	17	1			7
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	1576	2	13	9	Y	12	18	1			1
03	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1727	2	8	9	Y	7					8
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	Y	15	18	1			5
05	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1679	2	7	9	Y	6					11
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1668	2	3	9	Y	3					14
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	Y	9	19	1			4
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	Y	6					10
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	Y	9	18	1			1
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1703	2	11	9	Y	10					11
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	Y	8	18	1			1
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1699	2	10	9	Y	9					10

TOTAL GAS PROD: 20,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2117	-0-	-115	-0-	2095	2	22	9	N	20	16	1			10
02	2072	X	1758	-0-	-314	-0-	1738	2	20	9	N	18	19	1			9
03	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2087	2	24	9	N	22	18	1			13
04	2160	X	1958	-0-	-202	-0-	1939	2	19	9	N	17	18	1			12
05	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	1962	2	19	9	N	17	19	1			10
06	2040	X	1904	-0-	-136	-0-	1886	2	18	9	N	16	20	1			6
07	2108	X	2028	-0-	-80	-0-	2010	2	18	9	N	16	10	1			12
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16	18	1			10
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1867	2	17	9	N	15	17	1			8
10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1923	2	15	9	N	14	16	1			6
11	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	1708	2	19	9	N	17	17	1			6
12	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1803	2	11	9	N	10	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 05/18/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	5	5			80
02	280 N	15	-0-	-265	-0-	3	1	12	3	N	-0-	5	5			75
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-	5	5			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			55
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	5	5			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	135	1	2231	3	N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1239	3	N	54	54	1			-0-
							59	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	779	-0-	-451	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	808	-0-	-463	-0-	52	1	756	3	N	-0-					-0-
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
07	806	N	480	-0-	-326	-0-	33	1	423	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	3	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 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	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	58	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1646	3	N	-0-					-0-
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	57	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	104	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	91	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	3	N	68	68	1			-0-
							75	9									
08	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	77	1	1226	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	79	1	1195	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	76	1	1236	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	70	1	1187	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	60	1	917	3	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	3	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	50	1	751	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		427	-0-	427	427	24	1	403	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		68	-0-	68	495	4	1	61	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	14B2 EXT		7	-0-	7	502	7	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	502					N	-0-					-0-
05	507	X	5	-0-	-502	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	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: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					87
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	498 20	1 9	1889	3	N	18					105
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	474 9	1 9	1592	3	N	8	81	1			32
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	514 6	1 9	1566	3	N	5					37
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	493 9	1 9	1418	3	N	8					45
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	422 20	1 9	1189	3	N	18					63
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	410 8	1 9	1201	3	N	7					70
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	356 9	1 9	1247	3	N	8					78
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	452 6	1 9	1583	3	N	5					83
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	285 19	1 9	1480	3	N	17					100
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	528 11	1 9	1622	3	N	10					110
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 19,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

01	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2086	-0-	-614	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1967	-0-	-493	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	644	N	156	-0-	-488	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			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: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 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	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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

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	X	1091	-0-	-583	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	924	-0-	-560	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	952	-0-	-567	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	957	-0-	-513	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	977	-0-	-73	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	803	-0-	-530	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-456	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	840	N	477	-0-	-363	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	222	-0-	-832	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	80	-0-	-940	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	116	-0-	-938	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	118	-0-	-902	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	3			N	-0-					-0-
10	4149	X	3484	-0-	-665	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 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	527	N	190	-0-	-337	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2597	-0-	-193	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2478	-0-	-222	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2395	-0-	-65	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3401	-0-	-3791	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	1207	-0-	-5289	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	4216	-0-	-2976	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			N	-0-					-0-
08	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	3			N	-0-					-0-
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	3			N	-0-					-0-
10	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	3			N	-0-					-0-
11	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1217	-0-	-395	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-714	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	3	14	9	N	13	15	1			11
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					11
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1662	3	29	9	N	26	17	1			20
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1383	3	14	9	N	13	16	1			17
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1268	3	18	9	N	16	15	1			18
06	1470	N	873	-0-	-597	-0-	853	3	20	9	N	18	26	1			10
07	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1026	3	14	9	N	13	9	1			14
08	1271	N	729	-0-	-542	-0-	718	3	11	9	N	10	10	1			14
09	870	N	716	-0-	-154	-0-	714	3	2	9	N	2	8	1			8
10	1054	N	433	-0-	-621	-0-	424	3	9	9	N	8	8	1			8
11	720	N	404	-0-	-316	-0-	396	3	8	9	N	7	7	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	857	-0-	-662	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	712	-0-	-660	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	793	-0-	-664	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	738	-0-	-672	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	848	-0-	-682	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 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	3100	N	1705	-0-	-1395	1646	1680	3	25	9	Y	23	18	1			8
02	2800	N	1899	-0-	-901	745	1886	3	13	9	Y	12	12	1			8
03	2940	N	2195	-0-	-745	-0-	2163	3	32	9	Y	29	34	1			3
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2263	3	32	9	Y	29	9	1			23
05	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1644	3	18	9	Y	16	32	1			7
06	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	1640	3	14	9	Y	13	10	1			10
07	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1705	3	17	9	Y	15	10	1			15
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1706	3	9	9	Y	8	21	1			2
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1661	3	18	9	Y	16	11	1			7
10	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1716	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1701	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	Y	15	11	1			15
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			Y	-0-	11	1			4
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	3	4	9	Y	4					8
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	13	1			3
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					8
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	573	3	9	9	Y	8	12	1			4
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	592	3	14	9	Y	13	14	1			3
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	581	3	4	9	Y	4					7
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					7
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					7
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	3	10	9	Y	9	14	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 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	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1501	-0-	-459	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	720	-0-	-510	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	876	-0-	-294	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 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	1705	N	852	-0-	-853	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	598	-0-	-410	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	982	-0-	-258	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	679	-0-	-491	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	993	-0-	-1287	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	624	-0-	-616	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2186	-0-	-449	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1920	-0-	-488	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2024	-0-	-556	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2012	-0-	-118	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-142	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1214	-0-	-286	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2221	-0-	-47	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2099	-0-	-391	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					2
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					2
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6	9	Y	5					7
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	153	3	4	9	Y	4					11
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					11
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	7	1			4
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	-149	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	994	-0-	-246	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 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	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			3
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-			3
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			3
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			3
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			3
06	1140	X	552	-0-	-588	-0-	552	3		N	-0-			3
07	1178	X	673	-0-	-505	-0-	673	3		N	-0-			3
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3		N	-0-			3
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			3
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			3
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 18,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	456	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	330	N	131	-0-	-199	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4	2	1			3
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4	2	1			4
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	6	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	557	-0-	-2605	-0-	549	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	2856	X	2132	-0-	-724	-0-	2107	3	25	9	Y	23	10	1			15
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1769	3	21	9	Y	19	23	1			11
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	17	1			6
05	2356	X	1238	-0-	-1118	-0-	1225	3	13	9	Y	12	10	1			8
06	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	2211	3	21	9	Y	19	12	1			15
07	2356	X	2145	-0-	-211	-0-	2128	3	17	9	Y	15	18	1			12
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2363	3	25	9	Y	23	18	1			17
09	1560	N	948	-0-	-612	-0-	933	3	15	9	Y	14	19	1			12
10	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	1013	3	19	9	Y	17	10	1			19
11	1560	N	778	-0-	-782	-0-	756	3	22	9	Y	20	29	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-300	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1515	-0-	-593	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1434	-0-	-414	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1460	-0-	-310	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2685	-0-	-415	1769	2685	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2427	-0-	-373	1396	2427	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3060	-0-	-40	1356	3060	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2683	-0-	-317	1039	2683	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2612	-0-	-488	551	2612	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2577	-0-	-423	128	2577	3			N	-0-					-0-
07	2831	N	2703	-0-	-128	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	82	-0-	-2057	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	144	-0-	-1816	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	237	-0-	-1065	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6893	-0-	-268	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6175	-0-	-293	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6457	-0-	-473	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6741	-0-	-141	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6450	-0-	-270	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6869	-0-	-75	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5723	-0-	-787	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5737	-0-	-1193	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	924	N	768	-0-	-156	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	713	N	152	-0-	-561	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	588	N	341	-0-	-247	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	776	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 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	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 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	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-2422	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1564	-0-	-1824	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1095	-0-	-1695	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	922	-0-	-578	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1164	-0-	-572	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	941	-0-	-739	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	793	-0-	-943	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	843	-0-	-335	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	778	-0-	-362	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 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	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2113	-0-	-460	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2883	-0-	-117	739	2883	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2666	-0-	-434	305	2666	3			N	-0-					-0-
06	2913	X	2608	-0-	-305	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	631	-0-	-461	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	615	-0-	-594	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1685	-0-	-611	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2065	-0-	-395	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	995	-0-	-595	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 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	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 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	3348	X	1763	-0-	-1585	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	737	-0-	-2549	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	900	N	613	-0-	-287	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2635	-0-	-161	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	690	N	141	-0-	-549	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 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	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	728	N	487	-0-	-241	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 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	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

01	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	699	-0-	-981	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	762	-0-	-408	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	220	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 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	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1212	-0-		-108	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1009	-0-		-355	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	874	-0-		-446	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1035	-0-		-205	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	913	-0-		-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-		-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1003	-0-		-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-		-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-		-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	289	-0-		-982	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	629	-0-		-601	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-		-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-		-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	713	N	421	-0-		-292	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	308	-0-		-922	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	620	N	280	-0-		-340	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2430	-0-		-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2303	-0-		-245	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2551	-0-		-146	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1797	-0-		-745	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1728	-0-		-732	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1783	-0-		-728	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1261	-0-		-537	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1239	-0-		-501	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1675	-0-		-123	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 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	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2416	-0-	-1056	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2285	-0-	-1187	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2781	-0-	-691	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

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	1784	N	920	-0-		-864	-0-		906	3	14	9	Y	13	10	1			4
02	728	N	609	-0-		-119	-0-		603	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-		1077	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	957	N	957	-0-		-0-	-0-		948	3	9	9	Y	8	3	1			6
05	766	N	766	-0-		-0-	-0-		758	3	8	9	Y	7	10	1			3
06	1050	N	504	-0-		-546	-0-		500	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	992	N	665	-0-		-327	-0-		658	3	7	9	Y	6	3	1			6
08	775	N	746	-0-		-29	-0-		743	3	3	9	Y	3	8	1			1
09	607	N	607	-0-		-0-	-0-		599	3	8	9	Y	7	5	1			3
10	651	N	477	-0-		-174	-0-		473	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	720	N	485	-0-		-235	-0-		478	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

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	162	N	162	-0-		-0-	-0-		162	3			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-		-62	-0-		218	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-		-0-	-0-		337	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-		-0-	-0-		635	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-		-0-	-0-		260	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-		-54	-0-		276	3			N	-0-					-0-
07	527	N	304	-0-		-223	-0-		304	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-		-0-	-0-		329	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-		-0-	-0-		405	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-		-0-	-0-		410	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-		-0-	-0-		427	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

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	93	N	27	-0-		-66	-0-		27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-		-0-	-0-		27	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-		-0-	-0-		144	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-		-0-	-0-		71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	420	N	31	-0-	-389	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	Y	2	5	1			4
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	558	3			Y	-0-					4
03	713	N	292	-0-	-421	-0-	292	3			Y	-0-					4
04	810	N	135	-0-	-675	-0-	132	3	3	9	Y	3					7
05	620	N	159	-0-	-461	-0-	155	3	4	9	Y	4					11
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	3			Y	-0-					11
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7	1			4
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					4
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					4
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	533	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2537	-0-	-563	8476	2500	3	37	9	Y	34	26	1			11
02	2800	N	2099	-0-	-701	7775	2082	3	17	9	Y	15	17	1			9
03	3100	N	2548	-0-	-552	7223	2520	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	3000	N	2363	-0-	-637	6586	2342	3	21	9	Y	19	7	1			15
05	3100	N	2345	-0-	-755	5831	2321	3	24	9	Y	22	28	1			9
06	3000	N	2239	-0-	-761	5070	2218	3	21	9	Y	19	14	1			14
07	3100	N	2328	-0-	-772	4298	2305	3	23	9	Y	21	14	1			21
08	3100	N	2344	-0-	-756	3542	2332	3	12	9	Y	11	29	1			3
09	3000	N	2214	-0-	-786	2756	2190	3	24	9	Y	22	15	1			10
10	3100	N	2374	-0-	-726	2030	2361	3	13	9	Y	12	15	1			7
11	3000	N	1908	-0-	-1092	938	1888	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	157	-0-	-323	-0-	156	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 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	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

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-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	264	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	218	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	2	1			4
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	403	N	213	-0-	-190	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	164	-0-	-859	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	545	-0-	-895	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2708	-0-	-1353	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2356	-0-	-1312	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2573	-0-	-607	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1387	-0-	-535	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 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	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

01	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3249	-0-	449	633	3249	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2694	-0-	-406	227	2694	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1904	-0-	-1066	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1666	-0-	-1304	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1528	-0-	-1541	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1989	-0-	-708	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1092	-0-	-798	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	884	-0-	-1007	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	896	-0-	-1024	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 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	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	966	-0-	-504	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1555	-0-	-274	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1012	-0-	-556	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1338	-0-	-243	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1310	-0-	-190	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 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	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2808	-0-	-244	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1965	-0-	-1414	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2161	-0-	-1169	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1916	-0-	-1414	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1688	-0-	-1753	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1602	-0-	-1728	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	806	N	475	-0-	-331	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	690	N	249	-0-	-441	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 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	248	N	124	-0-	-124	-0-	122	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	1	1			2
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	304	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	175	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 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	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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 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	1674	N	1233	-0-	-441	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 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	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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 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	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-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-	5	1			3
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					3
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					3
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	121	3	3	9	Y	3					6
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					9
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					9
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					9
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-	5	1			4
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					4
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					4
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	620	N	15	-0-	-605	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	76	5	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		68	-0-	68	144	68	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		33	-0-	33	177	33	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		43	-0-	43	220	43	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		21	-0-	21	241	21	3			N	-0-					-0-
07	274	X	33	-0-	-241	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	472	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	494	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	355	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6	3	1			4
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	387	3	3	9	Y	3	4	1			3
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	600	N	413	-0-	-187	-0-	409	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	399	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	384	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	510	N	214	-0-	-296	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 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	248	N	148	-0-	-100	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	86	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	141	-0-	-1750	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1170	-0-	-420	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	626	-0-	-552	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 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	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	504	N	50	-0-	-454	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

01	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

01	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1585	-0-	-627	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1603	-0-	-474	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1612	-0-	-398	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1549	-0-	-466	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1195	-0-	-755	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	3			N	-0-					-0-
09	2150	N	1875	-0-	-275	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 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	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	881	-0-	-266	-0-	881	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	641	-0-	-469	-0-	641	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	240	-0-	-907	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08	868 N	217	-0-	-651	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	630 N	222	-0-	-408	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	210 N	6	-0-	-204	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

01	2790 X	2271	-0-	-519	-0-	2238	3	33	9	Y	30	23	1			10
02	2520 X	1548	-0-	-972	-0-	1536	3	12	9	Y	11	14	1			7
03	2790 X	1221	-0-	-1569	-0-	1209	3	12	9	Y	11	17	1			1
04	2190 X	1185	-0-	-1005	-0-	1174	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	2263 X	1352	-0-	-911	-0-	1339	3	13	9	Y	12	15	1			5
06	2190 X	1191	-0-	-999	-0-	1180	3	11	9	Y	10	8	1			7
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2258	3	22	9	Y	20	7	1			20
08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1875	3	11	9	Y	10	27	1			3
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1326	3	19	9	Y	17	12	1			8
10	2294 X	953	-0-	-1341	-0-	943	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	2220 X	1939	-0-	-281	-0-	1922	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

01	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

01	T. A.		495	-0-	495	982	495	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		409	-0-	409	1391	409	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		429	-0-	429	1820	429	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		402	-0-	402	2222	402	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		489	-0-	489	2711	489	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		506	-0-	506	3217	506	3			N	-0-					-0-
07	3795	X	578	-0-	-3217	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	744	N	283	-0-	-461	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 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	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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 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	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	992	N	302	-0-	-690	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

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	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

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-					Y	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

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	271	-0-	-8	-0-	267	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	244	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	215	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	Y	8					8
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	282	3	8	9	Y	7					15
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			Y	-0-					15
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			Y	-0-					15
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	9	1			6
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1255	-0-	-1845	279	1238	3	17	9	Y	15	18	1			5
02	1435	N	1156	-0-	-279	-0-	1143	3	13	9	Y	12	9	1			8
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	3	14	9	Y	13	14	1			7
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	3	14	9	Y	13	14	1			6
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1190	3	11	9	Y	10	9	1			7
06	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1060	3	10	9	Y	9	9	1			7
07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1053	3	9	9	Y	8	9	1			6
08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1012	3	10	9	Y	9	8	1			7
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1017	3	7	9	Y	6	8	1			5
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	3	8	9	Y	7	4	1			8
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3	10	9	Y	9	13	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	399	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	Y	5	3	1			3
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	3	1			3
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	335	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2	1	1			3
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	4	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	3			N	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 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	6572	X	2869	-0-	-3703	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2519	-0-	-813	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2355	-0-	-1485	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		696	-0-	696	1394	696	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		622	-0-	622	2016	622	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		682	-0-	682	2698	682	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		656	-0-	656	3354	656	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		688	-0-	688	4042	688	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		660	-0-	660	4702	660	3			N	-0-					-0-
07	5372	X	670	-0-	-4702	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 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	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1418	-0-	-1682	1206	1397	3	21	9	Y	19	15	1			6
02	2489	N	1283	-0-	-1206	-0-	1273	3	10	9	Y	9	10	1			5
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17	9	Y	15	18	1			2
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1248	3	11	9	Y	10	4	1			8
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	3	17	9	Y	15	17	1			6
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	3	17	9	Y	15	10	1			11
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1795	3	18	9	Y	16	11	1			16
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2024	3	11	9	Y	10	23	1			3
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2020	3	21	9	Y	19	13	1			9
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2564	3	11	9	Y	10	13	1			6
11	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1522	3	17	9	Y	15	13	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2697	-0-	-279	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2487	-0-	-173	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2576	-0-	-154	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1960	-0-	-334	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1563	-0-	-731	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-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: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

01	465	N	449	-0-	-16	-0-	443	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	3	1			3
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	444	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	436	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	423	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2640	-0-	-1452	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2386	-0-	-1310	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3294	-0-	-666	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4	3	1			3
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	425	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	412	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	411	3	4	9	Y	4	2	1			4
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	384	3	3	9	Y	3	5	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	869	3	13	9	Y	12	9	1			4
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	693	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8	10	1			1
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	3	10	9	Y	9	3	1			7
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	3	15	9	Y	14	15	1			6
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	3	19	9	Y	17	10	1			13
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1153	3	24	9	Y	22	13	1			22
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	31	1			4
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1096	3	25	9	Y	23	16	1			11
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	763	3	13	9	Y	12	16	1			7
11	990	N	487	-0-	-503	-0-	464	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 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	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	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-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 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	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	868	X	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1201	-0-	-1899	109	1186	3	15	9	Y	14	17	1			4
02	1059	N	950	-0-	-109	-0-	938	3	12	9	Y	11	8	1			7
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1020	3	11	9	Y	10	11	1			6
04	1080	N	920	-0-	-160	-0-	910	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	814	3	9	9	Y	8	7	1			5
06	990	N	735	-0-	-255	-0-	728	3	7	9	Y	6	6	1			5
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	767	3	6	9	Y	5	6	1			4
08	837	N	684	-0-	-153	-0-	676	3	8	9	Y	7	6	1			5
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	672	3	4	9	Y	4	6	1			3
10	775	N	614	-0-	-161	-0-	607	3	7	9	Y	6	3	1			6
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	631	3	6	9	Y	5	8	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1401	-0-	-559	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1759	-0-	-597	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1342	-0-	-938	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1030	-0-	-520	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	384	3	2	9	Y	2					5
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	4	1			5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	Y	4	4	1			5
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	236	3	2	9	Y	2					7
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					7
07	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					7
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6	1			1
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	12	3	1	9	Y	1					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

01	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2565	-0-	-615	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2225	-0-	-1061	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2614	-0-	-672	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	971	-0-	-393	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	882	-0-	-438	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

01	310	X	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	833	-0-	-438	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 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	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1316	-0-	-606	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1156	-0-	-673	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 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	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1239	-0-	-381	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	804	-0-	-1056	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	703	-0-	-1097	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	522	-0-	-1338	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	806	N	449	-0-	-357	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1815	-0-	-1347	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2624	-0-	-232	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2515	-0-	-545	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
06	630	N	251	-0-	-379	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 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	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 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	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-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2461	-0-	-143	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1802	-0-	-746	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1251	-0-	-93	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	699	-0-	-913	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	403	-0-	-857	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	419	-0-	-821	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	643	-0-	-467	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1318	-0-	-1782	616	1285	3	33	9	Y	30					80
02	1826	N	1210	-0-	-616	-0-	1174	3	36	9	Y	33					113
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1136	3	43	9	Y	39	115	1			37
04	1290	N	897	-0-	-393	-0-	858	3	39	9	Y	35					72
05	1333	N	993	-0-	-340	-0-	956	3	37	9	Y	34					106
06	1140	N	756	-0-	-384	-0-	725	3	31	9	Y	28					134
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	783	3	13	9	Y	12					146
08	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	3			Y	-0-					146
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	787	3	45	9	Y	41	116	1			71
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	780	3	74	9	Y	67					138
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1450	-0-	-286	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	921	-0-	-759	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	711	-0-	-1025	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 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	3472	X	21	-0-	-3451	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	134	-0-	-889	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	990	X	365	-0-	-625	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2820	-0-	-373	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2395	-0-	-798	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	184	-0-	-1436	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	428	-0-	-1246	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	134	-0-	-1486	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2257	-0-	-316	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1781	-0-	-668	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1540	-0-	-710	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	532	N	342	-0-	-190	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	224	N	17	-0-	-207	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-506	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2058	-0-	-518	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2229	-0-	-623	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1898	-0-	-412	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1796	-0-	-108	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1711	-0-	-479	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1835	-0-	-505	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	780	N	435	-0-	-345	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

01	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1418	-0-	-346	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	974	-0-	-796	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	781	-0-	-800	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			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: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

01	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	528	-0-	-650	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	729	-0-	-411	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	650	-0-	-528	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	510	N	92	-0-	-418	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	744	N	17	-0-	-727	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	966	-0-	-518	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	463	-0-	-1180	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	583	-0-	-977	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	630	N	236	-0-	-394	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	868	N	311	-0-	-557	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	376	-0-	-644	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	138	-0-	-358	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	480	N	67	-0-	-413	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

01	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	400	-0-	-2720	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1326	-0-	-1960	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	941	-0-	-2239	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

01	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	3			N	-0-					-0-
02	2169	N	2073	-0-	-96	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1846	-0-	-1034	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1320	-0-	-1560	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1937	-0-	-1039	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1209	-0-	-1671	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-1693	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1125	-0-	-443	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1340	-0-	-582	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	696	-0-	-804	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-2040	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	996	-0-	-1720	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1307	-0-	-1700	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2467	-0-	-571	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 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	4185	X	3658	-0-	-527	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3145	-0-	-411	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3921	-0-	-129	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3122	-0-	-928	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3030	-0-	-1155	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2666	-0-	-1384	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 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	3534	X	2223	-0-	-1311	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1454	-0-	-58	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1020	-0-	-499	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3329	-0-	229	465	3329	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3239	-0-	439	904	3239	3			N	-0-					-0-
03	4270	X	3366	-0-	-904	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1666	-0-	-404	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1567	-0-	-541	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1123	-0-	-527	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1111	-0-	-625	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	648	-0-	-462	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	916	-0-	-644	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4313	-0-	-523	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	2481	-0-	-1887	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3005	-0-	-1862	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3489	-0-	-1221	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2848	-0-	-2019	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	840	N	242	-0-	-598	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	833	-0-	-469	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1937	-0-	-751	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2061	-0-	-219	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2147	-0-	-253	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 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	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2552	-0-	-752	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2696	-0-	-1055	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2210	-0-	-1420	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2231	-0-	-1520	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1900	-0-	-1220	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2056	-0-	-765	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1831	-0-	-866	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1786	-0-	-434	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1814	-0-	-418	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1443	-0-	-1471	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	730	-0-	-680	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	878	-0-	-579	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	802	-0-	-608	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	992	-0-	-372	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	791	-0-	-263	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	840	X	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	960	X	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	980	-0-	-818	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1990	-0-	-800	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1812	-0-	-978	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	854	-0-	-1576	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	878	-0-	-1912	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	869	-0-	-1921	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1662	-0-	-1038	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3798	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3424	-0-	-188	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3308	-0-	-562	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3411	-0-	-402	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3470	-0-	-95	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3200	-0-	-384	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2745	-0-	-1223	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2539	-0-	-1301	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2764	-0-	-1173	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 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	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2475	-0-	-577	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2420	-0-	-700	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 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	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3459	-0-	-230	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2838	-0-	-382	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 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	1085	N	455	-0-	-630	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	840	N	381	-0-	-459	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	900	N	370	-0-	-530	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	545	-0-	-509	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1520	-0-	-412	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1735	-0-	-404	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-1137	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1837	-0-	-95	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2232	-0-	-258	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	3			N	-0-					-0-
08	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
09	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	3			N	-0-					-0-
10	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	3			N	-0-					-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 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	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3083	-0-	-921	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3222	-0-	-994	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3363	-0-	-636	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2695	-0-	-1325	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2562	-0-	-1728	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 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	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

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	1827	-0-	-1273	2900	1781	3	46	9	Y	42	31	1			44
02	2800	N	1621	-0-	-1179	1721	1621	3			Y	-0-	33	1			11
03	3100	N	1975	-0-	-1125	596	1960	3	15	9	Y	14					25
04	2520	N	1924	-0-	-596	-0-	1896	3	28	9	Y	25	40	1			10
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	18	9	Y	16					26
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1970	3	32	9	Y	29	42	1			13
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2130	3	53	9	Y	48	51	1			10
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	Y	17					27
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					27
10	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	3			Y	-0-					27
11	2100	N	513	-0-	-1587	-0-	481	3	32	9	Y	29	50	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

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	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	3822	3	101	9	Y	92	63	1			95
02	4060	X	1978	-0-	-2082	-0-	1978	3			Y	-0-	71	1			24
03	4495	X	1909	-0-	-2586	-0-	1894	3	15	9	Y	14					38
04	3900	X	2798	-0-	-1102	-0-	2757	3	41	9	Y	37	60	1			15
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4003	3	33	9	Y	30					45
06	3810	X	3142	-0-	-668	-0-	3092	3	50	9	Y	45	70	1			20
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3769	3	94	9	Y	85	88	1			17
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4206	3	34	9	Y	31					48
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					48
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					48
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3693	3	57	9	Y	52	89	1			11
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 37,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

01	2945	X	1597	-0-	-1348	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1502	-0-	-122	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

01	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	660	-0-	-420	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

01	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2618	-0-	-42	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1996	-0-	-794	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2210	-0-	-735	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	1559	-0-	-1231	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	955	-0-	-725	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	446	-0-	-724	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 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	700	X	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	7	1			3
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	3	9	9	Y	8	6	1			5
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	802	3	15	9	Y	14	17	1			2
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1365	3	13	9	Y	12	4	1			10
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1041	3	10	9	Y	9	15	1			4
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	3	11	9	Y	10	7	1			7
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1154	3	11	9	Y	10	7	1			10
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	944	3	6	9	Y	5	14	1			1
09	1140	N	887	-0-	-253	-0-	877	3	10	9	Y	9	6	1			4
10	1178	N	953	-0-	-225	-0-	947	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	912	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2524	-0-	-576	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2345	-0-	-655	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2238	-0-	-642	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3315	-0-	-963	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2916	-0-	-528	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2886	-0-	-684	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2358	-0-	-1086	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3243	-0-	-327	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	3			N	-0-					-0-
09	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3			N	-0-					-0-
10	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	3			N	-0-					-0-
11	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 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	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2872	-0-	-476	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2429	-0-	-7	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1909	-0-	-1421	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1929	-0-	-1401	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 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	3379	X	3023	-0-	-356	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1939	-0-	-1001	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	2026	-0-	-164	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 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	1054	N	743	-0-	-311	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	924	N	657	-0-	-267	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	900	N	578	-0-	-322	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	1970	-0-	-670	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1931	-0-	-735	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1446	-0-	-984	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	479	-0-	-1505	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 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	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1360	-0-	-964	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1341	-0-	-1232	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1214	-0-	-496	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	671	-0-	-848	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	513	-0-	-687	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					2
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	Y	1					2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	116	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	Y	1					2
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					2
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					2
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	756	-0-	-484	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3933	-0-	833	1062	3933	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3345	-0-	345	1407	3345	3			N	-0-					-0-
10	4633	X	3226	-0-	-1407	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 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	310	N	241	-0-	-69	-0-	234	3	7	9	Y	6	7	1			6
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	214	3	1	9	Y	1	5	1			2
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2					4
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4					7
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	265	3	4	9	Y	4	9	1			2
07	713	N	209	-0-	-504	-0-	205	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2					3
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					3
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					3
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	48	3	3	9	Y	3	5	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3018	-0-	-792	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	990	N	459	-0-	-531	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	10771	-0-	7671	7671	10771	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	13689	-0-	10589	18260	13689	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	12015	-0-	9015	27275	12015	3			N	-0-					-0-
10	33911	X	6636	-0-	-27275	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 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	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 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	5952	X	2168	-0-	-3784	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2184	-0-	-1008	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	3783	-0-	-1497	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5379	-0-	-77	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	3656	-0-	-2104	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1237	-0-	-1863	486	1206	3	31	9	Y	28	27	1			30
02	1686	N	1200	-0-	-486	-0-	1199	3	1	9	Y	1	23	1			8
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	3	12	9	Y	11					19
04	1140	N	714	-0-	-426	-0-	700	3	14	9	Y	13	27	1			5
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	897	3	8	9	Y	7					12
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1064	3	17	9	Y	15	20	1			7
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	482	3	12	9	Y	11	16	1			2
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	710	3	4	9	Y	4					6
09	1080	N	571	-0-	-509	-0-	571	3			Y	-0-					6
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					6
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	3	7	9	Y	6	11	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 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	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3129	-0-	-471	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2478	-0-	-852	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

01	9827	X	6379	-0-	-3448	-0-	6298	3	81	9	Y	74	94	1			23
02	8876	X	5005	-0-	-3871	-0-	4943	3	62	9	Y	56	43	1			36
03	9827	X	5491	-0-	-4336	-0-	5428	3	63	9	Y	57	60	1			33
04	7920	X	5229	-0-	-2691	-0-	5171	3	58	9	Y	53	61	1			25
05	7192	X	5404	-0-	-1788	-0-	5351	3	53	9	Y	48	40	1			33
06	6180	X	5249	-0-	-931	-0-	5198	3	51	9	Y	46	43	1			36
07	5549	X	5333	-0-	-216	-0-	5291	3	42	9	Y	38	44	1			30
08	5487	X	4854	-0-	-633	-0-	4803	3	51	9	Y	46	41	1			35
09	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4874	3	33	9	Y	30	40	1			25
10	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	4465	3	39	9	Y	35	20	1			40
11	5250	X	5057	-0-	-193	-0-	5013	3	44	9	Y	40	60	1			20
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 57,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

01	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	3			N	-0-					-0-
02	3169	X	2975	-0-	-194	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6001	-0-	2901	2901	6001	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	3482	-0-	682	3583	3482	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3559	-0-	459	4042	3559	3		N	-0-			-0-
04	7328	X	3286	-0-	-4042	-0-	3286	3		N	-0-			-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
07	1550	X	950	-0-	-600	-0-	950	3		N	-0-			-0-
08	1550	X	313	-0-	-1237	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09	1500	X	289	-0-	-1211	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	1550	X	111	-0-	-1439	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	1500	X	118	-0-	-1382	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	644	N	170	-0-	-474	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3		N	-0-			-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3		N	-0-			-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1825	-0-	-163	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2047	-0-	-323	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	819	-0-	-2281	2807	819	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	540	-0-	-2260	547	540	3			Y	-0-					-0-
03	2571	N	2024	-0-	-547	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 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	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 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	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4214	-0-	-14	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 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	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1					2
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2374	-0-	-1005	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2541	-0-	-729	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	N	2740	-0-	-195	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2580	-0-	-60	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2529	-0-	-51	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3077	-0-	77	77	3077	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2908	-0-	-998	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1781	-0-	-1495	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2486	-0-	-1141	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	881	-0-	-1939	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	487	-0-	-2520	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1593	-0-	-1257	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2328	-0-	-927	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2202	-0-	-738	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2296	-0-	-959	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1875	-0-	-1155	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1016	-0-	-1991	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	966	-0-	-1404	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	854	-0-	-1595	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	930	-0-	-1364	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1607	-0-	-283	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1132	-0-	-788	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 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	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3282	-0-	-890	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2579	-0-	-961	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2645	-0-	-1013	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2964	-0-	-456	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2836	-0-	-915	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1860	-0-	-1528	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2474	-0-	-1277	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 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	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4347	-0-	-551	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	2137	-0-	-2723	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4281	-0-	-741	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3991	-0-	-1000	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	2648	-0-	-2182	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	1815	-0-	-2835	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3238	-0-	-902	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2518	-0-	-675	-0-	2511	3	7	9	Y	6	164	1			95
02	2884	X	1895	-0-	-989	-0-	1895	3			Y	-0-					95
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					95
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	3	78	9	Y	71					166
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2889	3	83	9	Y	75					241
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					241
07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	3			Y	-0-					241
08	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15531	3	1	9	Y	1	143	1			99
09	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	3			Y	-0-					99
10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	3			Y	-0-					99
11	13590	X	13473	-0-	-117	-0-	13473	3			Y	-0-					99
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 89,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1853	-0-	-499	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1944	-0-	-598	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2234	-0-	-308	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2006	-0-	-424	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2945	-0-	-930	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2588	-0-	-1162	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 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	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2740	-0-	-1290	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3249	-0-	-391	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2608	-0-	-1236	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2532	-0-	-108	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 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	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 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	1829	X	1235	-0-	-594	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 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	4216	X	2056	-0-	-2160	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	2915	-0-	-893	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
07	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	3			N	-0-					-0-
08	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	3			N	-0-					-0-
09	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
10	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13850	3			N	-0-					-0-
11	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 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	1457	N	223	-0-	-1234	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	176	-0-	-860	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 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	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1378	-0-	-946	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2337	-0-	-213	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1963	-0-	-587	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	3			N	-0-					-0-
08	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	1519	-0-	-2081	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	186	X	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	180	X	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	186	X	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1958	-0-	-262	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	1932	-0-	-840	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			N	-0-					-0-
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	3			N	-0-					-0-
07	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
08	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
09	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	3			N	-0-					-0-
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	635	3			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 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	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1147	-0-	-923	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	8427	-0-	5327	5327	8427	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9457	-0-	6357	11684	9457	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	10388	-0-	7388	19072	10388	3			N	-0-					-0-
10	26943	X	7871	-0-	-19072	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2537	-0-	-553	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2490	-0-	-600	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					1
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	171	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3886	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1354	-0-	-266	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	389	3	11	9	Y	10					24
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	347	3	10	9	Y	9					33
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	372	3	14	9	Y	13	34	1			12
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	352	3	15	9	Y	14					26
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	362	3	9	9	Y	8					34
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	350	3	14	9	Y	13					47
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	352	3	7	9	Y	6					53
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					53
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	336	3	22	9	Y	20	42	1			31
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	349	3	35	9	Y	32					63
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 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		-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1087	-0-	-2013	537	1054	3	33	9	Y	30					176
02	1431	N	894	-0-	-537	-0-	886	3	8	9	Y	7	167	1			16
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	933	3	17	9	Y	15					31
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1030	3	17	9	Y	15					46
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	3	11	9	Y	10					56
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					56
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1147	3	88	9	Y	80					136
08	1209	N	863	-0-	-346	-0-	855	3	8	9	Y	7					143
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	3			Y	-0-					143
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					143
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 11,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	743	-0-	-397	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 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	6231	X	5623	-0-	-608	-0-	5505	3	118	9	N	107	120	1			91
02	5348	X	5095	-0-	-253	-0-	5095	3			N	-0-					91
03	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5589	3	92	9	N	84	109	1			66
04	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5348	3	58	9	N	53	54	1			65
05	5766	X	1413	-0-	-4353	-0-	1394	3	19	9	N	17	57	1			25
06	5490	X	4993	-0-	-497	-0-	4883	3	110	9	N	100	67	1			58
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6141	3	87	9	N	79	53	1			84
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5922	3	88	9	N	80	58	1			106
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5588	3	18	9	N	16	59	1			63
10	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	5645	3	65	9	N	59	59	1			63
11	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5332	3	75	9	N	68	61	1			70
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 57,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 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	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

01	3100	N	657	-0-	-2443	930	647	3	10	9	Y	9	7	1			3
02	1462	N	532	-0-	-930	-0-	528	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1474	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	3	12	9	Y	11	4	1			9
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	3	19	9	Y	17	19	1			7
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	3	14	9	Y	13	11	1			9
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	3	14	9	Y	13	9	1			13
08	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	1254	3	8	9	Y	7	18	1			2
09	1500	N	815	-0-	-685	-0-	803	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1090	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1230	N	572	-0-	-658	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2109	-0-	-0-	-0-	2078	3	31	9	Y	28	22	1			9
02	2072	N	2012	-0-	-60	-0-	1997	3	15	9	Y	14	15	1			8
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2050	3	22	9	Y	20	26	1			2
04	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	1695	3	15	9	Y	14	5	1			11
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2026	3	21	9	Y	19	22	1			8
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2253	3	21	9	Y	19	13	1			14
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	3	28	9	Y	25	14	1			25
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2653	3	14	9	Y	13	34	1			4
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2546	3	25	9	Y	23	16	1			11
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2666	3	13	9	Y	12	16	1			7
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2333	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 25,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1310	-0-	-1387	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1642	-0-	-608	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3125	-0-	-564	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2392	-0-	-1178	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2164	-0-	-1525	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2287	-0-	-953	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

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	310	X	98	-0-	-212	-0-	97	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	364	X	298	-0-	-66	-0-	295	3	3	9	Y	3	1	1			2
03	620	X	493	-0-	-127	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	600	X	444	-0-	-156	-0-	441	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	620	X	260	-0-	-360	-0-	258	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	2	1			4
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	364	3	3	9	Y	3	4	1			3
08	496	X	234	-0-	-262	-0-	233	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	540	X	509	-0-	-31	-0-	507	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	540	X	404	-0-	-136	-0-	403	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

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	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1628	3	24	9	Y	22	17	1			7
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	3	13	9	Y	12	12	1			7
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	3	22	9	Y	20	25	1			2
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	6	1			15
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	Y	19	26	1			8
06	2010	N	1301	-0-	-709	-0-	1289	3	12	9	Y	11	11	1			8
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2449	3	24	9	Y	22	8	1			22
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1955	3	11	9	Y	10	29	1			3
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2162	3	19	9	Y	17	12	1			8
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2704	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

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	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3657	-0-	-67	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2480	-0-	-620	6496	2444	3	36	9	Y	33	25	1			11
02	2800	N	2175	-0-	-625	5871	2158	3	17	9	Y	15	17	1			9
03	3100	N	2438	-0-	-662	5209	2412	3	26	9	Y	24	30	1			3
04	3000	N	1681	-0-	-1319	3890	1667	3	14	9	Y	13	5	1			11
05	3100	N	2401	-0-	-699	3191	2377	3	24	9	Y	22	24	1			9
06	3000	N	2393	-0-	-607	2584	2371	3	22	9	Y	20	14	1			15
07	3100	N	2444	-0-	-656	1928	2420	3	24	9	Y	22	15	1			22
08	3100	N	2429	-0-	-671	1257	2417	3	12	9	Y	11	30	1			3
09	3000	N	2311	-0-	-689	568	2287	3	24	9	Y	22	15	1			10
10	2933	N	2365	-0-	-568	-0-	2352	3	13	9	Y	12	15	1			7
11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2081	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 25,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1916	-0-	-436	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1425	-0-	-3	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1555	-0-	-88	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1248	-0-	-395	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	867	-0-	-714	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1069	-0-	-521	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 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	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1813	-0-	-119	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 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	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-256	-0-	237	3	3	9	Y	3	6	1			1
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	9	Y	17	7	1			11
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	13	9	Y	12	16	1			7
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1018	3	10	9	Y	9	7	1			6
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	3	11	9	Y	10	8	1			8
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	3	8	9	Y	7	9	1			6
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	976	3	10	9	Y	9	8	1			7
09	1110	N	426	-0-	-684	-0-	419	3	7	9	Y	6	8	1			5
10	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	61	3	8	9	Y	7	4	1			8
11	960	N	549	-0-	-411	-0-	540	3	9	9	Y	8	12	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 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	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	693	-0-	-539	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	930	-0-	-300	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	298	-0-	-932	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	758	-0-	-327	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1649	-0-	-1637	-0-	1641	3	8	9	Y	7					43
02	3108	X	2287	-0-	-821	-0-	2264	3	23	9	Y	21	33	1			31
03	3441	X	2056	-0-	-1385	-0-	2048	3	8	9	Y	7					38
04	3330	X	882	-0-	-2448	-0-	870	3	12	9	Y	11	32	1			17
05	2542	X	1833	-0-	-709	-0-	1824	3	9	9	Y	8					25
06	2460	X	962	-0-	-1498	-0-	960	3	2	9	Y	2					27
07	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	1687	3	4	9	Y	4					31
08	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8841	3	10	9	Y	9	25	1			15
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			Y	-0-					15
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					15
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7756	3	30	9	Y	27	28	1			14
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 40,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	935	-0-	-505	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 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	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1966	-0-	-669	-0-	1924	3	42	9	N	38	26	1			32
02	2380	X	1349	-0-	-1031	-0-	1349	3			N	-0-					32
03	2325	X	1651	-0-	-674	-0-	1619	3	32	9	N	29	38	1			23
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1652	3	19	9	N	17	19	1			21
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1906	3	26	9	N	24	18	1			27
06	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1418	3	32	9	N	29	39	1			17
07	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1597	3	22	9	N	20	15	1			22
08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1792	3	23	9	N	21	15	1			28
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	N	5	16	1			17
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2315	3	17	9	N	15	15	1			17
11	1770	N	1444	-0-	-326	-0-	1424	3	20	9	N	18	16	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	3	17	9	Y	15					26
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	144	3	4	9	Y	4					30
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	158	3	8	9	Y	7	31	1			6
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	93	3	4	9	Y	4					10
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2					12
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	75	3	3	9	Y	3					15
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2					17
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	13	1			8
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	3	8	9	Y	7					15
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 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	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1922	-0-	-794	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1863	-0-	-1144	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2248	-0-	-662	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1673	-0-	-1024	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1447	-0-	-623	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1055	-0-	-1270	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 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	1054	X	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	756	X	473	-0-	-283	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	899	X	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	870	X	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	899	X	654	-0-	-245	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	810	X	579	-0-	-231	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	837	X	624	-0-	-213	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	837	X	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	780	X	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 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	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1785	-0-	-7	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 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	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1045	-0-	-1111	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1655	-0-	-732	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1358	-0-	-874	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 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	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 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	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2111	-0-	-325	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 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	4774	X	3631	-0-	-1143	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3160	-0-	-732	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	2562	-0-	-1840	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4137	-0-	-544	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3592	-0-	-1089	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3142	-0-	-1388	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3493	-0-	-630	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 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	1798	N	1122	-0-	-676	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1173	-0-	-567	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1164	-0-	-180	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4388	-0-	-1006	-0-	4332	3	56	9	Y	51	62	1			16
02	4788	X	3907	-0-	-881	-0-	3860	3	47	9	Y	43	31	1			28
03	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4241	3	50	9	Y	45	47	1			26
04	4410	X	4073	-0-	-337	-0-	4027	3	46	9	Y	42	48	1			20
05	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4172	3	41	9	Y	37	32	1			25
06	4260	X	3405	-0-	-855	-0-	3371	3	34	9	Y	31	32	1			24
07	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3715	3	29	9	Y	26	29	1			21
08	4278	X	3383	-0-	-895	-0-	3348	3	35	9	Y	32	29	1			24
09	4080	X	2855	-0-	-1225	-0-	2833	3	22	9	Y	20	27	1			17
10	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	3109	3	28	9	Y	25	14	1			28
11	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	2995	3	30	9	Y	27	41	1			14
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 40,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 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	1209	X	593	-0-	-616	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	873	-0-	-219	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	972	-0-	-237	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	480	N	148	-0-	-332	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1155	-0-	-2162	-0-	1109	3	46	9	N	42	62	1			36
02	2996	X	2294	-0-	-702	-0-	2294	3			N	-0-					36
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3242	3	51	9	N	46	46	1			36
04	3030	X	2661	-0-	-369	-0-	2632	3	29	9	N	26	29	1			33
05	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	2480	3	40	9	N	36	30	1			39
06	3180	X	2727	-0-	-453	-0-	2669	3	58	9	N	53	61	1			31
07	3286	X	2532	-0-	-754	-0-	2497	3	35	9	N	32	28	1			35
08	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	2691	3	39	9	N	35	24	1			46
09	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	2204	3	7	9	N	6	25	1			27
10	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2264	3	28	9	N	25	25	1			27
11	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2429	3	32	9	N	29	26	1			30
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 26,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	756	X	374	-0-	-382	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	3	22	9	Y	20	5	1			16
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3070	3	32	9	Y	29	33	1			12
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1606	3	17	9	Y	15	16	1			11
07	2604	X	1289	-0-	-1315	-0-	1276	3	13	9	Y	12	11	1			12
08	2573	N	482	-0-	-2091	-0-	480	3	2	9	Y	2	13	1			1
09	1620	N	857	-0-	-763	-0-	853	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	1302	N	993	-0-	-309	-0-	991	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	460	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1803	-0-	-387	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1820	-0-	-1280	3547	1794	3	26	9	Y	24	19	1			8
02	2800	N	1552	-0-	-1248	2299	1540	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	3100	N	1990	-0-	-1110	1189	1970	3	20	9	Y	18	23	1			2
04	2961	N	1772	-0-	-1189	-0-	1755	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	3	18	9	Y	16	21	1			7
06	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1586	3	15	9	Y	14	11	1			10
07	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1554	3	15	9	Y	14	10	1			14
08	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1300	3	7	9	Y	6	18	1			2
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1260	N	599	-0-	-661	-0-	588	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	560	N	227	-0-	-333	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	182	3	21	9	Y	19	33	1			21
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	16	1			5
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					7
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	10	1			2
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					2
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 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	2728	N	2641	-0-	-87	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2111	-0-	-297	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1134	-0-	-1416	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1837	-0-	-922	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2048	-0-	-622	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2039	-0-	-271	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 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	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	870	N	192	-0-	-678	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	16	-0-	-759	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

01	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4365	-0-	-171	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4881	-0-	-141	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4477	-0-	-233	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4384	-0-	-483	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4231	-0-	-636	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3819	-0-	-741	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4098	-0-	-521	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3350	-0-	-1120	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3704	-0-	604	604	3704	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2446	-0-	-554	50	2446	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2579	-0-	-50	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 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	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2403	-0-	-425	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2598	-0-	-533	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2177	-0-	-463	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1907	-0-	-759	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	500	-0-	-2050	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1808	-0-	-920	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1866	-0-	-598	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1706	-0-	-754	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4038	-0-	938	938	4038	3			N	-0-					-0-
09	4872	X	3934	-0-	-938	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7402	-0-	-906	-0-	7307	3	95	9	Y	86	109	1			27
02	7504	X	7265	-0-	-239	-0-	7177	3	88	9	Y	80	55	1			52
03	8308	X	8150	-0-	-158	-0-	8056	3	94	9	Y	85	88	1			49
04	8040	X	7781	-0-	-259	-0-	7694	3	87	9	Y	79	91	1			37
05	8308	X	7991	-0-	-317	-0-	7913	3	78	9	Y	71	60	1			48
06	7890	X	7669	-0-	-221	-0-	7595	3	74	9	Y	67	63	1			52
07	8153	X	6966	-0-	-1187	-0-	6912	3	54	9	Y	49	62	1			39
08	7936	X	7844	-0-	-92	-0-	7764	3	80	9	Y	73	57	1			55
09	7680	X	7548	-0-	-132	-0-	7494	3	54	9	Y	49	64	1			40
10	7936	X	7803	-0-	-133	-0-	7741	3	62	9	Y	56	32	1			64
11	7680	X	7499	-0-	-181	-0-	7429	3	70	9	Y	64	96	1			32
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 83,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1474	-0-	-479	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1166	-0-	-694	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	592	-0-	-772	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5224	-0-	-2774	-0-	5157	3	67	9	Y	61	75	1			19
02	7224	X	4685	-0-	-2539	-0-	4627	3	58	9	Y	53	38	1			34
03	7998	X	5111	-0-	-2887	-0-	5052	3	59	9	Y	54	57	1			31
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4786	3	56	9	Y	51	58	1			24
05	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	4317	3	43	9	Y	39	36	1			27
06	5070	X	4186	-0-	-884	-0-	4144	3	42	9	Y	38	36	1			29
07	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18754	3	35	9	Y	32	36	1			25
08	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18828	3	45	9	Y	41	35	1			31
09	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18387	3	30	9	Y	27	36	1			22
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18853	3	35	9	Y	32	18	1			36
11	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18311	3	40	9	Y	36	54	1			18
12	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 121,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 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	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1441	-0-	-450	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 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	3410	X	1895	-0-	-1515	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2205	-0-	-511	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1813	-0-	-1187	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	586	-0-	-2607	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1487	-0-	-1706	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2027	-0-	-1063	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1357	-0-	-1123	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1893	-0-	-597	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2050	-0-	-440	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2092	-0-	-481	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1987	-0-	-113	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1692	-0-	-348	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	589	N	151	-0-	-438	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

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	1122	N	635	-0-	-487	-0-	626	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	3	17	9	Y	15	16	1			2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	3	13	9	Y	12	4	1			10
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	3	18	9	Y	16	19	1			7
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	3	15	9	Y	14	10	1			11
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	3	18	9	Y	16	11	1			16
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	3	9	9	Y	8	21	1			3
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	3	17	9	Y	15	11	1			7
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1622	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1338	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 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	2976	X	2114	-0-	-862	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1113	-0-	-1463	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2059	-0-	-401	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2065	-0-	-415	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1345	-0-	-725	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1089	-0-	-921	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3193	-0-	193	193	3193	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	981	-0-	-193	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	635	-0-	-2465	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	555	-0-	-2545	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	472	-0-	-2528	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	992	X	393	-0-	-599	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	930	X	471	-0-	-459	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 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	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1286	-0-	-634	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1210	-0-	-774	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1343	-0-	-641	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3120	-0-	-1096	-0-	3080	3	40	9	Y	36	44	1			11
02	3808	X	2948	-0-	-860	-0-	2912	3	36	9	Y	33	23	1			21
03	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	3445	3	37	9	Y	34	35	1			20
04	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3396	3	37	9	Y	34	38	1			16
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3468	3	34	9	Y	31	26	1			21
06	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	3170	3	31	9	Y	28	27	1			22
07	3534	X	3405	-0-	-129	-0-	3379	3	26	9	Y	24	27	1			19
08	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3158	3	32	9	Y	29	26	1			22
09	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	2844	3	21	9	Y	19	25	1			16
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3514	3	25	9	Y	23	13	1			26
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3320	3	28	9	Y	25	38	1			13
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 36,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 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	1364	N	330	-0-	-1034	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	900	N	367	-0-	-533	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5020	-0-	2020	3570	5020	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5277	-0-	2177	5747	5277	3			N	-0-					-0-
06	10608	X	4861	-0-	-5747	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	930	N	135	-0-	-795	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3652	-0-	-843	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3492	-0-	-568	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3685	-0-	-485	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2734	-0-	-1016	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2993	-0-	-882	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2972	-0-	-841	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1938	-0-	-1752	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4378	-0-	-1450	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3675	-0-	-2153	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	1915	-0-	-3725	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	2158	-0-	-3670	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	2705	-0-	-2935	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2353	-0-	-561	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1494	-0-	-1138	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2909	-0-	-5	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2489	-0-	-241	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 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	3379	X	1166	-0-	-2213	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
02	3052	X	917	-0-	-2135	-0-	917	3		N	-0-			-0-
03	3379	X	752	-0-	-2627	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04	2490	X	506	-0-	-1984	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	2170	X	386	-0-	-1784	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	1140	X	215	-0-	-925	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	14194	3		N	-0-			-0-
08	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	3		N	-0-			-0-
09	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3		N	-0-			-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3		N	-0-			-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3		N	-0-			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3		N	-0-			-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 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	5772	X	3898	-0-	-1874	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

01	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2311	-0-	-41	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2417	-0-	-73	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 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	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2823	-0-	-1021	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2622	-0-	-1098	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2834	-0-	-496	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2028	-0-	-917	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 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	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2163	-0-	-297	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 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	3782	X	1478	-0-	-2304	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1278	-0-	-2138	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1158	-0-	-1508	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	636	-0-	-1944	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	728	-0-	-1504	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	745	-0-	-695	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	720	-0-	-706	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1053	-0-	-94	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	326	-0-	-694	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1671	-0-	-654	-0-	1646	3	25	9	Y	23	18	1			8
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2288	3	17	9	Y	15	13	1			10
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2716	3	29	9	Y	26	33	1			3
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3049	3	28	9	Y	25	8	1			20
05	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2503	3	25	9	Y	23	33	1			10
06	2670	X	2195	-0-	-475	-0-	2174	3	21	9	Y	19	15	1			14
07	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2515	3	25	9	Y	23	14	1			23
08	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	2765	3	14	9	Y	13	32	1			4
09	2940	X	1683	-0-	-1257	-0-	1655	3	28	9	Y	25	17	1			12
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3163	3	14	9	Y	13	17	1			8
11	2700	X	2538	-0-	-162	-0-	2515	3	23	9	Y	21	18	1			11
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 27,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 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	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 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	5611	X	4389	-0-	-1222	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5610	-0-	-1	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5275	-0-	-336	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4857	-0-	-754	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	2903	-0-	-2347	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3674	-0-	-1276	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	912	-0-	-2746	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	685	-0-	-2619	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	355	-0-	-3303	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	196	-0-	-2563	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	870	X	482	-0-	-388	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	744	X	467	-0-	-277	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	480	X	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	480	X	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2805	-0-	-16	-0-	2705	3	100	9	Y	91	126	1			28
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32	9	Y	29	38	1			19
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2614	3	31	9	Y	28	31	1			16
04	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2720	3	33	9	Y	30	32	1			14
05	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	2457	3	24	9	Y	22	21	1			15
06	2760	X	2468	-0-	-292	-0-	2444	3	24	9	Y	22	20	1			17
07	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	2536	3	21	9	Y	19	21	1			15
08	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2389	3	24	9	Y	22	20	1			17
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2593	3	17	9	Y	15	20	1			12
10	2542	X	516	-0-	-2026	-0-	496	3	20	9	Y	18	10	1			20
11	2460	X	1870	-0-	-590	-0-	1848	3	22	9	Y	20	30	1			10
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5992	-0-	-56	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6412	-0-	-470	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	5546	-0-	-1114	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5683	-0-	-1199	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5236	-0-	-1394	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5338	-0-	-1296	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5328	-0-	-1089	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7809	-0-	-2514	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	7350	-0-	-1702	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6740	-0-	-1600	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7520	-0-	-292	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7434	-0-	-99	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	5411	-0-	-2179	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 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	2856	N	2844	-0-	-12	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	3			N	-0-					-0-
05	2167	N	2118	-0-	-49	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 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	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	862	-0-	-248	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
02	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	3			N	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	3933	-0-	-4527	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	2575	-0-	-9205	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	3523	-0-	-7877	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	4491	-0-	-7289	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3523	-0-	-407	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2260	-0-	-3506	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	977	-0-	-4231	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	2342	-0-	-3424	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	1316	-0-	-3364	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	5426	3	69	9	Y	63	81	1			20
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5799	3	73	9	Y	66	43	1			43
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6119	3	69	9	Y	63	69	1			37
04	5970	X	5276	-0-	-694	-0-	5215	3	61	9	Y	55	66	1			26
05	6169	X	5608	-0-	-561	-0-	5554	3	54	9	Y	49	41	1			34
06	5970	X	5328	-0-	-642	-0-	5277	3	51	9	Y	46	44	1			36
07	6169	X	5484	-0-	-685	-0-	5441	3	43	9	Y	39	44	1			31
08	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5206	3	54	9	Y	49	43	1			37
09	5430	X	5327	-0-	-103	-0-	5291	3	36	9	Y	33	43	1			27
10	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5446	3	42	9	Y	38	22	1			43
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5295	3	47	9	Y	43	64	1			22
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 60,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 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	7502	X	6456	-0-	-1046	-0-	6321	3	135	9	N	123	139	1			104
02	6328	X	5656	-0-	-672	-0-	5656	3			N	-0-					104
03	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	6298	3	105	9	N	95	125	1			74
04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	6022	3	66	9	N	60	61	1			73
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5666	3	79	9	N	72	65	1			80
06	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	5874	3	132	9	N	120	131	1			69
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6585	3	92	9	N	84	63	1			90
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6512	3	97	9	N	88	62	1			116
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6154	3	19	9	N	17	64	1			69
10	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	6225	3	70	9	N	64	64	1			69
11	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	5701	3	81	9	N	74	67	1			76
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 67,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 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	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	1972	3	25	9	Y	23	29	1			7
02	2016	X	1374	-0-	-642	-0-	1356	3	18	9	Y	16	13	1			10
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3284	3	37	9	Y	34	24	1			20
04	2070	X	1945	-0-	-125	-0-	1923	3	22	9	Y	20	31	1			9
05	2139	X	2132	-0-	-7	-0-	2112	3	20	9	Y	18	15	1			12
06	3210	X	2297	-0-	-913	-0-	2273	3	24	9	Y	22	17	1			17
07	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	2452	3	20	9	Y	18	21	1			14
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2119	3	22	9	Y	20	19	1			15
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	563	3	14	9	Y	13	17	1			11
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2324	3	17	9	Y	15	9	1			17
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	932	3	20	9	Y	18	26	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 21,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

01	8401	X	5049	-0-	-3352	-0-	5027	3	22	9	Y	20					101
02	7560	X	5421	-0-	-2139	-0-	5368	3	53	9	Y	48	77	1			72
03	7781	X	5411	-0-	-2370	-0-	5389	3	22	9	Y	20					92
04	7320	X	4100	-0-	-3220	-0-	4069	3	31	9	Y	28	77	1			43
05	6262	X	6259	-0-	-3	-0-	6239	3	20	9	Y	18					61
06	5820	X	3307	-0-	-2513	-0-	3296	3	11	9	Y	10					71
07	6014	X	820	-0-	-5194	-0-	802	3	18	9	Y	16					87
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8920	3	30	9	Y	27	69	1			45
09	6060	X	5741	-0-	-319	-0-	5741	3			Y	-0-					45
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					45
11	8670	X	5342	-0-	-3328	-0-	5237	3	105	9	Y	95	91	1			49
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 56,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

01	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5271	3	24	9	Y	22					89
02	5404	X	4629	-0-	-775	-0-	4583	3	46	9	Y	42	68	1			63
03	5766	X	5373	-0-	-393	-0-	5353	3	20	9	Y	18					81
04	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	5294	3	32	9	Y	29	67	1			43
05	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	4983	3	22	9	Y	20					63
06	5190	X	4817	-0-	-373	-0-	4803	3	14	9	Y	13					76
07	5518	X	5194	-0-	-324	-0-	5172	3	22	9	Y	20					96
08	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	4920	3	17	9	Y	15	76	1			35
09	5340	X	4540	-0-	-800	-0-	4540	3			Y	-0-					35
10	5208	X	3299	-0-	-1909	-0-	3299	3			Y	-0-					35
11	5040	X	4590	-0-	-450	-0-	4533	3	57	9	Y	52	60	1			27
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 53,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 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	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	20519	3			N	-0-					-0-
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	3			N	-0-					-0-
03	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	3			N	-0-					-0-
04	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	3			N	-0-					-0-
05	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19738	3			N	-0-					-0-
06	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18664	3			N	-0-					-0-
07	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	3			N	-0-					-0-
08	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	3			N	-0-					-0-
09	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	3			N	-0-					-0-
10	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3			N	-0-					-0-
11	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	3			N	-0-					-0-
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					121
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					121
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					121
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					121
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					121
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					121
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					121
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					121
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					121
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					125
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	N	4					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	4					120
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	Y	25					50
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	334	2	19	9	Y	17	2	8			65
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	Y	10	2	8			73
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	275	2	6	9	Y	5	5	8			73
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			73
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			Y	-0-					73
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	8			73
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	8			73
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	8			73
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	256	2	9	9	Y	8	4	8			77
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	311	2	17	9	Y	15	80	1	4	8	8
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	Y	10	15	1	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		1297	2	39	9	Y	35	21	1	13	8	26
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-		1205	2	26	9	Y	24	27	1	3	8	20
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		1226	2	30	9	Y	27	25	1	6	8	16
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-		1128	2	24	9	Y	22	5	8			33
05	1364	N	881	-0-	-483	-0-		866	2	15	9	Y	14	22	1	2	8	23
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-		1209	2	20	9	Y	18	24	1	3	8	14
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		1495	2	22	9	Y	20	4	8			30
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		1336	2	17	9	Y	15	3	8			42
09	1230	N	1139	-0-	-91	-0-		1118	2	21	9	Y	19	29	1	3	8	29
10	1209	N	987	-0-	-222	-0-		967	2	20	9	Y	18	27	1	4	8	16
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		1158	2	24	9	Y	22	5	8			33
12	1178	N	926	-0-	-252	-0-		904	2	22	9	Y	20	24	1	2	8	27

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

01	496	N	196	-0-	-300	-0-		6	1	188	2	Y	2					17
								2	9									
02	420	N	314	-0-	-106	-0-		10	1	303	2	Y	1	14	1			4
								1	9									
03	465	N	404	-0-	-61	-0-		14	1	386	2	Y	4					8
								4	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-		15	1	540	2	Y	3					11
								3	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-		20	1	729	2	Y	3					14
								3	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-		18	1	694	2	Y	3					17
								3	9									
07	589	N	493	-0-	-96	-0-		18	1	475	2	Y	-0-					17
08	744	N	494	-0-	-250	-0-		18	1	474	2	Y	2	15	1			4
								2	9									
09	720	N	403	-0-	-317	-0-		15	1	386	2	Y	2					6
								2	9									
10	496	N	391	-0-	-105	-0-		14	1	375	2	Y	2					8
								2	9									
11	480	N	350	-0-	-130	-0-		12	1	336	2	Y	2					10
								2	9									
12	403	N	338	-0-	-65	-0-		12	1	325	2	Y	1					11
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	Y	22					60
							24	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	Y	7	50	1			17
							8	9									
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	54	1	1488	2	Y	14					31
							15	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2062	2	Y	12					43
							13	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	68	1	2525	2	Y	10					53
							11	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	49	1	1921	2	Y	7					60
							8	9									
07	2108	N	1331	-0-	-777	-0-	48	1	1282	2	Y	1					61
							1	9									
08	2108	N	1226	-0-	-882	-0-	44	1	1176	2	Y	5	55	1			11
							6	9									
09	1980	N	1309	-0-	-671	-0-	49	1	1253	2	Y	6					17
							7	9									
10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	41	1	1131	2	Y	5					22
							6	9									
11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	39	1	1083	2	Y	7					29
							8	9									
12	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	39	1	1080	2	Y	4					33
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	-0-	9	1	295	2	Y	4					14
							4	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	3					6
							3	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	2					8
							2	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	2					10
							2	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	2					12
							2	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	Y	-0-					12
08	465	N	291	-0-	-174	-0-	11	1	279	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
09	450	N	273	-0-	-177	-0-	10	1	262	2	Y	1					3
							1	9									
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	9	1	254	2	Y	1					4
							1	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	2					6
							2	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

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-

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

01	2046	N	660	-0-	-1386	-0-	648	2	12	9	Y	11	37	1			19
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1774	2	34	9	Y	31	20	1			30
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	2	32	9	Y	29	36	1			23
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1911	2	31	9	Y	28					51
05	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1897	2	30	9	Y	27	34	1			44
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1864	2	25	9	Y	23	44	1			23
07	2015	N	830	-0-	-1185	-0-	820	2	10	9	Y	9					32
08	1922	N	461	-0-	-1461	-0-	457	2	4	9	Y	4					36
09	1890	N	1014	-0-	-876	-0-	999	2	15	9	Y	14	25	1			25
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	804	2	13	9	Y	12	23	1			14
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					23
12	1054	N	451	-0-	-603	-0-	441	2	10	9	Y	9	17	1			15

TOTAL GAS PROD: 14,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 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	3100	N	3077	-0-	-23	149	3019	2	58	9	Y	53	66	1			67
02	2624	X	2475	-0-	-149	-0-	2429	2	46	9	Y	42	70	1			39
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2654	2	51	9	Y	46	49	1			36
04	3180	X	1672	-0-	-1508	-0-	1644	2	28	9	Y	25					61
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	1286	2	20	9	Y	18	42	1			37
06	2970	X	1389	-0-	-1581	-0-	1370	2	19	9	Y	17	38	1			16
07	2728	X	1439	-0-	-1289	-0-	1421	2	18	9	Y	16					32
08	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	2482	2	25	9	Y	23					55
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2680	2	43	9	Y	39	38	1			56
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2609	2	43	9	Y	39	52	1			43
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2082	2	34	9	Y	31					74
12	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	1252	2	26	9	Y	24	52	1			46

TOTAL GAS PROD: 25,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	1	1	8			10
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2767	2	51	9	Y	46					56
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3341	2	124	9	Y	113	73	1			96
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2613	2	56	9	Y	51	142	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025 - WELL PLUGGED 09/15/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	Y	7	8	1			9
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	315	2	7	9	Y	6	9	1			6
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	354	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	371	2	7	9	Y	6					11
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	7	1			9
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	348	2	4	9	Y	4	9	1			4
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	361	2	4	9	Y	4					8
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	Y	3					11
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	8	1			8
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	Y	9	7	1			10
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	Y	9					19
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	Y	14	14	1			19

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-		1637	2	31	9	Y	28	48	1			39
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-		1567	2	31	9	Y	28	40	1			27
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		1717	2	33	9	Y	30	34	1			23
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		1693	2	29	9	Y	26					49
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		1887	2	29	9	Y	26	33	1			42
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-		1876	2	31	9	Y	28	43	1	3	8	24
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-		2757	2	23	9	Y	21					45
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		1785	2	18	9	Y	16					61
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-		1811	2	29	9	Y	26	43	1			44
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		1852	2	30	9	Y	27	41	1			30
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-		1972	2	32	9	Y	29					59
12	1457	N	1144	-0-	-313	-0-		1120	2	24	9	Y	22	43	1			38

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						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-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	63	-0-	-123	-0-		1 1 1 9		61	2	Y	1	2	1			-0-
02	140	X	103	-0-	-37	-0-		2 1 2 9		99	2	Y	2	1	1			1
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-		3 1 3 9		160	2	Y	3	3	1			1
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-		3 1 3 9		147	2	Y	3	3	1			1
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-		5 1 6 9		205	2	Y	5	5	1			1
06	150	X	130	-0-	-20	-0-		3 1 2 9		125	2	Y	2	2	1			1
07	179	X	179	-0-	-0-	-0-		4 1 3 9		172	2	Y	3	2	1			2
08	217	N	121	-0-	-96	-0-		3 1 2 9		116	2	Y	2	3	1			1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-		3 1 1 9		108	2	Y	1	1	1			1
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-		6 1 4 9		247	2	Y	4	3	1			2
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-		8 1 6 9		343	2	Y	5	6	1			1
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-		8 1 6 9		330	2	Y	5	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 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	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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

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-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

01	2015 X	2003	-0-	-12	-0-	43 1 45 9	1915 2	Y	41	42 1		18
02	2044 X	1967	-0-	-77	-0-	42 1 53 9	1872 2	Y	48	47 1		19
03	2263 X	1851	-0-	-412	-0-	38 1 44 9	1769 2	Y	40	43 1		16
04	2190 X	1944	-0-	-246	-0-	39 1 48 9	1857 2	Y	44	43 1		17
05	2170 X	1865	-0-	-305	-0-	41 1 42 9	1782 2	Y	38	49 1		6
06	2100 X	1719	-0-	-381	-0-	42 1 30 9	1647 2	Y	27	20 1		13
07	2170 X	1670	-0-	-500	-0-	40 1 32 9	1598 2	Y	29	29 1		13
08	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	40 1 32 9	1674 2	Y	29	29 1		13
09	1710 N	1603	-0-	-107	-0-	37 1 28 9	1538 2	Y	25	19 1		19
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	39 1 34 9	1623 2	Y	31	37 1		13
11	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	37 1 32 9	1525 2	Y	29	33 1		9
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	43 1 33 9	1725 2	Y	30	25 1		14

TOTAL GAS PROD: 21,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 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	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	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-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	150	X	97	-0-	-53	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 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	899	X	137	-0-	-762	-0-	3 2	1 9	132	2	Y	2	3	1			1
02	812	X	95	-0-	-717	-0-	2 2	1 9	91	2	Y	2	2	1			1
03	899	X	99	-0-	-800	-0-	2 1	1 9	96	2	Y	1	2	1			-0-
04	720	X	308	-0-	-412	-0-	6 6	1 9	296	2	Y	5	3	1			2
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	432	2	Y	8	9	1			1
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	3 1	1 9	102	2	Y	1	1	1			1
07	310	X	267	-0-	-43	-0-	7 2	1 9	258	2	Y	2	2	1			1
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	7 2	1 9	306	2	Y	2	2	1			1
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	46	-0-	-233	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	Y	14	18	1	6
							15	9							
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	16	1	733	2	Y	16	16	1	6
							18	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1108	2	Y	21	19	1	8
							23	9							
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	20	1	966	2	Y	19	20	1	7
							21	9							
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2	Y	25	28	1	4
							28	9							
06	1110	N	823	-0-	-287	-0-	20	1	794	2	Y	8	8	1	4
							9	9							
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	23	1	924	2	Y	10	10	1	4
							11	9							
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	24	1	1020	2	Y	11	10	1	5
							12	9							
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	17	1	720	2	Y	7	7	1	5
							8	9							
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	24	1	1010	2	Y	12	12	1	5
							13	9							
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	23	1	934	2	Y	11	12	1	4
							12	9							
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1105	2	Y	12	10	1	6
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	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	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	48	1	2121	2	Y	67	75	1			30
							74	9									
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	52	1	2323	2	Y	87	82	1			35
							96	9									
03	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	51	1	2398	2	Y	78	83	1			30
							86	9									
04	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	50	1	2361	2	Y	81	80	1			31
							89	9									
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	51	1	2222	2	Y	88	105	1			14
							97	9									
06	2640	X	2130	-0-	-510	-0-	51	1	1999	2	Y	73	51	1			36
							80	9									
07	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	59	1	2348	2	Y	95	89	1			42
							105	9									
08	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	53	1	2265	2	Y	89	91	1			40
							98	9									
09	2490	X	2083	-0-	-407	-0-	47	1	1956	2	Y	73	57	1			56
							80	9									
10	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	51	1	2099	2	Y	92	107	1			41
							101	9									
11	2430	X	2291	-0-	-139	-0-	52	1	2139	2	Y	91	103	1			29
							100	9									
12	2511	X	2450	-0-	-61	-0-	57	1	2294	2	Y	90	76	1			43
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 28,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	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	1643	X	896	-0-	-747	-0-	19	1	860	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
02	1484	X	865	-0-	-619	-0-	19	1	827	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
03	1550	X	988	-0-	-562	-0-	20	1	949	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	1470	X	1092	-0-	-378	-0-	22	1	1048	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
05	1364	X	1162	-0-	-202	-0-	25	1	1111	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	33	21	1			16
							36	9									
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1122	2	Y	34	35	1			15
							37	9									
08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	2	Y	35	34	1			16
							39	9									
09	1260	X	1025	-0-	-235	-0-	23	1	972	2	Y	27	22	1			21
							30	9									
10	1302	X	879	-0-	-423	-0-	20	1	829	2	Y	27	36	1			12
							30	9									
11	1260	X	906	-0-	-354	-0-	21	1	855	2	Y	27	31	1			8
							30	9									
12	1240	X	900	-0-	-340	-0-	21	1	851	2	Y	25	21	1			12
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1776	-0-	-580	-0-	38	1	1691	2	Y	43	46	1			19
							47	9									
02	2548	X	1425	-0-	-1123	-0-	30	1	1351	2	Y	40	43	1			16
							44	9									
03	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	40	1	1877	2	Y	49	46	1			19
							54	9									
04	2730	X	1428	-0-	-1302	-0-	29	1	1358	2	Y	37	42	1			14
							41	9									
05	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	32	1	1387	2	Y	44	51	1			7
							48	9									
06	1920	X	1554	-0-	-366	-0-	38	1	1482	2	Y	31	23	1			15
							34	9									
07	1984	X	1526	-0-	-458	-0-	37	1	1452	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
08	1984	X	1473	-0-	-511	-0-	33	1	1405	2	Y	32	32	1			15
							35	9									
09	1560	X	1532	-0-	-28	-0-	35	1	1463	2	Y	31	22	1			24
							34	9									
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	42	1	1754	2	Y	44	48	1			20
							48	9									
11	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	33	1	1368	2	Y	33	43	1			10
							36	9									
12	1581	X	1398	-0-	-183	-0-	33	1	1332	2	Y	30	26	1			14
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2343	-0-	-13	-0-	49	1	2184	2	Y	100	98	1			44
							110	9									
02	2128	X	1542	-0-	-586	-0-	32	1	1424	2	Y	78	90	1			32
							86	9									
03	2356	X	1492	-0-	-864	-0-	30	1	1389	2	Y	66	72	1			26
							73	9									
04	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	35	1	1664	2	Y	83	77	1			32
							91	9									
05	2356	X	2039	-0-	-317	-0-	43	1	1874	2	Y	111	123	1			20
							122	9									
06	2280	X	1785	-0-	-495	-0-	43	1	1688	2	Y	49	45	1			24
							54	9									
07	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	41	1	1620	2	Y	52	53	1			23
							57	9									
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	47	1	1974	2	Y	62	57	1			28
							68	9									
09	1980	X	1576	-0-	-404	-0-	36	1	1492	2	Y	44	38	1			34
							48	9									
10	2046	X	1608	-0-	-438	-0-	37	1	1513	2	Y	53	63	1			24
							58	9									
11	2010	X	1710	-0-	-300	-0-	39	1	1612	2	Y	54	61	1			17
							59	9									
12	2077	X	438	-0-	-1639	-0-	10	1	414	2	Y	13	24	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	72	1	3200	2	Y	99	101	1	45
							109	9							
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	56	1	2499	2	Y	91	100	1	36
							100	9							
03	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	64	1	2977	2	Y	96	95	1	37
							106	9							
04	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	60	1	2814	2	Y	96	96	1	37
							106	9							
05	3379	X	2594	-0-	-785	-0-	56	1	2433	2	Y	95	117	1	15
							105	9							
06	3270	X	2637	-0-	-633	-0-	64	1	2490	2	Y	75	53	1	37
							83	9							
07	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	67	1	2673	2	Y	89	87	1	39
							98	9							
08	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	64	1	2697	2	Y	88	87	1	40
							97	9							
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	62	1	2600	2	Y	80	59	1	61
							88	9							
10	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	61	1	2542	2	Y	91	112	1	40
							100	9							
11	2760	X	2654	-0-	-106	-0-	61	1	2497	2	Y	87	100	1	27
							96	9							
12	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	65	1	2632	2	Y	85	71	1	41
							94	9							

TOTAL GAS PROD: 33,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2821	X	639	-0-	-2182	-0-	14	1	614	2	Y	10	11	1	4
							11	9							
02	1904	X	686	-0-	-1218	-0-	15	1	657	2	Y	13	12	1	5
							14	9							
03	1612	X	700	-0-	-912	-0-	14	1	674	2	Y	11	12	1	4
							12	9							
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	Y	12	12	1	4
							13	9							
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	19	1	838	2	Y	17	18	1	3
							19	9							
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	Y	22	14	1	11
							24	9							
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	41	1	1622	2	Y	33	29	1	15
							36	9							
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1178	2	Y	23	28	1	10
							25	9							
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	26	1	1108	2	Y	21	15	1	16
							23	9							
10	1705	N	413	-0-	-1292	-0-	9	1	394	2	Y	9	21	1	4
							10	9							
11	1200	N	887	-0-	-313	-0-	21	1	846	2	Y	18	16	1	6
							20	9							
12	1209	N	651	-0-	-558	-0-	15	1	623	2	Y	12	12	1	6
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 10,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1387	-0-	-938	-0-	30	1	1335	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
02	1932	X	1217	-0-	-715	-0-	26	1	1168	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
03	1581	X	270	-0-	-1311	-0-	6	1	260	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
04	1530	X	140	-0-	-1390	-0-	3	1	135	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1581	X	117	-0-	-1464	-0-	3	1	112	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1350	X	123	-0-	-1227	-0-	3	1	118	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1333	X	76	-0-	-1257	-0-	2	1	73	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	279	X	66	-0-	-213	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	X	68	-0-	-82	-0-	2	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
10	124	X	71	-0-	-53	-0-	2	1	68	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	120	X	87	-0-	-33	-0-	2	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1910	-0-	-353	-0-	41	1	1834	2	Y	32	39	1			14
							35	9									
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	47	1	2074	2	Y	44	40	1			18
							48	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	65	1	3041	2	Y	56	52	1			22
							62	9									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	54	1	2534	2	Y	49	52	1			19
							54	9									
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	68	1	2969	2	Y	66	74	1			11
							73	9									
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	75	1	2937	2	Y	98	62	1			47
							108	9									
07	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	66	1	2617	2	Y	95	100	1			42
							105	9									
08	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	69	1	2907	2	Y	105	98	1			49
							116	9									
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	74	1	3088	2	Y	106	75	1			80
							117	9									
10	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	67	1	2784	2	Y	113	143	1			50
							124	9									
11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	70	1	2842	2	Y	112	124	1			38
							123	9									
12	3379	X	1222	-0-	-2157	-0-	29	1	1148	2	Y	41	60	1			19
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 32,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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-						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-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

01	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	65	1	3163	2	Y	57	54	1	28				
							63	9											
02	3528	X	3285	-0-	-243	-0-	61	1	3161	2	Y	57	57	1	28				
							63	9											
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	80	1	3930	2	Y	68	61	1	35				
							75	9											
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	72	1	3599	2	Y	55	31	1	59				
							61	9											
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	74	1	3632	2	Y	56	89	1	26				
							62	9											
06	3960	X	3318	-0-	-642	-0-	57	1	3226	2	Y	32	47	1	11				
							35	9											
07	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	68	1	3443	2	Y	33	19	1	25				
							36	9											
08	4092	X	3458	-0-	-634	-0-	71	1	3350	2	Y	34	42	1	17				
							37	9											
09	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	67	1	3136	2	Y	30	20	1	27				
							33	9											
10	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	71	1	3347	2	Y	36	56	1	7				
							40	9											
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	78	1	3501	2	Y	37	22	1	22				
							41	9											
12	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	65	1	2802	2	Y	35	40	1	17				
							39	9											

TOTAL GAS PROD: 41,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

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	4402	X	3656	-0-	-746	-0-	72	1	3528	2	Y	51	48	1			25
							56	9									
02	3752	X	3497	-0-	-255	-0-	65	1	3379	2	Y	48	50	1			23
							53	9									
03	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	78	1	3837	2	Y	52	49	1			26
							57	9									
04	3840	X	3558	-0-	-282	-0-	69	1	3443	2	Y	42	23	1			45
							46	9									
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	70	1	3463	2	Y	42	68	1			19
							46	9									
06	3840	X	3350	-0-	-490	-0-	57	1	3182	2	Y	101	84	1			36
							111	9									
07	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	57	1	2900	2	Y	98	59	1	11	8	64
							108	9									
08	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	62	1	2919	2	Y	113	112	1	19	8	46
							124	9									
09	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	61	1	2868	2	Y	97	56	1	9	8	78
							107	9									
10	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	64	1	2995	2	Y	116	163	1	12	8	19
							128	9									
11	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	62	1	2777	2	Y	103	56	1	9	8	57
							113	9									
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	74	1	3210	2	Y	139	126	1	11	8	59
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 40,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

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	4805	X	3976	-0-	-829	-0-	79	1	3865	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
02	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	75	1	3920	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
03	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	93	1	4540	2	Y	32	29	1			17
							35	9									
04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	83	1	4140	2	Y	26	15	1			28
							29	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	89	1	4405	2	Y	27	43	1			12
							30	9									
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	81	1	4536	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
07	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	80	1	4011	2	Y	15	10	1			11
							17	9									
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	107	1	5054	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	96	1	4544	2	Y	17	12	1			15
							19	9									
10	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	97	1	4554	2	Y	19	31	1			3
							21	9									
11	5010	X	4043	-0-	-967	-0-	88	1	3937	2	Y	16	9	1			10
							18	9									
12	5177	X	2904	-0-	-2273	-0-	65	1	2824	2	Y	14	17	1			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 51,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

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	4867	X	4670	-0-	-197	-0-		91	1	4481	2	Y	89	86	1			44
								98	9									
02	4480	X	4338	-0-	-142	-0-		80	1	4167	2	Y	83	86	1			41
								91	9									
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-		104	1	5107	2	Y	96	87	1			50
								106	9									
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-		96	1	4772	2	Y	79	45	1			84
								87	9									
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-		103	1	5071	2	Y	85	128	1			41
								94	9									
06	4950	X	4189	-0-	-761	-0-		72	1	4063	2	Y	49	73	1			17
								54	9									
07	5115	X	4464	-0-	-651	-0-		86	1	4320	2	Y	53	30	1	3	8	37
								58	9									
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-		90	1	4226	2	Y	52	63	1			26
								57	9									
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-		91	1	4270	2	Y	50	32	1			44
								55	9									
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-		94	1	4409	2	Y	58	91	1			11
								64	9									
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-		90	1	3993	2	Y	51	31	1			31
								56	9									
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-		103	1	4466	2	Y	68	67	1			32
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 55,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	748	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
03	1023	N	245	-0-	-778	-0-	10	1	231	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	25	1	556	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	652	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	680	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
07	620	N	73	-0-	-547	-0-	1	1	71	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
08	682	N	144	-0-	-538	-0-	3	1	139	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	678	2	Y	9	3	1			7
							10	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	3	1	135	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	713	N	148	-0-	-565	-0-	3	1	144	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

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	5022	X	4316	-0-	-706	-0-	158	1	4080	2	Y	71	63	1			30
							78	9									
02	4536	X	3391	-0-	-1145	-0-	132	1	3200	2	Y	54	58	1			26
							59	9									
03	4650	X	3243	-0-	-1407	-0-	138	1	3050	2	Y	50	52	1			24
							55	9									
04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	160	1	3575	2	Y	44	52	1			16
							48	9									
05	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	158	1	4100	2	Y	55	47	1	1	8	23
							61	9									
06	4170	X	3750	-0-	-420	-0-	71	1	3622	2	Y	52	46	1			29
							57	9									
07	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	69	1	3452	2	Y	43	56	1			16
							47	9									
08	4309	X	3150	-0-	-1159	-0-	61	1	3046	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
09	4170	X	2706	-0-	-1464	-0-	51	1	2614	2	Y	37	23	1			31
							41	9									
10	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	73	1	3722	2	Y	45	47	1			29
							50	9									
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	78	1	4047	2	Y	56	63	1			22
							62	9									
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	77	1	4095	2	Y	43	42	1			23
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 44,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	Y	40	35	1			17
							44	9									
02	2156	N	1599	-0-	-557	-0-	62	1	1509	2	Y	25	30	1			12
							28	9									
03	2387	N	1382	-0-	-1005	-0-	59	1	1300	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
04	2310	N	1274	-0-	-1036	-0-	54	1	1203	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1848	2	Y	24	20	1			10
							26	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	32	1	1610	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	33	1	1623	2	Y	20	25	1			8
							22	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	41	1	2039	2	Y	26	22	1			12
							29	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	40	1	2028	2	Y	28	17	1			23
							31	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	43	1	2229	2	Y	26	32	1			17
							29	9									
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	47	1	2423	2	Y	33	37	1			13
							36	9									
12	2170	N	624	-0-	-1546	-0-	11	1	606	2	Y	6	16	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	117	1	3009	2	Y	66	55	1			28
							73	9									
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	684	2	Y	14	36	1			6
							15	9									
03	2759	X	1238	-0-	-1521	-0-	53	1	1159	2	Y	24	18	1			12
							26	9									
04	3090	X	1451	-0-	-1639	-0-	61	1	1367	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
05	3193	X	1691	-0-	-1502	-0-	62	1	1599	2	Y	27	23	1			12
							30	9									
06	3090	X	1327	-0-	-1763	-0-	25	1	1277	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
07	1488	X	1016	-0-	-472	-0-	20	1	979	2	Y	15	23	1			5
							17	9									
08	1705	X	961	-0-	-744	-0-	18	1	926	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
09	1650	X	254	-0-	-1396	-0-	5	1	245	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
10	1705	X	212	-0-	-1493	-0-	4	1	205	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1320	X	368	-0-	-952	-0-	7	1	354	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1023	X	578	-0-	-445	-0-	11	1	559	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3179	-0-	-634	-0-	117	1	3009	2	Y	48	44	1			20
							53	9									
02	3052	X	2866	-0-	-186	-0-	112	1	2708	2	Y	42	42	1			20
							46	9									
03	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	129	1	2842	2	Y	43	42	1			21
							47	9									
04	3390	X	2394	-0-	-996	-0-	101	1	2264	2	Y	26	37	1			10
							29	9									
05	3503	X	2494	-0-	-1009	-0-	91	1	2371	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
06	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	48	1	2465	2	Y	33	26	1			19
							36	9									
07	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	54	1	2679	2	Y	31	38	1			12
							34	9									
08	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	45	1	2267	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
09	2550	X	2533	-0-	-17	-0-	48	1	2451	2	Y	31	17	1			26
							34	9									
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	53	1	2736	2	Y	30	37	1			19
							33	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	53	1	2753	2	Y	35	40	1			14
							39	9									
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	60	1	3204	2	Y	31	28	1			17
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 33,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	115	1	2964	2	Y	52	43	1			22
							57	9									
02	2548	X	2252	-0-	-296	-0-	88	1	2124	2	Y	36	41	1			17
							40	9									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	128	1	2819	2	Y	46	41	1			22
							51	9									
04	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	105	1	2341	2	Y	29	40	1			11
							32	9									
05	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	102	1	2657	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
06	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	50	1	2544	2	Y	37	31	1			21
							41	9									
07	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	55	1	2717	2	Y	34	42	1			13
							37	9									
08	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	54	1	2691	2	Y	34	32	1			15
							37	9									
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	55	1	2803	2	Y	39	22	1			32
							43	9									
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	54	1	2792	2	Y	33	44	1			21
							36	9									
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	54	1	2782	2	Y	38	44	1			15
							42	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	55	1	2928	2	Y	31	29	1			17
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 33,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1894	-0-	-524	-0-	1838	2	56	9	Y	51					179
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	2	53	9	Y	48					227
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2004	2	40	9	Y	36					263
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	Y	2					265
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2263	2	76	9	Y	69	141	1			193
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2248	2	55	9	Y	50					243
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2573	2	87	9	Y	79	140	1			182
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2300	2	59	9	Y	54					236
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2540	2	53	9	Y	48					284
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2528	2	91	9	Y	83	134	1			233
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2485	2	52	9	Y	47					280
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2571	2	59	9	Y	54					334

TOTAL GAS PROD: 27,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

01	16647	X	13208	-0-	-3439	-0-	13059	2	149	9	Y	135	127	1			57
02	15036	X	13763	-0-	-1273	-0-	13613	2	150	9	Y	136	128	1			65
03	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16556	2	178	9	Y	162	147	1			80
04	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17396	2	138	9	Y	125	161	1			44
05	16213	X	11400	-0-	-4813	-0-	11302	2	98	9	Y	89	95	1			38
06	16200	X	12973	-0-	-3227	-0-	247	1	12603	2	Y	112	86	1			64
							123	9									
07	16926	X	16318	-0-	-608	-0-	319	1	15863	2	Y	124	140	1			48
							136	9									
08	16926	X	15665	-0-	-1261	-0-	304	1	15230	2	Y	119	114	1			53
							131	9									
09	16380	X	14967	-0-	-1413	-0-	285	1	14544	2	Y	125	75	1			103
							138	9									
10	16306	X	15143	-0-	-1163	-0-	287	1	14735	2	Y	110	141	1			72
							121	9									
11	15780	X	13985	-0-	-1795	-0-	262	1	13595	2	Y	116	143	1			45
							128	9									
12	16306	X	14367	-0-	-1939	-0-	263	1	14005	2	Y	90	88	1			47
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 176,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

01	1395	N	515	-0-	-880	-0-	501	2	14	9	Y	13					55
02	812	N	266	-0-	-546	-0-	258	2	8	9	Y	7					62
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	408	2	8	9	Y	7					69
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					69
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	37	1			61
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	Y	17					78
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1095	2	34	9	Y	31	37	1			72
08	1054	N	627	-0-	-427	-0-	613	2	14	9	Y	13					85
09	840	N	302	-0-	-538	-0-	296	2	6	9	Y	5					90
10	1116	N	389	-0-	-727	-0-	377	2	12	9	Y	11	43	1			58
11	600	N	283	-0-	-317	-0-	277	2	6	9	Y	5					63
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	266	2	6	9	Y	5					68

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15808	2	184	9	Y	167	146	1			69
02	14168	X	14068	-0-	-100	-0-	13910	2	158	9	Y	144	144	1			69
03	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15690	2	173	9	Y	157	153	1			73
04	15480	X	13531	-0-	-1949	-0-	13421	2	110	9	Y	100	136	1			37
05	15996	X	14054	-0-	-1942	-0-	13931	2	123	9	Y	112	106	1			43
06	15480	X	15048	-0-	-432	-0-	287	1	14610	2	Y	137	103	1			77
							151	9									
07	15872	X	14788	-0-	-1084	-0-	289	1	14372	2	Y	115	147	1			45
							127	9									
08	15872	X	14152	-0-	-1720	-0-	274	1	13754	2	Y	113	107	1			51
							124	9									
09	15060	X	13904	-0-	-1156	-0-	264	1	13508	2	Y	120	72	1			99
							132	9									
10	15562	X	13507	-0-	-2055	-0-	256	1	13140	2	Y	101	134	1			66
							111	9									
11	15060	X	13218	-0-	-1842	-0-	247	1	12847	2	Y	113	135	1			44
							124	9									
12	14787	X	13524	-0-	-1263	-0-	248	1	13179	2	Y	88	85	1			47
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 171,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	796	799	1			506
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	692	897	1			301
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	1010	1			165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	732	495	1			402
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	724	982	1			144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	498	1			304
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	483	1			286
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	315	1			281
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	656	613	1			324
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	704	821	1			207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	472	1			120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	318	1			264

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7,458

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					111
02	T. A.		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					111
03	T. A.		77	-0-	77	191	77	2			Y	-0-					111
04	1339	X	1148	-0-	-191	-0-	1148	2			Y	-0-					111
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					111
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					111
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					111
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					111
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					111
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					111
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 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-					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	3634	-0-	3634	3634	3634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	192	-0-	-273	-0-	19	1 6 9	167	2	Y	5	5	1			2
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	18	1 6 9	145	2	Y	5	5	1			2
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	14	1 6 9	142	2	Y	5	5	1			2
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	12	1 6 9	124	2	Y	5	5	1			2
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	542	2	Y	4	5	1			1
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1 6 9	175	2	Y	5	4	1			2
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	162	2	Y	4	5	1			1
08	465	N	160	-0-	-305	-0-	4	1 6 9	150	2	Y	5	5	1			1
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	426	2	Y	5	4	1			2
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	201	2	Y	3	4	0			1
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1 4 9	164	2	Y	4	4	1			1
12	465	N	156	-0-	-309	-0-	4	1 6 9	146	2	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	146	1 6 9	1253	2	Y	5	6	1			2
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	188	1 8 9	1541	2	Y	7	7	1			2
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	194	1 10 9	1974	2	Y	9	8	1			3
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	157	1 8 9	1620	2	Y	7	7	1			3
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	62	1 8 9	1690	2	Y	7	8	1			2
06	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	41	1 7 9	1530	2	Y	6	5	1			3
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	2227	2	Y	6	7	1			2
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	56	1 9 9	2008	2	Y	8	8	1			2
09	1590	N	1071	-0-	-519	-0-	30	1 6 9	1035	2	Y	5	5	1			2
10	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	42	1 6 9	1433	2	Y	5	5	0			2
11	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	49	1 7 9	1826	2	Y	6	6	1			2
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	55	1 8 9	2006	2	Y	7	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

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	2976	X	1808	-0-	-1168	-0-		68	1	1704	2	Y	33	35	1			8
								36	9									
02	2688	X	1530	-0-	-1158	-0-		57	1	1445	2	Y	25	27	1			6
								28	9									
03	2511	X	1826	-0-	-685	-0-		47	1	1744	2	Y	32	28	1			10
								35	9									
04	2280	X	2067	-0-	-213	-0-		45	1	1983	2	Y	35	34	1			11
								39	9									
05	2263	X	2112	-0-	-151	-0-		51	1	2030	2	Y	28	27	1			12
								31	9									
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-		50	1	1904	2	Y	26	28	1			10
								29	9									
07	2139	X	1872	-0-	-267	-0-		54	1	1793	2	Y	23	24	1			9
								25	9									
08	2139	X	1954	-0-	-185	-0-		52	1	1874	2	Y	25	26	1			8
								28	9									
09	2070	X	1579	-0-	-491	-0-		43	1	1513	2	Y	21	23	1			6
								23	9									
10	2108	X	1247	-0-	-861	-0-		35	1	1195	2	Y	15	15	0	3	1	3
								17	9									
11	1980	X	397	-0-	-1583	-0-		10	1	380	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
12	1953	X	463	-0-	-1490	-0-		11	1	442	2	Y	9	8	1			3
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

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	2046	N	1915	-0-	-131	-0-		71	1	1789	2	Y	50	50	1			13
								55	9									
02	1764	N	1683	-0-	-81	-0-		62	1	1578	2	Y	39	42	1			10
								43	9									
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-		48	1	1775	2	Y	48	43	1			15
								53	9									
04	1860	N	1804	-0-	-56	-0-		39	1	1715	2	Y	45	46	1			14
								50	9									
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-		43	1	1734	2	Y	36	35	1			15
								40	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		47	1	1761	2	Y	35	37	1			13
								39	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		57	1	1884	2	Y	37	36	1			14
								41	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		50	1	1780	2	Y	35	38	1			11
								39	9									
09	1860	N	1752	-0-	-108	-0-		48	1	1668	2	Y	33	35	1			9
								36	9									
10	1984	N	1621	-0-	-363	-0-		45	1	1542	2	Y	31	28	0	6	1	6
								34	9									
11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-		46	1	1693	2	Y	39	33	1			12
								43	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		44	1	1730	2	Y	51	47	1			16
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 21,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

01	2573	N	1413	-0-	-1160	-0-	54	1	1355	2	Y	4	5	1							1
							4	9													
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	66	1	1685	2	Y	4	4	1							1
							4	9													
03	3100	N	3115	-0-	15	15	82	1	3023	2	Y	9	7	1							3
							10	9													
04	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	27	1	1205	2	Y	3	5	1							1
							3	9													
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	58	1	2332	2	Y	5	4	1							2
							6	9													
06	2550	N	1796	-0-	-754	-0-	46	1	1747	2	Y	3	4	1							1
							3	9													
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	68	1	2268	2	Y	5	4	1							2
							6	9													
08	3100	N	3123	-0-	23	23	85	1	3031	2	Y	6	6	1							2
							7	9													
09	1800	N	1352	-0-	-448	-0-	38	1	1311	2	Y	3	4	1							1
							3	9													
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	83	1	2810	2	Y	5	4	0	1	1					1
							6	9													
11	2550	N	1864	-0-	-686	-0-	49	1	1811	2	Y	4	4	1							1
							4	9													
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	57	1	2246	2	Y	7	6	1							2
							8	9													

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

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	2449	N	2423	-0-	-26	-0-		87	1	2189	2	Y	134	135	1			34
								147	9									
02	2212	N	1972	-0-	-240	-0-		71	1	1792	2	Y	99	107	1			26
								109	9									
03	2449	N	2173	-0-	-276	-0-		54	1	1991	2	Y	116	105	1			37
								128	9									
04	2340	N	2094	-0-	-246	-0-		44	1	1929	2	Y	110	113	1			34
								121	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-		52	1	2078	2	Y	94	88	1			40
								103	9									
06	2100	N	2096	-0-	-4	-0-		52	1	1952	2	Y	84	93	1			31
								92	9									
07	2170	N	2133	-0-	-37	-0-		60	1	1981	2	Y	84	83	1			32
								92	9									
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-		55	1	1976	2	Y	85	90	1			27
								94	9									
09	2100	N	1608	-0-	-492	-0-		43	1	1496	2	Y	63	73	1			17
								69	9									
10	2139	N	1527	-0-	-612	-0-		42	1	1418	2	Y	61	55	0	11	1	12
								67	9									
11	2040	N	1732	-0-	-308	-0-		43	1	1600	2	Y	81	68	1			25
								89	9									
12	1674	N	1556	-0-	-118	-0-		36	1	1420	2	Y	91	88	1			28
								100	9									

TOTAL GAS PROD: 23,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1357	-0-	-658	-0-		52	1	1302	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	1848	N	953	-0-	-895	-0-		36	1	916	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2046	N	1181	-0-	-865	-0-		31	1	1147	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-		58	1	2577	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-		52	1	2095	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-		59	1	2223	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	2201	N	2075	-0-	-126	-0-		61	1	2011	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	2139	N	2088	-0-	-51	-0-		57	1	2028	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	2130	N	1950	-0-	-180	-0-		54	1	1893	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	2077	N	1622	-0-	-455	-0-		46	1	1575	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
11	2010	N	1724	-0-	-286	-0-		45	1	1676	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
12	2015	N	977	-0-	-1038	-0-		24	1	951	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1891	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	66	1	2424	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
04	1830	X	1331	-0-	-499	-0-	29	1	1280	2	Y	20	26	1			6
							22	9									
05	2449	X	1774	-0-	-675	-0-	43	1	1708	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
06	2460	X	1949	-0-	-511	-0-	50	1	1876	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
07	2542	X	1365	-0-	-1177	-0-	39	1	1309	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
08	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	32	1	1139	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
09	1950	N	1334	-0-	-616	-0-	37	1	1280	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
10	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	30	1	1036	2	Y	11	11	0	2	1	2
							12	9									
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	27	1	997	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
12	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	26	1	1044	2	Y	19	17	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2264	-0-	-61	-0-	84	1	2125	2	Y	50	53	1			13
							55	9									
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	73	1	1856	2	Y	38	41	1			10
							42	9									
03	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	59	1	2186	2	Y	50	44	1			16
							55	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	53	1	2330	2	Y	51	51	1			16
							56	9									
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	62	1	2493	2	Y	44	41	1			19
							48	9									
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	65	1	2459	2	Y	41	45	1			15
							45	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	72	1	2373	2	Y	40	40	1			15
							44	9									
*08	2325	N	1653	-0-	-672	-0-	44	1	1580	2	Y	26	33	1			8
							29	9									
09	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	38	1	1319	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
10	2325	N	1345	-0-	-980	-0-	38	1	1284	2	Y	21	19	0	4	1	4
							23	9									
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	38	1	1413	2	Y	28	23	1			9
							31	9									
12	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	32	1	1276	2	Y	31	30	1			10
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2633	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	78	1	1990	2	Y	26	29	1			7
							29	9									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	73	1	2685	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	53	1	2345	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	66	1	2616	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	57	1	2168	2	Y	22	26	1			8
							24	9									
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	2	Y	29	26	1			11
							32	9									
*08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	63	1	2259	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	70	1	2430	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1567	2	Y	15	16	0	3	1	3
							17	9									
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	50	1	1833	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	67	1	2660	2	Y	40	35	1			12
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 29,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	34	1	875	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1017	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	22	1	972	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	29	1	1024	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	28	1	959	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	26	1	884	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	1005	2	Y	19	18	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	99	1	2499	2	Y	55	55	1			14
							61	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	2	Y	35	40	1			9
							39	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	53	1	1967	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	32	35	1			10
							35	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	46	1	1519	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	40	1	1446	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1125	2	Y	17	16	0	3	1	3
							19	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	Y	26	21	1			8
							29	9									
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	36	1	1419	2	Y	32	30	1			10
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

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	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	70	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	63	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	42	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	39	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	54	1	2150	2	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	51	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	61	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	51	1	1820	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1684	-0-	-296	-0-	47	1	1637	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	58	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	53	1	1949	2	Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	50	1	1956	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

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	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	77	1	1952	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	70	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	56	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	48	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	48	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	58	1	1907	2	Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	54	1	1918	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	50	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	51	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	66	1	2452	2	Y	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	61	1	2406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2057	-0-	-392	-0-	79	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1645	-0-	-455	-0-	62	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1783	-0-	-604	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	2	Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	62	1	2469	2	Y	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	63	1	2398	2	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	67	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	62	1	2167	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	61	1	2060	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	60	1	2365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					17
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	22	1			14
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	Y	45					59
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	2	11	9	Y	10	35	1			34
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	2	24	9	Y	22	26	1			30
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	2	13	9	Y	12	26	1			16
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2348	2	10	9	Y	9					25
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2377	2	18	9	Y	16					41
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	24	1			18
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2384	2	37	9	Y	34	28	1			24
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	Y	10					34
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 25,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73 43	1 9	1844	2	Y	39	37	1			10
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	68 36	1 9	1736	2	Y	33	34	1			9
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	55 45	1 9	2011	2	Y	41	37	1			13
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45 43	1 9	1984	2	Y	39	40	1			12
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	49 34	1 9	1976	2	Y	31	30	1			13
06	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	47 30	1 9	1757	2	Y	27	30	1			10
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	68 36	1 9	2253	2	Y	33	30	1			13
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	64 37	1 9	2305	2	Y	34	36	1			11
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	54 31	1 9	1864	2	Y	28	31	1			8
10	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	53 29	1 9	1793	2	Y	26	24	0	5	1	5
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	57 42	1 9	2110	2	Y	38	31	1			12
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	2232	2	Y	49	46	1			15

TOTAL GAS PROD: 25,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	238	1	2038	2	Y	37	39	1			13
							41	9									
02	2044	N	628	-0-	-1416	-0-	66	1	539	2	Y	21	27	1			7
							23	9									
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-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: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 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	4929	X	3353	-0-	-1576	-0-	123	1	3106	2	Y	113	127	1			29
							124	9									
02	4452	X	2534	-0-	-1918	-0-	93	1	2358	2	Y	75	84	1			20
							83	9									
03	4929	X	2944	-0-	-1985	-0-	75	1	2769	2	Y	91	82	1			29
							100	9									
04	4770	X	3448	-0-	-1322	-0-	73	1	3255	2	Y	109	104	1			34
							120	9									
05	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	75	1	2983	2	Y	78	79	1			33
							86	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	86	1	3249	2	Y	83	85	1			31
							91	9									
07	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	99	1	3282	2	Y	80	80	1			31
							88	9									
08	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	91	1	3259	2	Y	81	86	1			26
							89	9									
09	3450	X	2801	-0-	-649	-0-	76	1	2652	2	Y	66	74	1			18
							73	9									
10	3534	X	2572	-0-	-962	-0-	72	1	2433	2	Y	61	56	0	11	1	12
							67	9									
11	3420	X	2647	-0-	-773	-0-	68	1	2498	2	Y	74	63	1			23
							81	9									
12	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	74	1	2916	2	Y	110	99	1			34
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 36,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		408	1	1370	2	Y	40	35	1			10
								44	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		218	1	1063	2	Y	28	31	1			7
								31	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		233	1	953	2	Y	28	26	1			9
								31	9									
04	3000	N	3062	-0-	62	62		563	1	2425	2	Y	67	55	1			21
								74	9									
05	2347	N	2285	-0-	-62	-0-		152	1	2083	2	Y	45	47	1			19
								50	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		154	1	2069	2	Y	43	46	1			16
								47	9									
07	2480	X	2163	-0-	-317	-0-		152	1	1967	2	Y	40	41	1			15
								44	9									
08	2480	X	2237	-0-	-243	-0-		153	1	2038	2	Y	42	44	1			13
								46	9									
09	2400	X	996	-0-	-1404	-0-		27	1	948	2	Y	19	27	1			5
								21	9									
10	2356	X	743	-0-	-1613	-0-		21	1	705	2	Y	15	14	0	3	1	3
								17	9									
11	2280	X	1992	-0-	-288	-0-		51	1	1890	2	Y	46	35	1			14
								51	9									
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-		59	1	2326	2	Y	72	64	1			22
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 22,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

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	620	N	527	-0-	-93	-0-		20	1	503	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	476	N	383	-0-	-93	-0-		14	1	366	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	496	N	405	-0-	-91	-0-		11	1	391	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	510	N	285	-0-	-225	-0-		6	1	277	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-		12	1	494	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-		11	1	408	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-		14	1	451	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	496	N	416	-0-	-80	-0-		11	1	402	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	420	N	356	-0-	-64	-0-		10	1	344	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	465	N	325	-0-	-140	-0-		9	1	315	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
11	390	N	241	-0-	-149	-0-		6	1	232	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
12	372	N	180	-0-	-192	-0-		4	1	174	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2194	-0-	-627	-0-	82	1	2068	2	Y	40	41	1			10
							44	9									
02	2464	X	2000	-0-	-464	-0-	74	1	1889	2	Y	34	35	1			9
							37	9									
03	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	60	1	2229	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
04	2550	X	2251	-0-	-299	-0-	49	1	2158	2	Y	40	41	1			12
							44	9									
05	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	55	1	2209	2	Y	33	31	1			14
							36	9									
06	2250	X	2181	-0-	-69	-0-	55	1	2094	2	Y	29	32	1			11
							32	9									
07	2325	X	2263	-0-	-62	-0-	65	1	2166	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
08	2325	X	2308	-0-	-17	-0-	62	1	2212	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
09	2250	X	1966	-0-	-284	-0-	54	1	1884	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
10	2294	X	1630	-0-	-664	-0-	46	1	1561	2	Y	21	20	0	4	1	4
							23	9									
11	2220	X	1710	-0-	-510	-0-	44	1	1636	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
12	2294	X	1581	-0-	-713	-0-	38	1	1508	2	Y	32	30	1			10
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 24,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	464	1	3979	2	Y	26	27	1			9
							29	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	452	1	3709	2	Y	27	27	1			9
							30	9									
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	390	1	3975	2	Y	29	27	1			11
							32	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	329	1	3397	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2450	2	Y	21	26	1			5
							23	9									
06	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	58	1	2197	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
07	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	68	1	2270	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
08	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	62	1	2227	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
09	2460	X	2017	-0-	-443	-0-	56	1	1938	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
10	2542	X	1847	-0-	-695	-0-	52	1	1776	2	Y	17	18	0			7
							19	9									
11	2280	X	1942	-0-	-338	-0-	51	1	1871	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
12	2356	X	1741	-0-	-615	-0-	46	1	1669	2	Y	24	19	1			11
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 33,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2323	-0-	-715	-0-	88	1 25 9	2210	2	Y	23	24	1			6
02	2520	X	2396	-0-	-124	-0-	90	1 22 9	2284	2	Y	20	21	1			5
03	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	57	1 22 9	2112	2	Y	20	19	1			6
04	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	55	1 25 9	2439	2	Y	23	22	1			7
05	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-	47	1 15 9	1869	2	Y	14	15	1			6
06	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	57	1 17 9	2155	2	Y	15	15	1			6
07	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	58	1 14 9	1920	2	Y	13	14	1			5
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	55	1 15 9	1982	2	Y	14	15	1			4
09	2220	N	1352	-0-	-868	-0-	37	1 11 9	1304	2	Y	10	11	1			3
10	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	44	1 11 9	1500	2	Y	10	9	0	2	1	2
11	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	38	1 13 9	1396	2	Y	12	10	1			4
12	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	29	1 13 9	1137	2	Y	12	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

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	3689	X	2811	-0-	-878	-0-	107	1 18 9	2686	2	Y	16	15	1			4
02	3332	X	2648	-0-	-684	-0-	100	1 14 9	2534	2	Y	13	14	1			3
03	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	88	1 20 9	3233	2	Y	18	15	1			6
04	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	64	1 17 9	2824	2	Y	15	16	1			5
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	61	1 11 9	2454	2	Y	10	11	1			4
06	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	81	1 14 9	3051	2	Y	13	12	1			5
07	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	95	1 13 9	3139	2	Y	12	12	1			5
08	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	86	1 13 9	3063	2	Y	12	13	1			4
09	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	84	1 12 9	2917	2	Y	11	12	1			3
10	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	65	1 10 9	2201	2	Y	9	8	0	2	1	2
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	85	1 17 9	3162	2	Y	15	12	1			5
12	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	65	1 17 9	2563	2	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 34,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 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	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	87	1	2190	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	86	1	2188	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	72	1	2644	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	49	1	2169	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	61	1	2443	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	72	1	2712	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2387	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	75	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	63	1	2209	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	67	1	2263	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	2640	N	2282	-0-	-358	-0-	60	1	2219	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	68	1	2663	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 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	3410	X	1261	-0-	-2149	-0-	132	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1152	-0-	-1928	-0-	125	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	387	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	344	1	3559	2	Y	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	111	1	3022	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	70	1	2654	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	104	1	3446	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	71	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2638	-0-	-1172	-0-	74	1	2564	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	96	1	3270	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	91	1	3358	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2427	-0-	-1138	-0-	65	1	2362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	-136	-0-	154	2	20	9	Y	18	28	1			16
02	196	X	160	-0-	-36	-0-	152	2	8	9	Y	7					23
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	Y	6	19	1			10
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	Y	16					26
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	Y	3					29
06	1140	X	846	-0-	-294	-0-	838	2	8	9	Y	7					36
07	1178	X	847	-0-	-331	-0-	832	2	15	9	Y	14	23	1			27
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1067	2	21	9	Y	19	15	1			31
09	840	N	286	-0-	-554	-0-	282	2	4	9	Y	4					35
10	837	N	265	-0-	-572	-0-	259	2	6	9	Y	5					40
11	1050	N	111	-0-	-939	-0-	103	2	8	9	Y	7	22	1			25
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-86	-0-	82	1	702	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	627	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	68	1	696	2	Y	31	29	1			12
							34	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
05	806	N	504	-0-	-302	-0-	17	1	461	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
06	780	N	605	-0-	-175	-0-	15	1	561	2	Y	26	20	1			12
							29	9									
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	17	1	553	2	Y	22	28	1			6
							24	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	14	1	472	2	Y	23	19	1			9
							25	9									
10	589	N	337	-0-	-252	-0-	9	1	308	2	Y	18	19	0			8
							20	9									
11	540	N	285	-0-	-255	-0-	7	1	261	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	10	1	369	2	Y	26	19	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 6,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7501	-0-	4401	4401	286	1	7215	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5867	-0-	3067	7468	222	1	5645	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6420	-0-	3320	10788	170	1	6250	2	Y	-0-					-0-
04	17029	X	6241	-0-	-10788	-0-	138	1	6103	2	Y	-0-					-0-
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	63	1	2516	2	Y	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	107	1	4049	2	Y	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	134	1	4456	2	Y	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	122	1	4360	2	Y	-0-					-0-
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	130	1	4513	2	Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	88	1	2986	2	Y	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	92	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	122	1	4812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

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	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	42	1	1050	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	38	1	970	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1085	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	23	1	1035	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	25	1	1010	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	25	1	946	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	31	1	1025	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	29	1	1040	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	26	1	916	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	1054	N	900	-0-	-154	-0-	25	1	866	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
11	1050	N	991	-0-	-59	-0-	26	1	954	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	22	1	873	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

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	2728	N	2154	-0-	-574	-0-	82	1	2064	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2520	N	1966	-0-	-554	-0-	74	1	1886	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2573	N	2172	-0-	-401	-0-	57	1	2107	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	44	1	1941	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	51	1	2045	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	64	1	2408	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	78	1	2585	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	73	1	2597	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	2490	N	2405	-0-	-85	-0-	67	1	2332	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	2666	N	2321	-0-	-345	-0-	66	1	2248	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
11	2580	N	2389	-0-	-191	-0-	63	1	2319	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	64	1	2538	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

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	1395	N	1323	-0-	-72	-0-		50	1	1265	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		79	1	1995	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
03	3100	N	4595	-0-	1495	1495		121	1	4450	2	Y	22	17	1			7
								24	9									
04	3000	N	2113	-0-	-887	608		46	1	2057	2	Y	9	13	1			3
								10	9									
05	2571	N	1963	-0-	-608	-0-		48	1	1907	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-		36	1	1368	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-		53	1	1747	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-		45	1	1597	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-		41	1	1440	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-		40	1	1356	2	Y	5	4	0	1	1	1
								6	9									
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-		36	1	1329	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-		32	1	1269	2	Y	6	6	1			2
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

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	3503	X	2422	-0-	-1081	-0-		92	1	2326	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	3108	X	2165	-0-	-943	-0-		82	1	2080	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	3441	X	2873	-0-	-568	-0-		76	1	2794	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	3330	X	3120	-0-	-210	-0-		69	1	3047	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	3379	X	3034	-0-	-345	-0-		74	1	2957	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-		80	1	3032	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	3224	X	2983	-0-	-241	-0-		87	1	2893	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-		58	1	2074	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	3120	X	1833	-0-	-1287	-0-		51	1	1780	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	3224	X	1779	-0-	-1445	-0-		51	1	1727	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
11	3120	X	1945	-0-	-1175	-0-		51	1	1891	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
12	2976	X	2739	-0-	-237	-0-		68	1	2667	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	787	2	40	9	Y	36	101	1			130
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1148	2	23	9	Y	21					151
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					151
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					151
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	87	1			65
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	40	1			25
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					25
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	9	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		38	1	960	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
02	840	N	767	-0-	-73	-0-		29	1	729	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		31	1	1131	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		24	1	1057	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		28	1	1121	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		30	1	1117	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		32	1	1046	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		29	1	1047	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
09	990	N	806	-0-	-184	-0-		22	1	776	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
10	1023	N	865	-0-	-158	-0-		25	1	833	2	Y	6	6	0	1	1	1
								7	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		36	1	1338	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		25	1	1001	2	Y	14	14	1			4
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-		95	1	812	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
02	840	N	808	-0-	-32	-0-		87	1	712	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
03	961	N	864	-0-	-97	-0-		76	1	778	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
04	900	N	835	-0-	-65	-0-		73	1	752	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		36	1	977	2	Y	7	9	1			2
								8	9									
06	840	N	799	-0-	-41	-0-		20	1	771	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
07	868	N	797	-0-	-71	-0-		23	1	766	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-		21	1	758	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
09	810	N	691	-0-	-119	-0-		19	1	664	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
10	806	N	678	-0-	-128	-0-		19	1	653	2	Y	5	6	0			2
								6	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-		20	1	733	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-		20	1	732	2	Y	8	6	1			4
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	205	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	218	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	179	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	58	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	461	-0-	-439	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	448	-0-	-358	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	19	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	185	-0-	-280	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	15 6	1 9	371	2	Y	5	5	1			1
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	15 4	1 9	382	2	Y	4	4	1			1
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	10 4	1 9	381	2	Y	4	4	1			1
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	8 4	1 9	362	2	Y	4	4	1			1
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	9 3	1 9	347	2	Y	3	3	1			1
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	9 3	1 9	344	2	Y	3	3	1			1
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	10 3	1 9	348	2	Y	3	3	1			1
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	9 3	1 9	334	2	Y	3	3	1			1
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	8 3	1 9	288	2	Y	3	3	1			1
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	8 1	1 9	275	2	Y	1	2	0			-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	8 3	1 9	279	2	Y	3	2	1			1
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	7 3	1 9	293	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

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	775	N	706	-0-	-69	-0-		72	1	616	2	Y	16	17	1			6
								18	9									
02	672	N	602	-0-	-70	-0-		63	1	520	2	Y	17	17	1			6
								19	9									
03	744	N	643	-0-	-101	-0-		56	1	566	2	Y	19	18	1			7
								21	9									
04	690	N	600	-0-	-90	-0-		51	1	530	2	Y	17	17	1			7
								19	9									
05	682	N	83	-0-	-599	-0-		3	1	77	2	Y	3	9	1			1
								3	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		39	1	1480	2	Y	13	8	1			6
								14	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-		17	1	547	2	Y	14	16	1			4
								15	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-		14	1	512	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
09	960	N	496	-0-	-464	-0-		13	1	468	2	Y	14	12	1			5
								15	9									
10	589	N	461	-0-	-128	-0-		13	1	436	2	Y	11	11	0			5
								12	9									
11	510	N	499	-0-	-11	-0-		13	1	474	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
12	527	N	520	-0-	-7	-0-		13	1	490	2	Y	15	12	1			7
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

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	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-		193	1	4871	2	Y	63	62	1			16
								69	9									
02	4564	X	4428	-0-	-136	-0-		166	1	4208	2	Y	49	52	1			13
								54	9									
03	5053	X	3935	-0-	-1118	-0-		103	1	3781	2	Y	46	44	1			15
								51	9									
04	4980	X	3769	-0-	-1211	-0-		82	1	3639	2	Y	44	45	1			14
								48	9									
05	5146	X	4748	-0-	-398	-0-		115	1	4587	2	Y	42	38	1			18
								46	9									
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-		124	1	4667	2	Y	43	45	1			16
								47	9									
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-		145	1	4799	2	Y	42	42	1			16
								46	9									
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-		131	1	4697	2	Y	42	45	1			13
								46	9									
09	4830	X	4394	-0-	-436	-0-		122	1	4230	2	Y	38	41	1			10
								42	9									
10	4991	X	3988	-0-	-1003	-0-		113	1	3838	2	Y	34	31	0	6	1	7
								37	9									
11	4830	X	4217	-0-	-613	-0-		110	1	4059	2	Y	44	37	1			14
								48	9									
12	4991	X	4655	-0-	-336	-0-		114	1	4480	2	Y	55	52	1			17
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 53,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

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	2449	X	2135	-0-	-314	-0-		216	1	1853	2	Y	60	60	1			15
								66	9									
02	2212	X	2030	-0-	-182	-0-		214	1	1760	2	Y	51	53	1			13
								56	9									
03	2449	X	2085	-0-	-364	-0-		181	1	1840	2	Y	58	53	1			18
								64	9									
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-		168	1	1739	2	Y	54	55	1			17
								59	9									
05	2263	X	2003	-0-	-260	-0-		69	1	1884	2	Y	45	43	1			19
								50	9									
06	2190	X	1854	-0-	-336	-0-		47	1	1762	2	Y	41	45	1			15
								45	9									
07	2263	X	1920	-0-	-343	-0-		55	1	1819	2	Y	42	41	1			16
								46	9									
08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-		51	1	1831	2	Y	41	44	1			13
								45	9									
09	1860	N	1750	-0-	-110	-0-		48	1	1660	2	Y	38	41	1			10
								42	9									
10	1922	N	1638	-0-	-284	-0-		46	1	1552	2	Y	36	32	0	7	1	7
								40	9									
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		52	1	1908	2	Y	52	43	1			16
								57	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		48	1	1745	2	Y	61	58	1			19
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 23,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

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	2139	N	2027	-0-	-112	-0-		210	1	1805	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
02	1932	N	1760	-0-	-172	-0-		190	1	1558	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-		190	1	1939	2	Y	13	12	1			5
								14	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-		190	1	1965	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
05	1953	N	1777	-0-	-176	-0-		62	1	1702	2	Y	12	14	1			3
								13	9									
06	2070	N	1635	-0-	-435	-0-		42	1	1582	2	Y	10	8	1			5
								11	9									
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-		63	1	2093	2	Y	10	12	1			3
								11	9									
08	1767	N	1524	-0-	-243	-0-		41	1	1470	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		48	1	1658	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
10	2139	N	1453	-0-	-686	-0-		41	1	1402	2	Y	9	9	0			4
								10	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		43	1	1593	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
12	1767	N	1532	-0-	-235	-0-		40	1	1479	2	Y	12	10	1			5
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-553	-0-	57	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	999	-0-	-905	-0-	38	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	28	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	24	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	26	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	29	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	995	-0-	-85	-0-	28	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	930	-0-	-217	-0-	27	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	575	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	10	1	464	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	11	1	444	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	12	1	463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	14	1	466	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	13	1	443	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	12	1	414	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	8	1	285	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	9	1	360	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	840	-0-	-28	-0-		85 1 26 9	729	2	Y	24	24	1			6
02	784	N	751	-0-	-33	-0-		79 1 21 9	651	2	Y	19	20	1			5
03	868	N	834	-0-	-34	-0-		72 1 25 9	737	2	Y	23	21	1			7
04	810	N	807	-0-	-3	-0-		69 1 24 9	714	2	Y	22	22	1			7
05	837	N	751	-0-	-86	-0-		26 1 19 9	706	2	Y	17	17	1			7
06	810	N	746	-0-	-64	-0-		19 1 19 9	708	2	Y	17	18	1			6
07	837	N	788	-0-	-49	-0-		23 1 19 9	746	2	Y	17	17	1			6
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-		21 1 19 9	752	2	Y	17	18	1			5
09	750	N	689	-0-	-61	-0-		19 1 17 9	653	2	Y	15	16	1			4
10	775	N	669	-0-	-106	-0-		19 1 17 9	633	2	Y	15	13	0	3	1	3
11	750	N	696	-0-	-54	-0-		18 1 20 9	658	2	Y	18	15	1			6
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-		19 1 25 9	701	2	Y	23	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		50 1 8 9	1249	2	Y	7	7	1			2
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		45 1 8 9	1134	2	Y	7	7	1			2
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-		34 1 8 9	1258	2	Y	7	7	1			2
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		26 1 8 9	1152	2	Y	7	7	1			2
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		29 1 6 9	1177	2	Y	5	5	1			2
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		31 1 6 9	1167	2	Y	5	5	1			2
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		36 1 6 9	1201	2	Y	5	5	1			2
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		33 1 6 9	1175	2	Y	5	5	1			2
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		30 1 4 9	1040	2	Y	4	5	1			1
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-		27 1 6 9	933	2	Y	5	4	0	1	1	1
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		26 1 6 9	973	2	Y	5	4	1			2
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-		27 1 7 9	1047	2	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	891	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	763	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	22	1	820	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	18	1	785	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	903	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	21	1	790	2	Y	21	24	1			8
							23	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	851	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	24	1	864	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	806	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	25	1	843	2	Y	22	20	0	4	1	4
							24	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	Y	46	36	1			14
							51	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	Y	45	45	1			14
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1426	-0-	-279	-0-	54	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1205	-0-	-335	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	36	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	27	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	31	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	31	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	31	1	1062	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	957	-0-	-345	-0-	27	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	34	1	1322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	33	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	26	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	20	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	23	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	24	1	902	2	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	28	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	24	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	763	-0-	-198	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	24	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	22	1	864	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	2	Y	39	40	1			10
							43	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	31	33	1			8
							34	9									
03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	34	1	1253	2	Y	35	32	1			11
							39	9									
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	29	1	1307	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	36	1	1422	2	Y	31	29	1			13
							34	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	40	1	1527	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	42	1	1500	2	Y	31	33	1			10
							34	9									
09	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	39	1	1347	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	2	Y	41	34	0	7	1	8
							45	9									
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	37	1	1378	2	Y	33	31	1			10
							36	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	37	1	1476	2	Y	46	42	1			14
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 18,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	697	-0-	-255	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	50	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	45	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	30	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	39	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	36	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	32	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	32	1	1242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-		10	1 9	243	2	Y	1	1	1			-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-		8	1 9	206	2	Y	1	1	1			-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-		6	1 9	224	2	Y	1	1	1			-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-		5	1 9	202	2	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-		5	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-		6	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-		11	1 9	358	2	Y	1	1	1			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-		11	1 9	387	2	Y	1	1	1			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-		9	1 9	311	2	Y	1	1	1			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-		9	1 9	302	2	Y	1	1	0			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-		12	1 9	447	2	Y	1	1	1			-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-		11	1 9	438	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-		90	1 6 9	2256	2	Y	5	5	1			1
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-		81	1 4 9	2064	2	Y	4	4	1			1
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		62	1 7 9	2272	2	Y	6	5	1			2
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-		50	1 6 9	2234	2	Y	5	5	1			2
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-		57	1 4 9	2281	2	Y	4	4	1			2
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		63	1 3 9	2397	2	Y	3	4	1			1
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-		78	1 6 9	2595	2	Y	5	4	1			2
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-		74	1 4 9	2655	2	Y	4	5	1			1
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-		71	1 4 9	2483	2	Y	4	4	1			1
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-		66	1 4 9	2226	2	Y	4	3	0	1	1	1
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-		70	1 6 9	2593	2	Y	5	4	1			2
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-		70	1 7 9	2748	2	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

01	1178	N	771	-0-	-407	-0-	76	1	651	2	Y	40	42	1	14				
							44	9											
02	1064	N	644	-0-	-420	-0-	65	1	532	2	Y	43	42	1	15				
							47	9											
03	1085	N	621	-0-	-464	-0-	51	1	520	2	Y	45	43	1	17				
							50	9											
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	50	1	520	2	Y	43	42	1	18				
							47	9											
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	19	1	516	2	Y	35	44	1	9				
							39	9											
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	13	1	504	2	Y	37	29	1	17				
							41	9											
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	17	1	570	2	Y	33	41	1	9				
							36	9											
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	559	2	Y	41	42	1	8				
							45	9											
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	14	1	484	2	Y	34	29	1	13				
							37	9											
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	13	1	441	2	Y	27	29	0	11				
							30	9											
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	14	1	530	2	Y	29	30	1	10				
							32	9											
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	14	1	498	2	Y	39	31	1	18				
							43	9											

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

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	558	N	532	-0-	-26	-0-		54	1	463	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-		51	1	420	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
03	558	N	530	-0-	-28	-0-		46	1	466	2	Y	16	15	1			6
								18	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-		44	1	452	2	Y	14	14	1			6
								15	9									
05	527	N	485	-0-	-42	-0-		17	1	455	2	Y	12	15	1			3
								13	9									
06	510	N	474	-0-	-36	-0-		12	1	448	2	Y	13	10	1			6
								14	9									
07	527	N	494	-0-	-33	-0-		14	1	468	2	Y	11	14	1			3
								12	9									
08	496	N	493	-0-	-3	-0-		13	1	465	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	480	N	443	-0-	-37	-0-		12	1	419	2	Y	11	10	1			4
								12	9									
10	496	N	420	-0-	-76	-0-		12	1	397	2	Y	10	10	0			4
								11	9									
11	480	N	467	-0-	-13	-0-		12	1	445	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
12	465	N	464	-0-	-1	-0-		12	1	438	2	Y	13	10	1			6
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		74	1	1861	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	1652	N	1241	-0-	-411	-0-		47	1	1191	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
03	2728	N	1243	-0-	-1485	-0-		33	1	1207	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1890	N	1356	-0-	-534	-0-		30	1	1322	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-		64	1	2572	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-		72	1	2715	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-		79	1	2622	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
08	2635	N	1879	-0-	-756	-0-		51	1	1824	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	2640	N	1271	-0-	-1369	-0-		35	1	1233	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	2697	N	1293	-0-	-1404	-0-		37	1	1252	2	Y	4	3	0	1	1	1
								4	9									
11	1800	N	1188	-0-	-612	-0-		31	1	1154	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		48	1	1885	2	Y	6	5	1			2
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-		16	1 9	407	2	Y	8	8	1			2
02	392	N	377	-0-	-15	-0-		14	1 8 9	355	2	Y	7	7	1			2
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-		13	1 10 9	478	2	Y	9	8	1			3
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-		9	1 9 9	410	2	Y	8	9	1			2
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-		11	1 8 9	455	2	Y	7	6	1			3
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-		13	1 9 9	495	2	Y	8	8	1			3
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-		21	1 11 9	687	2	Y	10	9	1			4
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-		17	1 10 9	604	2	Y	9	10	1			3
09	480	N	443	-0-	-37	-0-		12	1 7 9	424	2	Y	6	7	1			2
10	496	N	485	-0-	-11	-0-		14	1 7 9	464	2	Y	6	6	0	1	1	1
11	480	N	478	-0-	-2	-0-		12	1 10 9	456	2	Y	9	7	1			3
12	465	N	330	-0-	-135	-0-		8	1 7 9	315	2	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

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	2914	X	2713	-0-	-201	-0-		282	1 8 9	2423	2	Y	7	7	1			2
02	2660	X	2280	-0-	-380	-0-		247	1 6 9	2027	2	Y	5	6	1			1
03	2945	X	2696	-0-	-249	-0-		240	1 8 9	2448	2	Y	7	6	1			2
04	2850	X	2685	-0-	-165	-0-		236	1 8 9	2441	2	Y	7	7	1			2
05	2728	X	1788	-0-	-940	-0-		63	1 4 9	1721	2	Y	4	4	1			2
06	2640	X	1443	-0-	-1197	-0-		37	1 3 9	1403	2	Y	3	4	1			1
07	2790	X	1481	-0-	-1309	-0-		43	1 3 9	1435	2	Y	3	3	1			1
08	1798	N	1281	-0-	-517	-0-		35	1 3 9	1243	2	Y	3	3	1			1
09	1440	N	1217	-0-	-223	-0-		34	1 3 9	1180	2	Y	3	3	1			1
10	1488	N	1043	-0-	-445	-0-		30	1 1 9	1012	2	Y	1	2	0			-0-
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-		28	1 3 9	1053	2	Y	3	2	1			1
12	1271	N	1084	-0-	-187	-0-		29	1 3 9	1052	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		242	1	814	2	Y	16	17	1			4
								18	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-		150	1	729	2	Y	14	14	1			4
								15	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-		159	1	650	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
04	750	N	669	-0-	-81	-0-		124	1	534	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		85	1	1169	2	Y	19	14	1			8
								21	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-		53	1	715	2	Y	10	14	1			4
								11	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		101	1	1297	2	Y	19	16	1			7
								21	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		71	1	948	2	Y	14	17	1			4
								15	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-		27	1	943	2	Y	15	15	1			4
								17	9									
10	775	N	665	-0-	-110	-0-		19	1	636	2	Y	9	9	0	2	1	2
								10	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		26	1	977	2	Y	17	14	1			5
								19	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-		21	1	845	2	Y	19	18	1			6
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

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	2356	N	2245	-0-	-111	-0-		86	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1953	-0-	-175	-0-		74	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2055	-0-	-270	-0-		54	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1904	-0-	-256	-0-		42	1	1862	2	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		53	1	2133	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		55	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		66	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		61	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2025	-0-	-105	-0-		57	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1850	-0-	-382	-0-		53	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		58	1	2137	2	Y	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		54	1	2134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	68	1	1716	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	46	1	1711	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	41	1	1640	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1399	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
07	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	32	1	1063	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	28	1	1010	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	36	1	1256	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	54	1	1821	2	Y	16	13	0	3	1	3
							18	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	31	1	1233	2	Y	16	15	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3381	-0-	-277	-0-	127	1	3198	2	Y	51	51	1			13
							56	9									
02	3136	X	2655	-0-	-481	-0-	99	1	2516	2	Y	36	40	1			9
							40	9									
03	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	74	1	2740	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
04	3270	X	2092	-0-	-1178	-0-	45	1	2014	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
05	3379	X	2013	-0-	-1366	-0-	49	1	1939	2	Y	23	22	1			10
							25	9									
06	3270	X	1995	-0-	-1275	-0-	51	1	1921	2	Y	21	23	1			8
							23	9									
07	2945	X	1807	-0-	-1138	-0-	52	1	1734	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
08	2852	X	1828	-0-	-1024	-0-	49	1	1757	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
09	2100	X	1558	-0-	-542	-0-	43	1	1496	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
10	2077	X	1620	-0-	-457	-0-	46	1	1556	2	Y	16	15	0	3	1	3
							18	9									
11	2010	X	1662	-0-	-348	-0-	43	1	1595	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
12	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	40	1	1574	2	Y	26	25	1			8
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 25,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

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	2449	X	1361	-0-	-1088	-0-		51	1	1290	2	Y	18	19	1			5
								20	9									
02	2212	X	1072	-0-	-1140	-0-		40	1	1019	2	Y	12	14	1			3
								13	9									
03	2449	X	1082	-0-	-1367	-0-		28	1	1039	2	Y	14	13	1			4
								15	9									
04	2370	X	1002	-0-	-1368	-0-		22	1	966	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-		27	1	1074	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-		26	1	980	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-		29	1	955	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		35	1	1253	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		51	1	1789	2	Y	18	17	1			5
								20	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		51	1	1729	2	Y	16	15	0	3	1	3
								18	9									
11	3000	N	5513	-0-	2513	2513		143	1	5303	2	Y	61	45	1			19
								67	9									
12	3100	N	3648	-0-	548	3061		89	1	3503	2	Y	51	54	1			16
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 21,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

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	775	N	693	-0-	-82	-0-		25	1	634	2	Y	31	31	1			8
								34	9									
02	672	N	597	-0-	-75	-0-		22	1	549	2	Y	24	26	1			6
								26	9									
03	713	N	666	-0-	-47	-0-		17	1	617	2	Y	29	26	1			9
								32	9									
04	660	N	626	-0-	-34	-0-		13	1	583	2	Y	27	28	1			8
								30	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-		15	1	601	2	Y	22	21	1			9
								24	9									
06	630	N	607	-0-	-23	-0-		15	1	570	2	Y	20	22	1			7
								22	9									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-		17	1	577	2	Y	19	19	1			7
								21	9									
08	651	N	605	-0-	-46	-0-		16	1	567	2	Y	20	21	1			6
								22	9									
09	600	N	544	-0-	-56	-0-		15	1	509	2	Y	18	19	1			5
								20	9									
10	620	N	544	-0-	-76	-0-		15	1	510	2	Y	17	16	0	3	1	3
								19	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-		15	1	548	2	Y	23	19	1			7
								25	9									
12	558	N	514	-0-	-44	-0-		12	1	474	2	Y	25	24	1			8
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

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	895	N	895	-0-		-0-	-0-		89	1	759	2	Y	43	45	1			15
									47	9									
02	806	N	806	-0-		-0-	-0-		82	1	673	2	Y	46	45	1			16
									51	9									
03	900	N	900	-0-		-0-	-0-		76	1	770	2	Y	49	46	1			19
									54	9									
04	885	N	885	-0-		-0-	-0-		74	1	761	2	Y	45	45	1			19
									50	9									
05	899	N	788	-0-		-111	-0-		26	1	720	2	Y	38	47	1			10
									42	9									
06	870	N	772	-0-		-98	-0-		19	1	710	2	Y	39	31	1			18
									43	9									
07	930	N	799	-0-		-131	-0-		22	1	737	2	Y	36	44	1			10
									40	9									
08	803	N	803	-0-		-0-	-0-		21	1	734	2	Y	44	45	1			9
									48	9									
09	780	N	720	-0-		-60	-0-		19	1	661	2	Y	36	31	1			14
									40	9									
10	806	N	698	-0-		-108	-0-		19	1	648	2	Y	28	30	0			12
									31	9									
11	780	N	766	-0-		-14	-0-		19	1	714	2	Y	30	32	1			10
									33	9									
12	803	N	803	-0-		-0-	-0-		20	1	737	2	Y	42	33	1			19
									46	9									

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

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	2170	N	1859	-0-		-311	-0-		191	1	1642	2	Y	24	25	1			8
									26	9									
02	1904	N	1571	-0-		-333	-0-		167	1	1375	2	Y	26	25	1			9
									29	9									
03	1860	N	1800	-0-		-60	-0-		158	1	1611	2	Y	28	26	1			11
									31	9									
04	1800	N	1686	-0-		-114	-0-		146	1	1511	2	Y	26	26	1			11
									29	9									
05	1736	N	1593	-0-		-143	-0-		56	1	1513	2	Y	22	27	1			6
									24	9									
06	1740	N	1556	-0-		-184	-0-		40	1	1492	2	Y	22	18	1			10
									24	9									
07	1736	N	1563	-0-		-173	-0-		45	1	1496	2	Y	20	25	1			5
									22	9									
08	1581	N	1564	-0-		-17	-0-		42	1	1494	2	Y	25	25	1			5
									28	9									
09	1560	N	1339	-0-		-221	-0-		37	1	1280	2	Y	20	17	1			8
									22	9									
10	1550	N	1374	-0-		-176	-0-		39	1	1317	2	Y	16	17	0			7
									18	9									
11	1500	N	1456	-0-		-44	-0-		38	1	1399	2	Y	17	18	1			6
									19	9									
12	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-		36	1	1334	2	Y	23	18	1			11
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

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	1054	N	1019	-0-	-35	-0-		39	1 9	971	2	Y	8	8	1			2
02	980	N	912	-0-	-68	-0-		34	1 8 9	870	2	Y	7	7	1			2
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-		26	1 8 9	973	2	Y	7	7	1			2
04	990	N	980	-0-	-10	-0-		21	1 8 9	951	2	Y	7	7	1			2
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-		25	1 8 9	984	2	Y	7	6	1			3
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-		26	1 6 9	966	2	Y	5	6	1			2
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		31	1 7 9	1012	2	Y	6	6	1			2
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		28	1 7 9	1007	2	Y	6	6	1			2
09	990	N	941	-0-	-49	-0-		26	1 6 9	909	2	Y	5	6	1			1
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-		26	1 6 9	881	2	Y	5	4	0	1	1	1
11	990	N	852	-0-	-138	-0-		22	1 7 9	823	2	Y	6	5	1			2
12	961	N	951	-0-	-10	-0-		23	1 8 9	920	2	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1994	-0-	-21	-0-		207	1 13 9	1774	2	Y	12	12	1			4
02	2016	N	1461	-0-	-555	-0-		157	1 15 9	1289	2	Y	14	13	1			5
03	1922	N	1362	-0-	-560	-0-		120	1 18 9	1224	2	Y	16	15	1			6
04	1920	N	1251	-0-	-669	-0-		109	1 17 9	1125	2	Y	15	15	1			6
05	1612	N	1074	-0-	-538	-0-		38	1 14 9	1022	2	Y	13	16	1			3
06	1320	N	1065	-0-	-255	-0-		27	1 15 9	1023	2	Y	14	11	1			6
07	1302	N	1093	-0-	-209	-0-		32	1 13 9	1048	2	Y	12	15	1			3
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-		78	1 17 9	2780	2	Y	15	15	1			3
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		50	1 14 9	1718	2	Y	13	11	1			5
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		32	1 10 9	1081	2	Y	9	10	0			4
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-		59	1 12 9	2191	2	Y	11	11	1			4
12	1829	N	1640	-0-	-189	-0-		43	1 14 9	1583	2	Y	13	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-		88	1	2210	2	Y	37	37	1			9
								41	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-		81	1	2065	2	Y	31	32	1			8
								34	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-		59	1	2185	2	Y	35	32	1			11
								39	9									
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-		47	1	2104	2	Y	33	34	1			10
								36	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-		43	1	1704	2	Y	21	22	1			9
								23	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-		51	1	1916	2	Y	22	23	1			8
								24	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-		75	1	2482	2	Y	29	26	1			11
								32	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-		68	1	2426	2	Y	28	30	1			9
								31	9									
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		61	1	2134	2	Y	25	27	1			7
								28	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-		57	1	1941	2	Y	22	21	0	4	1	4
								24	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		54	1	1990	2	Y	29	24	1			9
								32	9									
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		57	1	2265	2	Y	39	36	1			12
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 26,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-		41	1	1028	2	Y	48	47	1			12
								53	9									
02	980	N	930	-0-	-50	-0-		34	1	857	2	Y	35	38	1			9
								39	9									
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-		25	1	931	2	Y	41	37	1			13
								45	9									
04	1080	N	849	-0-	-231	-0-		18	1	794	2	Y	34	36	1			11
								37	9									
05	1023	N	832	-0-	-191	-0-		20	1	783	2	Y	26	26	1			11
								29	9									
06	960	N	825	-0-	-135	-0-		21	1	776	2	Y	25	27	1			9
								28	9									
07	868	N	783	-0-	-85	-0-		22	1	735	2	Y	24	24	1			9
								26	9									
08	837	N	803	-0-	-34	-0-		21	1	756	2	Y	24	25	1			8
								26	9									
09	840	N	735	-0-	-105	-0-		20	1	691	2	Y	22	24	1			6
								24	9									
10	775	N	694	-0-	-81	-0-		19	1	652	2	Y	21	19	0	4	1	4
								23	9									
11	780	N	736	-0-	-44	-0-		19	1	688	2	Y	26	22	1			8
								29	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-		20	1	786	2	Y	38	34	1			12
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 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	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-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	82	1	2064	2	Y	16	16	1					4
							18	9											
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	61	1	1541	2	Y	11	12	1					3
							12	9											
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	Y	14	13	1					4
							15	9											
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	38	1	1671	2	Y	13	13	1					4
							14	9											
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	10	10	1					4
							11	9											
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	44	1	1676	2	Y	10	10	1					4
							11	9											
07	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	47	1	1552	2	Y	8	9	1					3
							9	9											
08	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	42	1	1504	2	Y	9	9	1					3
							10	9											
09	1740	N	1407	-0-	-333	-0-	39	1	1360	2	Y	7	8	1					2
							8	9											
10	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	36	1	1234	2	Y	6	6	0	1	1			1
							7	9											
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	12	9	1					4
							13	9											
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	37	1	1460	2	Y	12	12	1					4
							13	9											

TOTAL GAS PROD: 20,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-							-0-
02	2324	X	2238	-0-	-86	-0-	85	1	2153	2	Y	-0-							-0-
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	63	1	2331	2	Y	-0-							-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	87	1	3869	2	Y	-0-							-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	83	1	3326	2	Y	-0-							-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	83	1	3117	2	Y	-0-							-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	Y	-0-							-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	90	1	3215	2	Y	-0-							-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	92	1	3215	2	Y	-0-							-0-
10	2573	X	2095	-0-	-478	-0-	60	1	2035	2	Y	-0-							-0-
11	2490	X	2030	-0-	-460	-0-	53	1	1977	2	Y	-0-							-0-
12	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	54	1	2142	2	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 34,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

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	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-		307	1	2633	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
02	2593	X	2593	-0-		-0-	-0-		281	1	2309	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
03	2829	X	2829	-0-		-0-	-0-		253	1	2573	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-		240	1	2475	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
05	2790	X	2556	-0-		-234	-0-		90	1	2463	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
06	2700	X	2636	-0-		-64	-0-		68	1	2566	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
07	2790	X	2754	-0-		-36	-0-		81	1	2670	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
08	2790	X	2744	-0-		-46	-0-		75	1	2666	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
09	2640	N	2410	-0-		-230	-0-		67	1	2341	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
10	2759	N	2436	-0-		-323	-0-		70	1	2364	2	Y	2	2	0			1
									2	9									
11	2920	N	2920	-0-		-0-	-0-		77	1	2841	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
12	2833	N	2833	-0-		-0-	-0-		75	1	2756	2	Y	2	2	1			1
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1011	-0-	-74	-0-	36	1	914	2	Y	55	56	1			14
							61	9									
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	31	1	793	2	Y	42	45	1			11
							46	9									
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	24	1	868	2	Y	50	45	1			16
							55	9									
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	18	1	785	2	Y	44	46	1			14
							48	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	24	1	950	2	Y	41	37	1			18
							45	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1008	2	Y	42	44	1			16
							46	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	2	Y	46	44	1			18
							51	9									
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	26	1	927	2	Y	38	44	1			12
							42	9									
09	1080	N	832	-0-	-248	-0-	22	1	774	2	Y	33	36	1			9
							36	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	47	1	1591	2	Y	65	51	0	10	1	13
							72	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	2	Y	51	48	1			16
							56	9									
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	20	1	793	2	Y	49	50	1			15
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 12,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

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	434	N	409	-0-	-25	-0-	40	1	344	2	Y	23	25	1			8
							25	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	35	1	361	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	11	1	290	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	7	1	261	2	Y	21	17	1			10
							23	9									
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	10	1	316	2	Y	19	24	1			5
							21	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	9	1	297	2	Y	16	17	0			7
							18	9									
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	8	1	314	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	23	18	1			11
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

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	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	161	1	1382	2	Y	108	110	1			28
							119	9									
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	129	1	1056	2	Y	73	82	1			19
							80	9									
03	1767	N	1406	-0-	-361	-0-	117	1	1191	2	Y	89	80	1			28
							98	9									
04	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	121	1	1248	2	Y	90	90	1			28
							99	9									
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	46	1	1251	2	Y	72	69	1			31
							79	9									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	32	1	1197	2	Y	65	72	1			24
							72	9									
07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	33	1	1107	2	Y	60	61	1			23
							66	9									
08	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	31	1	1127	2	Y	60	64	1			19
							66	9									
09	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	31	1	1069	2	Y	59	62	1			16
							65	9									
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	30	1	1018	2	Y	55	50	0	10	1	11
							61	9									
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	71	60	1			22
							78	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	Y	89	84	1			27
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 15,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

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	2263	N	1602	-0-	-661	-0-		60	1	1518	2	Y	22	24	1			6
								24	9									
02	2044	N	2010	-0-	-34	-0-		75	1	1910	2	Y	23	23	1			6
								25	9									
03	2263	N	1888	-0-	-375	-0-		49	1	1811	2	Y	25	23	1			8
								28	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		43	1	1907	2	Y	25	25	1			8
								28	9									
05	2232	N	2219	-0-	-13	-0-		54	1	2140	2	Y	23	21	1			10
								25	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-		57	1	2161	2	Y	21	23	1			8
								23	9									
07	2046	N	1794	-0-	-252	-0-		52	1	1722	2	Y	18	19	1			7
								20	9									
08	2232	N	1452	-0-	-780	-0-		39	1	1399	2	Y	13	16	1			4
								14	9									
09	2190	N	1460	-0-	-730	-0-		40	1	1403	2	Y	15	15	1			4
								17	9									
10	1798	N	1098	-0-	-700	-0-		31	1	1056	2	Y	10	10	0	2	1	2
								11	9									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		47	1	1750	2	Y	20	16	1			6
								22	9									
12	1519	N	1352	-0-	-167	-0-		33	1	1297	2	Y	20	20	1			6
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-		72	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-		62	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	504	-0-	-178	-0-		45	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	439	-0-	-221	-0-		39	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	334	-0-	-286	-0-		12	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	295	-0-	-185	-0-		8	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-	-190	-0-		8	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	173	-0-	-168	-0-		5	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-		11	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-		13	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-		7	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-		9	1	346	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	64	1	1609	2	Y	36	35	1			9
							40	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
03	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	26	1	972	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	1650	N	1149	-0-	-501	-0-	25	1	1099	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
05	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	35	1	1407	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1474	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	53	1	1756	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	51	1	1814	2	Y	29	30	1			9
							32	9									
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	42	1	1457	2	Y	23	26	1			6
							25	9									
10	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	44	1	1485	2	Y	23	21	0	4	1	4
							25	9									
11	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	43	1	1598	2	Y	30	25	1			9
							33	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	43	1	1702	2	Y	40	37	1			12
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 18,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	77	1	664	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	77	1	631	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	72	1	737	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	28	1	756	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	760	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	23	1	750	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	21	1	764	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	787	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	19	1	652	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	20	1	733	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	20	1	735	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1239	-0-	-1179	-0-	46	1	1170	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
02	1792	N	1381	-0-	-411	-0-	51	1	1306	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	60	1	2196	2	Y	38	32	1			12
							42	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2072	2	Y	35	36	1			11
							39	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	57	1	2295	2	Y	30	28	1			13
							33	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	57	1	2167	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
08	2387	N	1899	-0-	-488	-0-	51	1	1824	2	Y	22	26	1			7
							24	9									
09	2250	N	1576	-0-	-674	-0-	43	1	1512	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	2325	N	1361	-0-	-964	-0-	38	1	1305	2	Y	16	15	0	3	1	3
							18	9									
11	1830	N	1130	-0-	-700	-0-	29	1	1083	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
12	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	27	1	1050	2	Y	20	19	1			6
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	51	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	806	-0-	-314	-0-	31	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	585	-0-	-655	-0-	15	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	22	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	23	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	37	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	35	1	1224	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	998	-0-	-242	-0-	29	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	757	-0-	-443	-0-	20	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	30	1	1171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	86	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	76	1	1943	2	Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	62	1	2287	2	Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	2	Y	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	55	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	57	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	67	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	61	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	2004	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	44	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	49	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	55	1	2161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	79	1	1983	2	Y	70	68	1			18
							77	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	77	1	1952	2	Y	61	63	1			16
							67	9									
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	2	Y	82	72	1			26
							90	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	58	1	2570	2	Y	84	84	1			26
							92	9									
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	72	1	2876	2	Y	75	69	1			32
							83	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	69	1	2624	2	Y	64	72	1			24
							70	9									
07	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	80	1	2666	2	Y	65	64	1			25
							72	9									
08	3038	N	2889	-0-	-149	-0-	77	1	2739	2	Y	66	70	1			21
							73	9									
09	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	75	1	2594	2	Y	63	67	1			17
							69	9									
10	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	73	1	2494	2	Y	61	55	0	11	1	12
							67	9									
11	2790	N	1812	-0-	-978	-0-	46	1	1712	2	Y	49	46	1			15
							54	9									
12	2821	N	1925	-0-	-896	-0-	46	1	1806	2	Y	66	61	1			20
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 30,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

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	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	62	1	1556	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2016	N	1356	-0-	-660	-0-	51	1	1302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	47	1	1744	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	33	1	1460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	35	1	1413	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	38	1	1442	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	35	1	1168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	42	1	1507	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	38	1	1321	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	31	1	1051	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	1500	N	1113	-0-	-387	-0-	29	1	1081	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	31	1	1212	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1719	-0-	-978	-0-		179	1	1537	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	2576	N	475	-0-	-2101	-0-		51	1	420	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	3100	N	3510	-0-	410	410		313	1	3191	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
04	1650	N	867	-0-	-783	-0-		76	1	787	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-		23	1	634	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	2970	X	576	-0-	-2394	-0-		15	1	559	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	3069	X	1409	-0-	-1660	-0-		41	1	1364	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	3069	X	2094	-0-	-975	-0-		57	1	2033	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	870	X	733	-0-	-137	-0-		20	1	711	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-		41	1	1396	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
11	2010	X	694	-0-	-1316	-0-		18	1	674	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		37	1	1363	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2092	-0-	-605	-0-		80	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-		79	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2010	-0-	-408	-0-		53	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-		54	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-		59	1	2356	2	Y	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		58	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2389	-0-	-153	-0-		70	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2207	-0-	-211	-0-		60	1	2147	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-		57	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1735	-0-	-652	-0-		50	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		57	1	2104	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1673	-0-	-435	-0-		41	1	1632	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	53 100	1 9	1325	2	Y	91	90	1			23
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	55 95	1 9	1391	2	Y	86	87	1			22
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	38 103	1 9	1410	2	Y	94	86	1			30
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30 95	1 9	1342	2	Y	86	89	1			27
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	49 108	1 9	1947	2	Y	98	83	1			42
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	47 96	1 9	1784	2	Y	87	97	1			32
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37 66	1 9	1235	2	Y	60	69	1			23
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35 66	1 9	1258	2	Y	60	64	1			19
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	31 57	1 9	1085	2	Y	52	57	1			14
10	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	30 53	1 9	1026	2	Y	48	44	0	9	1	9
11	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	28 67	1 9	1052	2	Y	61	51	1			19
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29 92	1 9	1161	2	Y	84	77	1			26

TOTAL GAS PROD: 17,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

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	930	N	842	-0-	-88	-0-	87 7	1 9	748	2	Y	6	6	1			2
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	150 7	1 9	1232	2	Y	6	6	1			2
03	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	118 7	1 9	1202	2	Y	6	6	1			2
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74 8	1 9	761	2	Y	7	6	1			3
05	1550	N	770	-0-	-780	-0-	27 4	1 9	739	2	Y	4	6	1			1
06	1290	N	760	-0-	-530	-0-	19 6	1 9	735	2	Y	5	4	1			2
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	1644	2	Y	5	6	1			1
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	1205	2	Y	6	6	1			1
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1008	2	Y	5	4	1			2
10	1705	N	612	-0-	-1093	-0-	17 4	1 9	591	2	Y	4	4	0			2
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	1323	2	Y	3	4	1			1
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	44 7	1 9	1591	2	Y	6	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1036	-0-	-204	-0-	1029	2	7	9	Y	6	9	1			5
02	1204	N	1017	-0-	-187	-0-	1013	2	4	9	Y	4					9
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	Y	3	8	1			4
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5					9
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1039	2	1	9	Y	1					10
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	798	2	2	9	Y	2					12
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	Y	5	8	1			9
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6	5	1			10
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1					11
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4					15
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1097	2	3	9	Y	3	8	1			10
12	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1151	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2448	-0-	-32	-0-	91 55	1 9	2302	2	Y	50	49	1			13
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	80 43	1 9	2042	2	Y	39	42	1			10
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	65 55	1 9	2380	2	Y	50	44	1			16
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	52 51	1 9	2306	2	Y	46	48	1			14
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	64 45	1 9	2548	2	Y	41	38	1			17
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	63 41	1 9	2394	2	Y	37	40	1			14
07	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	70 37	1 9	2328	2	Y	34	35	1			13
08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	66 39	1 9	2343	2	Y	35	37	1			11
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	61 36	1 9	2128	2	Y	33	35	1			9
10	2449	N	2087	-0-	-362	-0-	59 33	1 9	1995	2	Y	30	27	0	6	1	6
11	2370	N	2260	-0-	-110	-0-	58 43	1 9	2159	2	Y	39	33	1			12
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	54 53	1 9	2125	2	Y	48	45	1			15

TOTAL GAS PROD: 28,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 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	744	N	736	-0-	-8	-0-	28	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	25	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	15	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	19	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	21	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49 9	1	1238	2	Y	8	7	1			2
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	36 4	1 9	927	2	Y	4	5	1			1
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	23 4	1 9	850	2	Y	4	4	1			1
04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	21 6	1 9	917	2	Y	5	5	1			1
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1159	2	Y	5	4	1			2
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	1040	2	Y	4	4	1			2
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	1138	2	Y	4	4	1			2
08	1147	N	996	-0-	-151	-0-	27 3	1 9	966	2	Y	3	4	1			1
09	1080	N	831	-0-	-249	-0-	23 4	1 9	804	2	Y	4	4	1			1
10	1147	N	816	-0-	-331	-0-	23 4	1 9	789	2	Y	4	3	0	1 1		1
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1082	2	Y	5	4	1			2
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	1075	2	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	181	1	4561	2	Y	39	41	1			10
							43	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	203	1	5147	2	Y	43	42	1			11
							47	9									
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	127	1	4683	2	Y	41	39	1			13
							45	9									
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	131	1	5798	2	Y	51	48	1			16
							56	9									
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	125	1	4999	2	Y	34	35	1			15
							37	9									
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	147	1	5534	2	Y	37	38	1			14
							41	9									
07	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	132	1	4376	2	Y	28	31	1			11
							31	9									
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	163	1	5831	2	Y	38	37	1			12
							42	9									
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	160	1	5570	2	Y	36	38	1			10
							40	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	139	1	4718	2	Y	30	28	0	6	1	6
							33	9									
11	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	94	1	3495	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	145	1	5724	2	Y	49	42	1			15
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 62,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-575	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	46	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	17	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	633	-0-	-142	-0-	18	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	16	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	18	1	641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	661	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
02	364	X	293	-0-	-71	-0-	11	1	275	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	403	X	312	-0-	-91	-0-	8	1	297	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	630	X	293	-0-	-337	-0-	6	1	280	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	651	X	302	-0-	-349	-0-	7	1	289	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	630	X	300	-0-	-330	-0-	8	1	286	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	310	X	307	-0-	-3	-0-	9	1	292	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	8	1	271	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	8	1	256	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	18	1	681	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18	1	725	2	Y	19	17	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	641	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	20	1	517	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	12	1	455	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	10	1	429	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	12	1	492	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	689	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	625	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
09	660	N	496	-0-	-164	-0-	13	1	470	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	651	N	497	-0-	-154	-0-	14	1	470	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	13	1	499	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	12	1	456	2	Y	17	17	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	35	1	889	2	Y	23	23	1										6
							25	9																
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	Y	18	19	1										5
							20	9																
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	23	1	831	2	Y	21	19	1										7
							23	9																
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	18	1	808	2	Y	19	20	1										6
							21	9																
05	961	N	805	-0-	-156	-0-	19	1	771	2	Y	14	14	1										6
							15	9																
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	Y	16	16	1										6
							18	9																
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	25	1	833	2	Y	15	15	1										6
							17	9																
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	908	2	Y	16	17	1										5
							18	9																
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	24	1	829	2	Y	15	16	1										4
							17	9																
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	22	1	731	2	Y	13	12	0			2	1						3
							14	9																
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	19	16	1										6
							21	9																
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	22	1	884	2	Y	24	23	1										7
							26	9																

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

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	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	50	1	1259	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	44	1	1127	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	42	1	1542	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	43	1	1626	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	46	1	1514	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	41	1	1483	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
09	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	36	1	1261	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
10	1581	N	1075	-0-	-506	-0-	30	1	1033	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									
11	1500	N	1261	-0-	-239	-0-	33	1	1213	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
12	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	28	1	1106	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	138	1	1179	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	83	1	845	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	57	1	585	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
05	806	N	546	-0-	-260	-0-	19	1	507	2	Y	18	22	1			5
							20	9									
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	13	1	508	2	Y	17	14	1			8
							19	9									
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	16	1	519	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	15	1	519	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	11	1	387	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	11	1	364	2	Y	14	14	0			6
							15	9									
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	12	1	429	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	Y	19	15	1			9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					30
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	248	2	40	9	Y	36	40	1			26
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14					40
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17	25	1			32
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	301	2	44	9	Y	40	33	1			39
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	279	2	23	9	Y	21	37	1			23
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	306	2	18	9	Y	16					39
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	300	2	32	9	Y	29					68
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	296	2	1	9	Y	1	39	1			30
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	292	2	65	9	Y	59	48	1			41
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	285	2	21	9	Y	19					60
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	6	1	238	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	7	1	226	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	6	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	5	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	5	1	194	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	5	1	188	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-			-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-			-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-			-0-
07	1333	N	744	-0-	-589	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
08	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
09	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-			-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			Y	-0-			-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 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	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	44	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	27	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	36	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	34	1	1177	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	33	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

01	279 N	270	-0-	-9	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	7	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	7	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2130	-0-	-71	-0-	480	1	1611	2	Y	35	32	1			9
							39	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1230	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	478	1	1956	2	Y	43	36	1			14
							47	9									
04	2070	N	1768	-0-	-302	-0-	327	1	1409	2	Y	29	34	1			9
							32	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1588	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
06	2400	N	1945	-0-	-455	-0-	132	1	1781	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	149	1	1928	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
08	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			-0-
09	3000	N	16406	-0-	13406	13406	451	1	15680	2	Y	250	182	1			68
							275	9									
10	3100	N	24601	-0-	21501	34907	692	1	23499	2	Y	373	307	0	62	1	72
							410	9									
11	3000	N	1817	-0-	-1183	33724	47	1	1734	2	Y	33	95	1			10
							36	9									
12	33739	X	15	-0-	-33724	-0-	15	2			Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	263	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	303	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	229	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	68	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	26	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	24	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	301	-0-	-71	-0-	69	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	X	128	-0-	-208	-0-	22	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	X	245	-0-	-96	-0-	48	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	X	174	-0-	-126	-0-	33	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	X	161	-0-	-149	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	X	170	-0-	-130	-0-	12	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	7	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	360	N	238	-0-	-122	-0-	6	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2018	-0-	-803	-0-	458	1	1539	2	Y	19	15	1			5
							21	9									
02	1596	X	1209	-0-	-387	-0-	204	1	993	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	578	1	2365	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	481	1	2071	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	154	1	2117	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
06	2880	X	2127	-0-	-753	-0-	146	1	1962	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
07	2976	X	1655	-0-	-1321	-0-	118	1	1523	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
08	2294	N	1631	-0-	-663	-0-	113	1	1504	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	2130	N	711	-0-	-1419	-0-	20	1	684	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	1643	N	327	-0-	-1316	-0-	9	1	315	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
11	1560	N	595	-0-	-965	-0-	15	1	573	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	18	1	700	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

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	114	-0-		-10	-0-	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	125	-0-		-239	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-		-18	-0-	27	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-		-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-		-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-		-44	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	58	-0-		-345	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	67	-0-		-305	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-		-28	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-		-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-		-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-		-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

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	442	N	442	-0-		-0-	-0-	101	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-		-0-	-0-	79	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-		-12	-0-	83	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-		-90	-0-	62	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	271	-0-		-163	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	222	-0-		-198	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-		-139	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-		-89	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-		-24	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-		-27	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-		-0-	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-		-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1173	-0-	-594	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1498	-0-	-1447	-0-	1497	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2660	X	1825	-0-	-835	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2015	X	1868	-0-	-147	-0-	1867	2	1	9	Y	1					2
06	1950	X	1851	-0-	-99	-0-	1850	2	1	9	Y	1					3
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	Y	1					2
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2382	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	2520	N	1406	-0-	-1114	-0-	1405	2	1	9	Y	1					2
12	2976	N	1587	-0-	-1389	-0-	1587	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2611	-0-	-489	2186	2599	2	12	9	Y	11	9	1			12
02	2800	N	2323	-0-	-477	1709	2315	2	8	9	Y	7	9	1			10
03	3100	N	2649	-0-	-451	1258	2638	2	11	9	Y	10	9	1			11
04	3000	N	2591	-0-	-409	849	2587	2	4	9	Y	4	9	1			6
05	3100	N	2691	-0-	-409	440	2685	2	6	9	Y	5					11
06	3000	N	2626	-0-	-374	66	2620	2	6	9	Y	5					16
07	2833	N	2767	-0-	-66	-0-	2737	2	30	9	Y	27	35	1			8
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2715	2	4	9	Y	4					12
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2594	2	9	9	Y	8	7	1			13
10	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2657	2	12	9	Y	11	16	1			8
11	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	2519	2	1	9	Y	1					9
12	2697	N	2452	-0-	-245	-0-	2452	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 31,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 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	2821	N	2556	-0-	-265	-0-	2539	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2367	2	11	9	Y	10	12	1			13
03	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	2524	2	13	9	Y	12	11	1			14
04	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2403	2	7	9	Y	6	12	1			8
05	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9	Y	6					14
06	2460	N	2311	-0-	-149	-0-	2303	2	8	9	Y	7					21
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	44	1			10
08	2542	N	231	-0-	-2311	-0-	231	2			Y	-0-					10
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	6	1			4
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 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	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	2616	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	2180	2	3	9	Y	3	4	1			4
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2545	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	Y	1					4
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2630	2	3	9	Y	3					7
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2721	2	11	9	Y	10	14	1			3
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	Y	2					5
09	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2585	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	2660	2	4	9	Y	4	6	1			3
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2519	2	1	9	Y	1					4
12	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	2315	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

01	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	861	-0-	-175	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	957	-0-	-190	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	956	-0-	-191	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	960	X	820	-0-	-140	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	751	-0-	-272	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	58	-0-	-722	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	78	1	1977	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	63	1	1598	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	54	1	1972	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	53	1	2101	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	58	1	2175	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	66	1	2173	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	59	1	2107	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	55	1	1921	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	50	1	1683	2	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	56	1	2068	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	49	1	1920	2	Y	15	14	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 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	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	1			19
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	1305	2	17	9	Y	15	16	1			18
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1410	2	17	9	Y	15	14	1			19
04	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1335	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1417	2	9	9	Y	8					20
06	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1277	2	11	9	Y	10					30
07	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1259	2	52	9	Y	47	63	1			14
08	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1281	2	9	9	Y	8					22
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1217	2	17	9	Y	15	13	1			24
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1226	2	23	9	Y	21	30	1			15
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1095	2	1	9	Y	1					16
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 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	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	110	1	2765	2	Y	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	2	Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	59	1	2606	2	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	65	1	2579	2	Y	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	71	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	Y	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	71	1	2545	2	Y	-0-					-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	68	1	2361	2	Y	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	Y	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	74	1	2734	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	161	81	1	3180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 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	3100	X	2608	-0-	-492	-0-	99	1	2501	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2800	X	2441	-0-	-359	-0-	92	1	2342	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2883	X	2457	-0-	-426	-0-	65	1	2385	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	64	1	2858	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	2697	X	2054	-0-	-643	-0-	50	1	1998	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2610	X	2128	-0-	-482	-0-	55	1	2069	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	3038	X	1779	-0-	-1259	-0-	52	1	1724	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	75	1	2670	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	49	1	1713	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1752	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	2640	N	1882	-0-	-758	-0-	49	1	1829	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	64	1	2535	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	590	-0-	-123	-0-		61	1	526	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	588	N	542	-0-	-46	-0-		58	1	478	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
03	651	N	558	-0-	-93	-0-		49	1	503	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
04	570	N	525	-0-	-45	-0-		46	1	475	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	589	N	505	-0-	-84	-0-		18	1	483	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
06	540	N	414	-0-	-126	-0-		11	1	400	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	558	N	479	-0-	-79	-0-		14	1	461	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	496	N	474	-0-	-22	-0-		13	1	457	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-		12	1	412	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	465	N	394	-0-	-71	-0-		11	1	380	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
11	450	N	407	-0-	-43	-0-		11	1	393	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-		11	1	392	2	Y	4	3	1			2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

01	3348	X	3082	-0-	-266	-0-		3069	2	13	9	Y	12	9	1			12
02	3024	X	3004	-0-	-20	-0-		2995	2	9	9	Y	8					20
03	3224	X	3219	-0-	-5	-0-		3198	2	21	9	Y	19	20	1			19
04	3120	X	2769	-0-	-351	-0-		2762	2	7	9	Y	6	19	1			6
05	3317	X	3058	-0-	-259	-0-		3054	2	4	9	Y	4					10
06	3210	X	1995	-0-	-1215	-0-		1977	2	18	9	Y	16	19	1			7
07	3317	X	2072	-0-	-1245	-0-		2062	2	10	9	Y	9					16
08	3224	X	2011	-0-	-1213	-0-		2005	2	6	9	Y	5	14	1			7
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-		3321	2	11	9	Y	10					17
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-		3538	2	10	9	Y	9	17	1			9
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-		3236	2	12	9	Y	11					20
12	3441	X	2643	-0-	-798	-0-		2631	2	12	9	Y	11	18	1			13

TOTAL GAS PROD: 33,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2037	-0-	-598	-0-	211	1	1813	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	258	1	2118	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	202	1	2059	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	229	1	2368	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
05	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	89	1	2426	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
06	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	56	1	2099	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
07	2697	N	2467	-0-	-230	-0-	72	1	2382	2	Y	12	16	1			3
							13	9									
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	71	1	2537	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	55	1	1904	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
10	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	55	1	1866	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
11	2550	N	2050	-0-	-500	-0-	54	1	1983	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	58	1	2123	2	Y	17	13	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 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	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	2977	2			Y	-0-					4
02	3220	X	3085	-0-	-135	-0-	3081	2	4	9	Y	4					8
03	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3262	2	4	9	Y	4					12
04	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	3264	2	2	9	Y	2	11	1			3
05	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3395	2	3	9	Y	3					6
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3294	2	7	9	Y	6					12
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3466	2	1	9	Y	1	11	1			2
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	2	3	9	Y	3					5
09	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2970	2	2	9	Y	2					7
10	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	2884	2	2	9	Y	2					9
11	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3276	2	3	9	Y	3					12
12	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3151	2	2	9	Y	2	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 38,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2104	-0-	-314	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1550	-0-	-522	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	391	-0-	-105	-0-	390	2	1	9	Y	1					2
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	367	2	1	9	Y	1					3
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	366	2	2	9	Y	2					5
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-	4	1			1
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	352	2	2	9	Y	2					3
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	Y	2					5
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			1
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					2
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	342	2	1	9	Y	1					3
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					3
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	315	2	2	9	Y	2					5
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2689	2	32	9	Y	29	81	1			104
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18					122
03	3100	N	3238	-0-	138	138	3202	2	36	9	Y	33					155
04	2982	N	2844	-0-	-138	-0-	2832	2	12	9	Y	11					166
05	3100	N	3313	-0-	213	213	3272	2	41	9	Y	37	100	1			103
06	3350	X	3137	-0-	-213	-0-	3109	2	28	9	Y	25					128
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3334	2	15	9	Y	14					142
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3149	2	30	9	Y	27					169
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3193	2	65	9	Y	59	142	1			86
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					86
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3374	2	28	9	Y	25					111
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2337	2	110	9	Y	100					211

TOTAL GAS PROD: 35,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	99	1	2506	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	109	1	2760	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
03	2325	N	1008	-0-	-1317	-0-	26	1	968	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
04	2250	N	1324	-0-	-926	-0-	29	1	1276	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	2325	X	1961	-0-	-364	-0-	47	1	1893	2	Y	19	16	1			8
							21	9									
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	62	1	2329	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
07	2325	X	1587	-0-	-738	-0-	46	1	1524	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
08	1953	X	1567	-0-	-386	-0-	42	1	1508	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
09	2250	X	1597	-0-	-653	-0-	44	1	1536	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
10	2325	X	1493	-0-	-832	-0-	42	1	1434	2	Y	15	13	0	3	1	3
							17	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	39	1	1456	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	39	1	1545	2	Y	23	21	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	490	2	14	9	Y	13	11	1			14
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	204	2	10	9	Y	9	11	1			12
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11	10	1			13
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	291	2	4	9	Y	4	10	1			7
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6					13
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6					19
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	248	2	25	9	Y	23	36	1			6
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	363	2	6	9	Y	5					11
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	Y	8	7	1			12
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	345	2	15	9	Y	14	17	1			9
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	Y	1					10
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	322	2	1	9	Y	1	4	1			2
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1			5
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	261	2	3	9	Y	3	5	1			3
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					4
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2					6
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	319	2	10	9	Y	9	13	1			2
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	Y	1					3
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-	2	1			1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					3
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-0-	-0-	1261	2	10	9	Y	9	7	1			10
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	Y	6	8	1			8
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	Y	8	7	1			9
04	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1009	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	Y	4					9
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					13
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	2	23	9	Y	21	28	1			6
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	Y	4					10
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			10
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1357	2	10	9	Y	9	13	1			6
11	1380	N	985	-0-	-395	-0-	984	2	1	9	Y	1					7
12	1426	N	1001	-0-	-425	-0-	1001	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-		76 1 10 9	1918	2	Y	9	9	1			2
02	1736	N	1531	-0-	-205	-0-		58 1 8 9	1465	2	Y	7	7	1			2
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		57 1 10 9	2083	2	Y	9	8	1			3
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		46 1 11 9	2037	2	Y	10	10	1			3
05	3100	N	3179	-0-	79	79		77 1 12 9	3090	2	Y	11	9	1			5
06	2954	N	2875	-0-	-79	-0-		74 1 11 9	2790	2	Y	10	11	1			4
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-		89 1 11 9	2951	2	Y	10	10	1			4
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-		81 1 11 9	2900	2	Y	10	11	1			3
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-		59 1 8 9	2060	2	Y	7	8	1			2
10	2139	X	1529	-0-	-610	-0-		44 1 6 9	1479	2	Y	5	5	0	1	1	1
11	2070	X	1443	-0-	-627	-0-		38 1 7 9	1398	2	Y	6	5	1			2
12	2139	X	1676	-0-	-463	-0-		41 1 10 9	1625	2	Y	9	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1457	-0-	-589	-0-		55 1 14 9	1388	2	Y	13	15	1			3
02	1876	N	1391	-0-	-485	-0-		52 1 13 9	1326	2	Y	12	12	1			3
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-		62 1 23 9	2300	2	Y	21	17	1			7
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		42 1 18 9	1841	2	Y	16	18	1			5
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-		36 1 11 9	1451	2	Y	10	11	1			4
06	2160	N	1947	-0-	-213	-0-		50 1 14 9	1883	2	Y	13	12	1			5
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		60 1 14 9	1982	2	Y	13	13	1			5
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		52 1 13 9	1862	2	Y	12	13	1			4
09	1950	N	1746	-0-	-204	-0-		48 1 12 9	1686	2	Y	11	12	1			3
10	2046	N	1640	-0-	-406	-0-		47 1 11 9	1582	2	Y	10	9	0	2	1	2
11	1860	N	1128	-0-	-732	-0-		29 1 10 9	1089	2	Y	9	8	1			3
12	1798	N	957	-0-	-841	-0-		23 1 10 9	924	2	Y	9	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2886	-0-	-462	-0-	2856	2	30	9	Y	27	28	1			30
02	2996	X	2595	-0-	-401	-0-	2567	2	28	9	Y	25	26	1			29
03	3317	X	2109	-0-	-1208	-0-	2090	2	19	9	Y	17	25	1			21
04	3180	X	1654	-0-	-1526	-0-	1643	2	11	9	Y	10	18	1			13
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16					29
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3070	2	18	9	Y	16					45
07	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2736	2	91	9	Y	83	103	1			25
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3353	2	14	9	Y	13					38
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3222	2	30	9	Y	27	23	1			42
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3312	2	40	9	Y	36	52	1			26
11	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	2867	2	2	9	Y	2					28
12	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	2904	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 34,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	75	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	57	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	97	1	2451	2	Y	54	53	1			14
							59	9									
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	86	1	2181	2	Y	42	45	1			11
							46	9									
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	76	1	2803	2	Y	59	51	1			19
							65	9									
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	60	1	2682	2	Y	54	56	1			17
							59	9									
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	71	1	2844	2	Y	45	43	1			19
							50	9									
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	68	1	2560	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	2	Y	39	39	1			15
							43	9									
08	2635	N	2002	-0-	-633	-0-	54	1	1916	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
09	2550	N	2159	-0-	-391	-0-	59	1	2065	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
10	2635	N	2294	-0-	-341	-0-	65	1	2194	2	Y	32	29	0	6	1	6
							35	9									
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	61	1	2244	2	Y	41	34	1			13
							45	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2360	2	Y	54	50	1			17
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 30,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

01	868	N	764	-0-	-104	-0-	695	2	69	9	Y	63	51	1			66
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	583	2	37	9	Y	34	53	1			47
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	608	2	48	9	Y	44	41	1			50
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	585	2	30	9	Y	27	45	1			32
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	599	2	29	9	Y	26					58
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	615	2	33	9	Y	30					88
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	626	2	158	9	Y	144	189	1			43
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	Y	23					66
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	576	2	51	9	Y	46	40	1			72
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	590	2	67	9	Y	61	89	1			44
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	560	2	4	9	Y	4					48
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	-337	-0-	269	1	2309	2	Y	84	89	1			29
							92	9									
02	2716	X	2336	-0-	-380	-0-	243	1	1994	2	Y	90	88	1			31
							99	9									
03	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	204	1	2075	2	Y	96	91	1			36
							106	9									
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	191	1	1976	2	Y	90	89	1			37
							99	9									
05	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	63	1	1722	2	Y	74	92	1			19
							81	9									
06	2580	X	1780	-0-	-800	-0-	44	1	1650	2	Y	78	61	1			36
							86	9									
07	2573	X	1830	-0-	-743	-0-	51	1	1703	2	Y	69	86	1			19
							76	9									
08	2387	X	1772	-0-	-615	-0-	46	1	1631	2	Y	86	88	1			17
							95	9									
09	2280	X	1632	-0-	-648	-0-	43	1	1509	2	Y	73	62	1			28
							80	9									
10	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	43	1	1454	2	Y	56	60	0			24
							62	9									
11	1770	X	1299	-0-	-471	-0-	32	1	1201	2	Y	60	63	1			21
							66	9									
12	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	32	1	1165	2	Y	81	64	1			38
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 22,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2595	2	8	9	Y	7	17	1			6
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2321	2	4	9	Y	4					10
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	4	9	1			5
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4	9	Y	4					9
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2507	2	4	9	Y	4	8	1			5
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					5
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2570	2	4	9	Y	4					9
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	2	1	9	Y	1	8	1			2
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					4
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2701	2	74	9	Y	67	45	1			26
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	Y	2					28
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2475	2	11	9	Y	10	27	1			11

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	Y	-0-			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	2466	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	2233	2	Y	-0-			-0-
05	2635	N	2268	-0-	-367	-0-	2268	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2266	2	Y	-0-			-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	Y	-0-			-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	Y	-0-			-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2204	2	Y	-0-			-0-
12	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	1971	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

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	899	N	370	-0-	-529	-0-	368	2 2 9	Y	2	6	1	2
02	364	N	208	-0-	-156	-0-	206	2 2 9	Y	2			4
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	215	2 1 9	Y	1	3	1	2
04	360	N	171	-0-	-189	-0-	170	2 1 9	Y	1			3
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2 2 9	Y	2	3	1	2
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2	Y	-0-			2
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2 1 9	Y	1			3
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2 1 9	Y	1	3	1	1
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			1
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	184	2 29 9	Y	26	17	1	10
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			10
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2 4 9	Y	4	10	1	4

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

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	4123	X	2647	-0-	-1476	-0-	101 2	1 9	2544 2 Y	2	2	1	1
02	3612	X	3322	-0-	-290	-0-	126 3	1 9	3193 2 Y	3	3	1	1
03	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	91 3	1 9	3349 2 Y	3	3	1	1
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	4161 2 Y	4	4	1	1
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	4034 2 Y	3	3	1	1
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	4049 2 Y	3	3	1	1
07	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	119 3	1 9	3958 2 Y	3	3	1	1
08	4278	X	3013	-0-	-1265	-0-	82 2	1 9	2929 2 Y	2	2	1	1
09	4140	X	2584	-0-	-1556	-0-	72 1	1 9	2511 2 Y	1	2	1	-0-
10	4278	X	3530	-0-	-748	-0-	101 2	1 9	3427 2 Y	2	2	0	-0-
11	4140	X	3314	-0-	-826	-0-	87 3	1 9	3224 2 Y	3	2	1	1
12	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	98 3	1 9	3881 2 Y	3	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 42,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	1120	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	37	1	931	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	29	1	1072	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	48	1	1896	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	45	1	1701	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	48	1	1577	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
08	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	44	1	1564	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
09	1770	N	1467	-0-	-303	-0-	40	1	1407	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
10	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	37	1	1246	2	Y	16	15	0	3	1	3
							18	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	41	1	1514	2	Y	25	20	1			8
							28	9									
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	35	1	1384	2	Y	28	27	1			9
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 17,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 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	3100	N	3900	-0-	800	1351	3878	2	22	9	Y	20	39	1			21
02	4671	X	3320	-0-	-1351	-0-	3302	2	18	9	Y	16					37
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5539	2	40	9	Y	36	35	1			38
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3474	2	13	9	Y	12	38	1			12
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3026	2	9	9	Y	8					20
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3244	2	33	9	Y	30	37	1			13
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3180	2	24	9	Y	22					35
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2961	2	19	9	Y	17	38	1			14
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2852	2	10	9	Y	9					23
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2988	2	20	9	Y	18	26	1			15
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2895	2	21	9	Y	19					34
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3215	2	26	9	Y	24	33	1			25

TOTAL GAS PROD: 40,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	290	1	2484	2	Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	257	1	2111	2	Y	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	199	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1964	-0-	-609	-0-	70	1	1894	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	60	1	1997	2	Y	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	54	1	1917	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1340	-0-	-790	-0-	38	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	31	1	1058	2	Y	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	60	1	2188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	Y	4					37
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37	9	Y	34					71
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	778	2	36	9	Y	33					104
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26	9	Y	24	101	1			27
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30					57
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	885	2	52	9	Y	47					104
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	926	2	14	9	Y	13	99	1			18
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	891	2	26	9	Y	24					42
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	851	2	18	9	Y	16					58
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	827	2	20	9	Y	18					76
11	900	N	724	-0-	-176	-0-	694	2	30	9	Y	27					103
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	769	2	22	9	Y	20	94	1			29

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2153	-0-	-17	-0-	2125	2	28	9	Y	25	43	1			27
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	Y	17					44
03	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2103	2	45	9	Y	41	43	1			42
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1944	2	15	9	Y	14	42	1			14
05	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2128	2	9	9	Y	8					22
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1945	2	37	9	Y	34	41	1			15
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	Y	24					39
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1908	2	22	9	Y	20	42	1			17
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2007	2	25	9	Y	23					40
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1943	2	22	9	Y	20	39	1			21
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1781	2	24	9	Y	22					43
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2060	2	30	9	Y	27	41	1			29

TOTAL GAS PROD: 24,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2923	-0-	-61	-0-	2899	2	24	9	Y	22	21	1			17
02	2492	N	1950	-0-	-542	-0-	1926	2	24	9	Y	22	22	1			17
03	2759	N	2228	-0-	-531	-0-	2202	2	26	9	Y	24	22	1			19
04	2670	N	1796	-0-	-874	-0-	1773	2	23	9	Y	21	19	1			21
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19	15	1			25
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	Y	7	15	1			17
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9					26
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3026	2	6	9	Y	5	18	1			13
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2864	2	8	9	Y	7					20
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3044	2	11	9	Y	10					30
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2792	2	19	9	Y	17	19	1			28
12	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2626	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 31,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

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	3534	X	2458	-0-	-1076	-0-	2458	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	2988	2	Y	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	Y	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	Y	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	Y	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	Y	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	Y	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	Y	-0-					-0-
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	Y	-0-					-0-
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	Y	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	204	1	1746	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	182	1	1491	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	166	1	1694	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	161	1	1663	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
05	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	61	1	1662	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
06	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	45	1	1702	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	54	1	1791	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	51	1	1806	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	49	1	1658	2	Y	11	12	0			5
							12	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	50	1	1843	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	52	1	1914	2	Y	17	13	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 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	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	3202	2	45	9	Y	41	67	1			43
02	3332	X	2895	-0-	-437	-0-	2863	2	32	9	Y	29					72
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2956	2	72	9	Y	65	69	1			68
04	3570	X	2889	-0-	-681	-0-	2865	2	24	9	Y	22	68	1			22
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3575	2	15	9	Y	14					36
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3589	2	55	9	Y	50	63	1			23
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3300	2	44	9	Y	40					63
08	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3519	2	34	9	Y	31	67	1			27
09	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	3398	2	41	9	Y	37					64
10	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3527	2	35	9	Y	32	62	1			34
11	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3035	2	34	9	Y	31					65
12	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	2627	2	47	9	Y	43	63	1			45

TOTAL GAS PROD: 38,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

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	X	601	-0-	-1848	-0-	583	2	18	9	Y	16	20	1			15
02	1820	X	714	-0-	-1106	-0-	704	2	10	9	Y	9	14	1			10
03	1798	X	1070	-0-	-728	-0-	1052	2	18	9	Y	16	12	1			14
04	1740	X	916	-0-	-824	-0-	880	2	36	9	Y	33	18	1			29
05	1798	X	1003	-0-	-795	-0-	973	2	30	9	Y	27	23	1			33
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7	20	1			20
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	Y	10					30
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	Y	3	19	1			14
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					23
10	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	1773	2	14	9	Y	13					36
11	1950	X	1325	-0-	-625	-0-	1311	2	14	9	Y	13	19	1			30
12	2325	X	1044	-0-	-1281	-0-	1044	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

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	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	4574	2	19	9	Y	17	17	1			14
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5262	2	20	9	Y	18	18	1			14
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5873	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6436	2	23	9	Y	21	16	1			21
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6675	2	20	9	Y	18	15	1			24
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6522	2	8	9	Y	7	15	1			16
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6715	2	9	9	Y	8					24
08	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	5524	2	4	9	Y	4	16	1			12
09	5370	X	5312	-0-	-58	-0-	5306	2	6	9	Y	5					17
10	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	5454	2	10	9	Y	9					26
11	5370	X	5179	-0-	-191	-0-	5162	2	17	9	Y	15	17	1			24
12	5549	X	5159	-0-	-390	-0-	5159	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 68,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

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	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-		93	1	2355	2	Y	48	42	1			12
								53	9									
02	1792	N	1366	-0-	-426	-0-		51	1	1290	2	Y	23	29	1			6
								25	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		49	1	1810	2	Y	35	30	1			11
								39	9									
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-		46	1	2031	2	Y	38	37	1			12
								42	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		42	1	1686	2	Y	25	26	1			11
								28	9									
06	1830	N	1624	-0-	-206	-0-		41	1	1559	2	Y	22	25	1			8
								24	9									
07	2201	N	1692	-0-	-509	-0-		49	1	1618	2	Y	23	22	1			9
								25	9									
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-		46	1	1654	2	Y	22	24	1			7
								24	9									
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-		49	1	1702	2	Y	25	25	1			7
								28	9									
10	1705	N	1692	-0-	-13	-0-		48	1	1621	2	Y	21	20	0	4	1	4
								23	9									
11	1650	N	1512	-0-	-138	-0-		39	1	1447	2	Y	24	21	1			7
								26	9									
12	1829	N	1588	-0-	-241	-0-		38	1	1515	2	Y	32	29	1			10
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-		25	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-		19	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-		15	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	543	-0-	-87	-0-		12	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-		14	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-		13	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-		16	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	532	-0-	-57	-0-		14	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-		14	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	391	-0-	-136	-0-		11	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-		15	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-		12	1	490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

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	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-		4664	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	3976	X	3908	-0-	-68	-0-		3907	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-		3823	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	4530	X	2812	-0-	-1718	-0-		2812	2			Y	-0-	2	1			1
05	4681	X	2878	-0-	-1803	-0-		2878	2			Y	-0-					1
06	4530	X	2249	-0-	-2281	-0-		2247	2	2	9	Y	2					3
07	4340	X	2343	-0-	-1997	-0-		2336	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	3813	X	3193	-0-	-620	-0-		3192	2	1	9	Y	1					3
09	2820	X	2149	-0-	-671	-0-		2147	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2883	X	1868	-0-	-1015	-0-		1866	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-		3430	2			Y	-0-					1
12	3193	X	3043	-0-	-150	-0-		3043	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2346	-0-	-134	-0-	2343	2	3	9	Y	3					23
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22					45
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2176	2	23	9	Y	21					66
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2102	2	17	9	Y	15	64	1			17
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2505	2	21	9	Y	19					36
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	2	34	9	Y	31					67
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2505	2	9	9	Y	8	64	1			11
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2530	2	18	9	Y	16					27
09	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2286	2	12	9	Y	11					38
10	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2351	2	12	9	Y	11					49
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2245	2	19	9	Y	17					66
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2263	2	15	9	Y	14	61	1			19

TOTAL GAS PROD: 28,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2162	-0-	-845	-0-	2155	2	7	9	Y	6	4	1			6
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-	2207	2	4	9	Y	4	5	1			5
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2990	2	6	9	Y	5	4	1			6
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	2556	2	2	9	Y	2	5	1			3
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3					6
06	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2669	2	3	9	Y	3					9
07	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	2697	2	14	9	Y	13	18	1			4
08	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2420	2	2	9	Y	2					6
09	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2592	2	6	9	Y	5	4	1			7
10	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2622	2	6	9	Y	5	8	1			4
11	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	2413	2	1	9	Y	1					5
12	2697	X	1475	-0-	-1222	-0-	1475	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	128	1	3235	2	Y	59	58	1			15
							65	9									
02	2996	X	2722	-0-	-274	-0-	101	1	2575	2	Y	42	46	1			11
							46	9									
03	3317	X	2845	-0-	-472	-0-	74	1	2719	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
04	3330	X	2686	-0-	-644	-0-	58	1	2580	2	Y	44	45	1			14
							48	9									
05	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	71	1	2852	2	Y	38	36	1			16
							42	9									
06	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	72	1	2725	2	Y	35	38	1			13
							39	9									
07	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	87	1	2871	2	Y	36	35	1			14
							40	9									
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	77	1	2756	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
09	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	73	1	2525	2	Y	32	34	1			9
							35	9									
10	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	70	1	2370	2	Y	30	27	0	6	1	6
							33	9									
11	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	72	1	2676	2	Y	41	34	1			13
							45	9									
12	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	69	1	2720	2	Y	45	44	1			14
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 34,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-		81 1 28 9	2031	2	Y	25	25	1			6
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		69 1 22 9	1762	2	Y	20	21	1			5
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		61 1 29 9	2251	2	Y	26	23	1			8
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-		58 1 33 9	2558	2	Y	30	29	1			9
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		50 1 21 9	2016	2	Y	19	20	1			8
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-		58 1 21 9	2182	2	Y	19	20	1			7
07	3100	N	3333	-0-	233	233		97 1 30 9	3206	2	Y	27	24	1			10
08	3100	N	3227	-0-	127	360		87 1 28 9	3112	2	Y	25	27	1			8
09	2717	N	2357	-0-	-360	-0-		65 1 23 9	2269	2	Y	21	23	1			6
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-		61 1 20 9	2064	2	Y	18	17	0	3 1		4
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-		38 1 17 9	1412	2	Y	15	14	1			5
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-		49 1 28 9	1913	2	Y	25	22	1			8

TOTAL GAS PROD: 27,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-		22 1 25 9	557	2	Y	23	22	1			6
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-		19 1 20 9	492	2	Y	18	19	1			5
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-		15 1 23 9	562	2	Y	21	19	1			7
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-		12 1 22 9	548	2	Y	20	21	1			6
05	589	N	584	-0-	-5	-0-		14 1 19 9	551	2	Y	17	16	1			7
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-		15 1 18 9	549	2	Y	16	17	1			6
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-		17 1 18 9	572	2	Y	16	16	1			6
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-		16 1 18 9	568	2	Y	16	17	1			5
09	570	N	558	-0-	-12	-0-		15 1 17 9	526	2	Y	15	16	1			4
10	589	N	544	-0-	-45	-0-		15 1 17 9	512	2	Y	15	13	0	3 1		3
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		31 1 42 9	1133	2	Y	38	29	1			12
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		34 1 61 9	1342	2	Y	55	50	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-423	-0-	89	1	2244	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	77	1	1965	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
03	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	42	1	1536	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	55	1	2451	2	Y	32	28	1			10
							35	9									
05	2356	X	2355	-0-	-1	-0-	57	1	2269	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	62	1	2326	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2706	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
08	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	59	1	2114	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	73	1	2541	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
10	2790	N	1710	-0-	-1080	-0-	48	1	1641	2	Y	19	18	0	4	1	4
							21	9									
11	2130	N	1817	-0-	-313	-0-	47	1	1746	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
12	2728	N	1955	-0-	-773	-0-	48	1	1877	2	Y	27	26	1			8
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 26,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1569	-0-	-911	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	1601	-0-	-863	-0-	61	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	1755	-0-	-973	-0-	46	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	56	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	85	1	2807	2	Y	-0-					-0-
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	78	1	2786	2	Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	65	1	2218	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2385	-0-	-255	-0-	63	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	68	1	2696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	14	1			5
02	2968	X	2771	-0-	-197	-0-	2767	2	4	9	Y	4					9
03	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3101	2	2	9	Y	2	7	1			4
04	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	2925	2	3	9	Y	3					7
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2976	2	3	9	Y	3	6	1			4
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					4
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3179	2	3	9	Y	3					7
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	7	1			1
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3204	2	2	9	Y	2					3
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3220	2	61	9	Y	55	37	1			21
11	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3028	2	2	9	Y	2					23
12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2956	2	9	9	Y	8	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 36,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3110	-0-	-114	-0-	323	1 21 9	2766	2	Y	19	21	1			7
02	2912	X	2306	-0-	-606	-0-	248	1 23 9	2035	2	Y	21	21	1			7
03	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	246	1 24 9	2509	2	Y	22	21	1			8
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	265	1 26 9	2736	2	Y	24	22	1			10
05	3162	X	2046	-0-	-1116	-0-	72	1 18 9	1956	2	Y	16	22	1			4
06	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	69	1 20 9	2595	2	Y	18	14	1			8
07	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	90	1 20 9	2988	2	Y	18	21	1			5
08	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	80	1 24 9	2859	2	Y	22	23	1			4
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	76	1 21 9	2623	2	Y	19	16	1			7
10	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	71	1 15 9	2397	2	Y	14	15	0			6
11	3000	X	2548	-0-	-452	-0-	67	1 18 9	2463	2	Y	16	17	1			5
12	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	54	1 22 9	1988	2	Y	20	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 31,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-1690	-0-	1772	2	10	9	Y	9	9	1			13
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	Y	12	11	1			14
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4359	2	19	9	Y	17	13	1			18
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7073	2	10	9	Y	9	16	1			11
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7085	2	1	9	Y	1					12
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6094	2	10	9	Y	9					21
07	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8218	2	56	9	Y	51	57	1			15
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8151	2	9	9	Y	8					23
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5472	2	18	9	Y	16	14	1			25
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7587	2	23	9	Y	21	31	1			15
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6855	2	2	9	Y	2					17
12	4836	X	3382	-0-	-1454	-0-	3382	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 70,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

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-	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-		16	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-		14	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-		12	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-		9	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-		12	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-		11	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-		13	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-		9	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-		15	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-		9	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-		9	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-		6	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

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	3038	X	2316	-0-	-722	-0-		88 24	1 9	2204	2	Y	22	22	1			6
02	2940	X	2592	-0-	-348	-0-		97 23	1 9	2472	2	Y	21	21	1			6
03	3255	X	3076	-0-	-179	-0-		80 31	1 9	2965	2	Y	28	25	1			9
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-		79 35	1 9	3501	2	Y	32	31	1			10
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-		88 28	1 9	3514	2	Y	25	24	1			11
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-		89 25	1 9	3374	2	Y	23	25	1			9
07	3751	X	3526	-0-	-225	-0-		103 25	1 9	3398	2	Y	23	23	1			9
08	3751	X	3420	-0-	-331	-0-		92 24	1 9	3304	2	Y	22	24	1			7
09	3630	X	2957	-0-	-673	-0-		82 21	1 9	2854	2	Y	19	21	1			5
10	3627	X	2064	-0-	-1563	-0-		59 15	1 9	1990	2	Y	14	13	0	3	1	3
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-		71 23	1 9	2634	2	Y	21	17	1			7
12	3534	X	3321	-0-	-213	-0-		81 35	1 9	3205	2	Y	32	29	1			10

TOTAL GAS PROD: 36,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

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	2945	X	2638	-0-		-307		-0-		100	1 14 9	2524	2	Y	13	13	1			3
02	2660	X	2577	-0-		-83		-0-		97	1 13 9	2467	2	Y	12	12	1			3
03	2945	X	2810	-0-		-135		-0-		74	1 14 9	2722	2	Y	13	12	1			4
04	2730	X	2675	-0-		-55		-0-		59	1 14 9	2602	2	Y	13	13	1			4
05	2852	X	2710	-0-		-142		-0-		66	1 10 9	2634	2	Y	9	9	1			4
06	2760	X	2746	-0-		-14		-0-		71	1 11 9	2664	2	Y	10	10	1			4
07	2852	X	2848	-0-		-4		-0-		83	1 11 9	2754	2	Y	10	10	1			4
08	2811	N	2811	-0-		-0-		-0-		76	1 10 9	2725	2	Y	9	10	1			3
09	2760	N	2643	-0-		-117		-0-		74	1 10 9	2559	2	Y	9	10	1			2
10	2852	N	2493	-0-		-359		-0-		71	1 11 9	2411	2	Y	10	8	0	2	1	2
11	2700	N	2592	-0-		-108		-0-		68	1 11 9	2513	2	Y	10	9	1			3
12	2795	N	2795	-0-		-0-		-0-		69	1 15 9	2711	2	Y	14	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

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	2247	N	2247	-0-		-0-		-0-		230	1 45 9	1972	2	Y	41	43	1			14
02	1988	N	1854	-0-		-134		-0-		196	1 48 9	1610	2	Y	44	43	1			15
03	2126	N	2126	-0-		-0-		-0-		185	1 52 9	1889	2	Y	47	44	1			18
04	2160	N	2051	-0-		-109		-0-		177	1 47 9	1827	2	Y	43	43	1			18
05	2046	N	1900	-0-		-146		-0-		66	1 42 9	1792	2	Y	38	46	1			10
06	2070	N	1983	-0-		-87		-0-		50	1 42 9	1891	2	Y	38	30	1			18
07	2108	N	2053	-0-		-55		-0-		59	1 36 9	1958	2	Y	33	42	1			9
08	2077	N	2077	-0-		-0-		-0-		55	1 46 9	1976	2	Y	42	43	1			8
09	1980	N	1817	-0-		-163		-0-		50	1 39 9	1728	2	Y	35	30	1			13
10	2046	N	1709	-0-		-337		-0-		48	1 31 9	1630	2	Y	28	29	0			12
11	2010	N	1895	-0-		-115		-0-		49	1 32 9	1814	2	Y	29	31	1			10
12	1954	N	1954	-0-		-0-		-0-		51	1 43 9	1860	2	Y	39	31	1			18

TOTAL GAS PROD: 23,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	65	1	1634	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1344	N	1263	-0-	-81	-0-	48	1	1213	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1244	-0-	-492	-0-	33	1	1209	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1667	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	32	1	1267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	31	1	1158	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	34	1	1132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	30	1	1059	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	28	1	943	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1500	N	984	-0-	-516	-0-	26	1	957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	25	1	984	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	136	1	3427	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	122	1	3094	2	Y	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	97	1	3560	2	Y	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	76	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	81	1	3231	2	Y	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	89	1	3370	2	Y	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	110	1	3646	2	Y	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	101	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	93	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	85	1	2874	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2432	-0-	-898	-0-	64	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	82	1	3250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2014	-0-	-373	-0-	2012	2	2	9	Y	2	7	1			2
02	2268	N	1654	-0-	-614	-0-	1653	2	1	9	Y	1					3
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2944	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1					3
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	2640	N	2106	-0-	-534	-0-	2106	2			Y	-0-					2
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	Y	2					4
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-	3	1			1
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					1
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2311	2	32	9	Y	29	19	1			11
11	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2220	2	1	9	Y	1					12
12	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	2164	2	6	9	Y	5	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

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	2356	X	1701	-0-	-655	-0-		65	1 3 9	1633	2	Y	3	3	1			1
02	2128	X	1461	-0-	-667	-0-		55	1 2 9	1404	2	Y	2	2	1			1
03	2201	X	1852	-0-	-349	-0-		49	1 3 9	1800	2	Y	3	3	1			1
04	1920	X	1617	-0-	-303	-0-		36	1 3 9	1578	2	Y	3	3	1			1
05	1860	X	1669	-0-	-191	-0-		41	1 2 9	1626	2	Y	2	2	1			1
06	1800	X	1623	-0-	-177	-0-		42	1 2 9	1579	2	Y	2	2	1			1
07	1860	X	1674	-0-	-186	-0-		49	1 2 9	1623	2	Y	2	2	1			1
08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-		44	1 2 9	1585	2	Y	2	2	1			1
09	1620	N	1477	-0-	-143	-0-		41	1 1 9	1435	2	Y	1	2	1			-0-
10	1674	N	1354	-0-	-320	-0-		39	1 1 9	1314	2	Y	1	1	0			-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		42	1 3 9	1541	2	Y	3	2	1			1
12	1519	N	1505	-0-	-14	-0-		37	1 3 9	1465	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

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	2573	N	2288	-0-	-285	-0-		2264	2	24	9	Y	22	19	1			24
02	2324	N	2191	-0-	-133	-0-		2171	2	20	9	Y	18	20	1			22
03	2635	N	2057	-0-	-578	-0-		2037	2	20	9	Y	18	18	1			22
04	2220	N	1669	-0-	-551	-0-		1666	2	3	9	Y	3	15	1			10
05	2418	N	1653	-0-	-765	-0-		1642	2	11	9	Y	10					20
06	1980	N	1525	-0-	-455	-0-		1513	2	12	9	Y	11					31
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-		2020	2	55	9	Y	50	66	1			15
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-		2575	2	10	9	Y	9					24
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-		2622	2	20	9	Y	18	15	1			27
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		2130	2	26	9	Y	24	34	1			17
11	2490	N	2380	-0-	-110	-0-		2379	2	1	9	Y	1					18
12	2635	N	1575	-0-	-1060	-0-		1575	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	708	-0-	-439	-0-		596	2	112	9	Y	102	126	1			76
02	644	N	525	-0-	-119	-0-		423	2	102	9	Y	93					169
03	713	N	557	-0-	-156	-0-		482	2	75	9	Y	68	147	1			90
04	690	N	510	-0-	-180	-0-		421	2	89	9	Y	81					171
05	589	N	488	-0-	-101	-0-		403	2	85	9	Y	77	151	1			97
06	540	N	386	-0-	-154	-0-		379	2	7	9	Y	6					103
07	527	N	439	-0-	-88	-0-		360	2	79	9	Y	72					175
08	496	N	412	-0-	-84	-0-		392	2	20	9	Y	18	162	1			31
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-		407	2	42	9	Y	38					69
10	434	N	423	-0-	-11	-0-		359	2	64	9	Y	58	57	1			70
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-		363	2	45	9	Y	41					111
12	465	N	400	-0-	-65	-0-		370	2	30	9	Y	27	97	1			41

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 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	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2203	-0-	-205	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1389	-0-	-741	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1650	-0-	-799	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1789	-0-	-815	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 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	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	65 48	1 9	1648	2	Y	44	44	1			11
02	1652	N	1560	-0-	-92	-0-	58 39	1 9	1463	2	Y	35	37	1			9
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	42 44	1 9	1564	2	Y	40	36	1			13
04	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	32 39	1 9	1420	2	Y	35	37	1			11
05	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	30 25	1 9	1182	2	Y	23	24	1			10
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	45 35	1 9	1690	2	Y	32	30	1			12
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	52 34	1 9	1725	2	Y	31	31	1			12
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	48 35	1 9	1699	2	Y	32	34	1			10
09	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	42 29	1 9	1444	2	Y	26	29	1			7
10	1798	N	1350	-0-	-448	-0-	38 26	1 9	1286	2	Y	24	22	0	4	1	5
11	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	32 29	1 9	1184	2	Y	26	23	1			8
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	40 50	1 9	1582	2	Y	45	39	1			14

TOTAL GAS PROD: 18,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31 37	1 9	774	2	Y	34	33	1			9
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	44 48	1 9	1121	2	Y	44	41	1			12
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	19 31	1 9	683	2	Y	28	31	1			9
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	16 32	1 9	689	2	Y	29	29	1			9
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	13 18	1 9	502	2	Y	16	18	1			7
06	720	N	584	-0-	-136	-0-	15 19	1 9	550	2	Y	17	18	1			6
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	19 21	1 9	641	2	Y	19	18	1			7
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	18 22	1 9	647	2	Y	20	21	1			6
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17 21	1 9	595	2	Y	19	20	1			5
10	682	N	557	-0-	-125	-0-	15 18	1 9	524	2	Y	16	15	0	3	1	3
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	16 24	1 9	581	2	Y	22	18	1			7
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	14 28	1 9	555	2	Y	25	24	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 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	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	73	1	2346	2	N	41					191
							45	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	2	N	88	181	1			98
							97	9									
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	N	74					172
							81	9									
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					172
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	77	1	2497	2	N	-0-					172
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	N	75	177	1			70
							83	9									
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	54	1	1822	2	N	110					180
							121	9									
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2418	2	N	91	181	1			90
							100	9									
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	59	1	1939	2	N	-0-					90
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	52	1	1733	2	N	32					122
							35	9									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	46	1	1588	2	N	93	180	1			35
							102	9									
12	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	39	1	1339	2	N	40					75
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2038	2	14	9	Y	13	28	1			14
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2152	2	7	9	Y	6					20
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	19	1			14
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	2	11	9	Y	10	17	1			7
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2565	2	7	9	Y	6					13
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2333	2	24	9	Y	22	25	1			10
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	Y	12					22
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2732	2	11	9	Y	10	22	1			10
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2268	2	17	9	Y	15					25
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2534	2	17	9	Y	15	26	1			14
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2511	2	18	9	Y	16					30
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2102	2	20	9	Y	18	28	1			20

TOTAL GAS PROD: 28,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2486	-0-	-211	-0-	2471	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	2324	X	2138	-0-	-186	-0-	2128	2	10	9	Y	9	11	1			12
03	2542	X	2399	-0-	-143	-0-	2387	2	12	9	Y	11	10	1			13
04	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	2313	2	7	9	Y	6	11	1			8
05	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	2344	2	6	9	Y	5					13
06	2400	X	2283	-0-	-117	-0-	2275	2	8	9	Y	7					20
07	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	2317	2	33	9	Y	30	41	1			9
08	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2299	2	6	9	Y	5					14
09	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2217	2	10	9	Y	9	8	1			15
10	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2196	2	14	9	Y	13	19	1			9
11	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2040	2	1	9	Y	1					10
12	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	652	-0-	-30	-0-		25 1 10 9	617	2	Y	9	9	1			2
02	616	N	592	-0-	-24	-0-		22 1 8 9	562	2	Y	7	7	1			2
03	682	N	596	-0-	-86	-0-		16 1 8 9	572	2	Y	7	7	1			2
04	630	N	604	-0-	-26	-0-		13 1 9 9	582	2	Y	8	8	1			2
05	651	N	640	-0-	-11	-0-		15 1 8 9	617	2	Y	7	6	1			3
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-		16 1 6 9	592	2	Y	5	6	1			2
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-		18 1 7 9	608	2	Y	6	6	1			2
08	651	N	629	-0-	-22	-0-		17 1 7 9	605	2	Y	6	6	1			2
09	600	N	579	-0-	-21	-0-		16 1 6 9	557	2	Y	5	6	1			1
10	620	N	501	-0-	-119	-0-		14 1 6 9	481	2	Y	5	4	0	1	1	1
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-		18 1 8 9	649	2	Y	7	6	1			2
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-		16 1 10 9	612	2	Y	9	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2227	-0-	-935	-0-		84 1 25 9	2118	2	Y	23	23	1			6
02	2856	X	1876	-0-	-980	-0-		70 1 18 9	1788	2	Y	16	18	1			4
03	3162	X	2334	-0-	-828	-0-		61 1 25 9	2248	2	Y	23	20	1			7
04	2850	X	2298	-0-	-552	-0-		50 1 24 9	2224	2	Y	22	22	1			7
05	2480	X	1921	-0-	-559	-0-		47 1 15 9	1859	2	Y	14	15	1			6
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-		68 1 21 9	2582	2	Y	19	18	1			7
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-		87 1 23 9	2872	2	Y	21	20	1			8
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-		73 1 21 9	2614	2	Y	19	21	1			6
09	2670	X	2637	-0-	-33	-0-		73 1 21 9	2543	2	Y	19	20	1			5
10	2976	X	2073	-0-	-903	-0-		59 1 17 9	1997	2	Y	15	14	0	3	1	3
11	2880	X	2216	-0-	-664	-0-		58 1 21 9	2137	2	Y	19	16	1			6
12	2976	X	2704	-0-	-272	-0-		66 1 32 9	2606	2	Y	29	26	1			9

TOTAL GAS PROD: 28,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	124	1	3121	2	Y	71	66	1			18
							78	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	112	1	2857	2	Y	57	60	1			15
							63	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	86	1	3184	2	Y	69	62	1			22
							76	9									
04	2910	X	2192	-0-	-718	-0-	47	1	2097	2	Y	44	52	1			14
							48	9									
05	3007	X	2150	-0-	-857	-0-	52	1	2061	2	Y	34	33	1			15
							37	9									
06	2910	X	1840	-0-	-1070	-0-	47	1	1763	2	Y	27	32	1			10
							30	9									
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	97	1	3222	2	Y	51	42	1			19
							56	9									
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	90	1	3212	2	Y	51	54	1			16
							56	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	85	1	2969	2	Y	47	50	1			13
							52	9									
10	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	79	1	2683	2	Y	42	39	0	8	1	8
							46	9									
11	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	70	1	2598	2	Y	48	41	1			15
							53	9									
12	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	53	1	2096	2	Y	49	49	1			15
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 33,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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	1124	-0-	-240	-0-	117	1	1001	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1372	N	1139	-0-	-233	-0-	123	1	1010	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	181	1	1846	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	176	1	1814	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	48	1	1817	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	55	1	1833	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	48	1	1730	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	42	1	1453	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	1891	N	1378	-0-	-513	-0-	39	1	1335	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
11	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	38	1	1398	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	33	1	1191	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3308	-0-	-536	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2765	-0-	-1017	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2059	-0-	-1121	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2619	-0-	-1070	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3012	-0-	-558	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2509	-0-	-1180	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-29	-0-	49	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	33	1	1212	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	24	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	29	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	30	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	32	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3585	-0-	485	485	89	1	3496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-218	-0-	433	2			Y	-0-					57
02	532	N	177	-0-	-355	-0-	101	2	76	9	Y	69	77	1			49
03	527	N	147	-0-	-380	-0-	116	2	31	9	Y	28					77
04	420	N	142	-0-	-278	-0-	107	2	35	9	Y	32	47	1			62
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	113	2	83	9	Y	75	63	1			74
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	111	2	45	9	Y	41	71	1			44
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	96	2	34	9	Y	31					75
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	121	2	62	9	Y	56					131
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	Y	2	75	1			58
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	117	2	40	9	Y	36	51	1			43
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					43
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 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	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4282	2			Y	-0-					29
02	4116	X	3792	-0-	-324	-0-	3753	2	39	9	Y	35	39	1			25
03	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	4096	2	85	9	Y	77					102
04	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	4089	2	19	9	Y	17	61	1			58
05	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4219	2	41	9	Y	37	44	1			51
06	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3848	2	24	9	Y	22	45	1			28
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4308	2	17	9	Y	15					43
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4338	2	31	9	Y	28					71
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4134	2	1	9	Y	1	41	1			31
10	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	3979	2	64	9	Y	58	48	1			41
11	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3926	2	20	9	Y	18					59
12	4371	X	4306	-0-	-65	-0-	4306	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 49,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	140	1	3536	2	Y	78	77	1			20
							86	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	135	1	3437	2	Y	68	70	1			18
							75	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	103	1	3793	2	Y	78	71	1			25
							86	9									
04	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	56	1	2486	2	Y	51	60	1			16
							56	9									
05	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	71	1	2851	2	Y	46	42	1			20
							51	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	92	1	3462	2	Y	54	54	1			20
							59	9									
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	113	1	3731	2	Y	57	55	1			22
							63	9									
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	95	1	3405	2	Y	53	58	1			17
							58	9									
09	3390	X	2593	-0-	-797	-0-	71	1	2481	2	Y	37	44	1			10
							41	9									
10	3503	X	2582	-0-	-921	-0-	73	1	2467	2	Y	38	34	0	7	1	7
							42	9									
11	3390	X	2784	-0-	-606	-0-	72	1	2658	2	Y	49	41	1			15
							54	9									
12	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	78	1	3080	2	Y	71	64	1			22
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 39,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2744	-0-	-1441	-0-	2715	2	29	9	Y	26	28	1			23
02	3668	X	3174	-0-	-494	-0-	3143	2	31	9	Y	28	30	1			21
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4052	2	41	9	Y	37	31	1			27
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3695	2	43	9	Y	39	28	1			38
05	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3868	2	37	9	Y	34	28	1			44
06	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3810	2	13	9	Y	12	27	1			29
07	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	3978	2	18	9	Y	16					45
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4262	2	9	9	Y	8	30	1			23
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3952	2	10	9	Y	9					32
10	3999	X	3393	-0-	-606	-0-	3376	2	17	9	Y	15					47
11	4050	X	3197	-0-	-853	-0-	3166	2	31	9	Y	28	30	1			45
12	4185	X	1993	-0-	-2192	-0-	1993	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 42,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1556	2	85	9	Y	77	73	1			60
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1365	2	81	9	Y	74	74	1			60
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1545	2	91	9	Y	83	78	1			65
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1401	2	95	9	Y	86	65	1			86
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1424	2	83	9	Y	75	63	1			98
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1408	2	31	9	Y	28	61	1			65
07	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1418	2	36	9	Y	33					98
08	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1447	2	21	9	Y	19	67	1			50
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1409	2	23	9	Y	21					71
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	Y	35					106
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1392	2	67	9	Y	61	68	1			99
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 17,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	124	1	3133	2	Y	48	47	1			12
							53	9									
02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-	103	1	2610	2	Y	36	39	1			9
							40	9									
03	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	85	1	3131	2	Y	47	41	1			15
							52	9									
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	69	1	3078	2	Y	44	45	1			14
							48	9									
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	2	Y	39	36	1			17
							43	9									
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	96	1	3633	2	Y	39	41	1			15
							43	9									
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	104	1	3443	2	Y	36	37	1			14
							40	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	95	1	3380	2	Y	36	39	1			11
							40	9									
09	3180	X	2810	-0-	-370	-0-	78	1	2700	2	Y	29	32	1			8
							32	9									
10	3286	X	1703	-0-	-1583	-0-	48	1	1636	2	Y	17	18	0	4	1	3
							19	9									
11	3180	X	970	-0-	-2210	-0-	25	1	931	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	92	1	3625	2	Y	58	44	1			18
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 36,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 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	403	N	179	-0-	-224	-0-	164	2	15	9	Y	14	20	1			17
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	240	2	29	9	Y	26	27	1			16
03	3100	N	5352	-0-	2252	2252	5316	2	36	9	Y	33	24	1			25
04	3000	N	8181	-0-	5181	7433	8116	2	65	9	Y	59	35	1			49
05	3100	N	7356	-0-	4256	11689	7299	2	57	9	Y	52	38	1			63
06	12122	X	433	-0-	-11689	-0-	416	2	17	9	Y	15	39	1			39
07	806	X	258	-0-	-548	-0-	243	2	15	9	Y	14					53
08	806	X	267	-0-	-539	-0-	263	2	4	9	Y	4	33	1			24
09	780	X	406	-0-	-374	-0-	405	2	1	9	Y	1					25
10	806	X	332	-0-	-474	-0-	310	2	22	9	Y	20					45
11	420	X	267	-0-	-153	-0-	238	2	29	9	Y	26	24	1			47
12	434	X	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 23,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

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	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	3401	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3343	2	1	9	Y	1					3
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3789	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	3420	X	2562	-0-	-858	-0-	2561	2	1	9	Y	1					3
05	3689	X	26	-0-	-3663	-0-	26	2			Y	-0-	2	1			1
06	3600	X	89	-0-	-3511	-0-	89	2			Y	-0-					1
07	3720	X	118	-0-	-3602	-0-	118	2			Y	-0-					1
08	3720	X	61	-0-	-3659	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2550	X	193	-0-	-2357	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	Y	7	4	1			3
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					4
12	186	X	122	-0-	-64	-0-	119	2	3	9	Y	3	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

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	49	-0-	-7825	-0-	48	2	1	9	Y	1	48	1			1
02	7112	X	5456	-0-	-1656	-0-	5372	2	84	9	Y	76					77
03	7874	X	1226	-0-	-6648	-0-	1212	2	14	9	Y	13	65	1			25
04	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3715	2	56	9	Y	51					76
05	6045	X	51	-0-	-5994	-0-	49	2	2	9	Y	2					78
06	5850	X	4332	-0-	-1518	-0-	4307	2	25	9	Y	23					101
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	65	1			36
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4863	2	65	9	Y	59	20	1			75
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					75
10	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4270	2	29	9	Y	26					101
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-	55	1			46
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5082	2	11	9	Y	10					56

TOTAL GAS PROD: 29,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

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	4929	-0-	-186	-0-	4855	2	74	9	Y	67	103	1			58
02	4480	X	4451	-0-	-29	-0-	4394	2	57	9	Y	52					110
03	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	4849	2	36	9	Y	33	93	1			50
04	4950	X	4830	-0-	-120	-0-	4767	2	63	9	Y	57					107
05	5115	X	4543	-0-	-572	-0-	4529	2	14	9	Y	13					120
06	4770	X	4254	-0-	-516	-0-	4228	2	26	9	Y	24					144
07	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3888	2	65	9	Y	59	93	1			110
08	4991	X	3764	-0-	-1227	-0-	3688	2	76	9	Y	69	61	1			118
09	4830	X	4586	-0-	-244	-0-	4563	2	23	9	Y	21					139
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4672	2	41	9	Y	37					176
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4602	2	39	9	Y	35	96	1			115
12	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	4563	2	20	9	Y	18					133

TOTAL GAS PROD: 54,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22411	2	196	9	N	178	372	1			97
02	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18320	2	74	9	N	67					164
03	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18200	2	427	9	N	388	376	1			176
04	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20083	2	217	9	N	197	194	1			179
05	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	20376	2	124	9	N	113	183	1			109
06	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	19092	2	438	9	N	398	367	1			140
07	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19370	2	290	9	N	264	190	1			214
08	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	18947	2	136	9	N	124	184	1			154
09	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18108	2	266	9	N	242	182	1			214
10	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	18667	2	292	9	N	265	335	1			144
11	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18122	2	250	9	N	227	178	1			193
12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18170	2	294	9	N	267	184	1			276

TOTAL GAS PROD: 232,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,730

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	97	1	1009	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
02	2408	N	676	-0-	-1732	-0-	53	1	598	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
03	2356	N	1277	-0-	-1079	-0-	92	1	1134	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	173	1	2110	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	190	1	2231	3	Y	38	35	1			9
							42	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	187	1	2203	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	182	1	2088	3	Y	20	26	1			1
							22	9									
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	184	1	2366	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	174	1	2310	3	Y	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	178	1	2415	3	Y	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	170	1	2426	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	61	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	66	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	881	-0-	-169	-0-	62	1	818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	67	1	908	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	97	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	288	-0-	-301	-0-	79	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	92	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	302	-0-	-566	-0-	78	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	72	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	56	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	147	3	Y	2	2	1			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	216	3	Y	2	2	1			-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	18	1 3 9	226	3	Y	3	3	1			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	228	3	Y	2	2	1			-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	12	1 2 9	146	3	Y	2	2	1			-0-
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	11	1 1 9	128	3	Y	1	1	1			-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	13	1 2 9	146	3	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1 3 9	133	3	Y	3	2	1			1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	174	3	Y	1	2	1			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	194	3	Y	1	1	1			-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	222	3	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*12	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	Y	7	7	0			1
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2138	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2145	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2453	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	Y	6	6	0			1
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2148	2	7	9	Y	6	5	0			2
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	6	0			1
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2042	2	7	9	Y	6	6	0			1
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 26,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2752	-0-	2752	2752	2752	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1586	-0-	1586	4338	1586	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1244	-0-	1244	5582	1244	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		991	-0-	991	6573	991	2			Y	-0-					-0-
06	7627	X	1054	-0-	-6573	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
*12	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					177
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					177
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					177
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					177
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					177
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					177
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					177
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 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	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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	118	1	1757	2	N	-0-			-0-
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	112	1	1676	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	105	1	1570	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	123	1	1483	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	137	1	1527	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	128	1	1415	2	N	-0-			-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	133	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1443	-0-	-207	-0-	79	1	1364	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	79	1	1263	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1244	-0-	-316	-0-	73	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	1522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2490	-0-	-300	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2603	-0-	-127	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2394	-0-	-336	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-158	-0-	1012	3	39	9	N	35					65
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1052	3	52	9	N	47					112
03	961	N	179	-0-	-782	-0-	179	3			N	-0-					112
04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	422	3			N	-0-					112
05	1209	N	478	-0-	-731	-0-	478	3			N	-0-					112
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					112
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					112
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					112
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					112
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					112
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					112
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 9,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					25
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 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	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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	806	N	347	-0-	-459	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 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	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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

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-	-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2718	-0-	-196	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2707	-0-	-176	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2441	-0-	-169	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					46
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					46
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					46
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					46
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					46
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					46
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					46
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					46
09	570	N	187	-0-	-383	-0-	187	3			N	-0-					46
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					46
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					46
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	1024	-0-	-1972	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	481	-0-	-666	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-2014	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	111	-0-	-2129	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2464	-0-	-16	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1357	-0-	-1013	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2004	-0-	-476	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	561	-0-	-999	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 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	2139	X	610	-0-	-1529	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1871	-0-	-61	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	541	-0-	-1536	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	51	-0-	-1929	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2372	-0-	-728	838	2372	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2314	-0-	-686	152	2314	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1850	-0-	-599	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1723	-0-	-647	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	549	-0-	-1900	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	800	-0-	-3261	-0-	800	2			N	-0-					20
02	3668	X	2358	-0-	-1310	-0-	2358	2			N	-0-					20
03	5549	X	2720	-0-	-2829	-0-	2720	2			N	-0-					20
04	5370	X	2351	-0-	-3019	-0-	2351	2			N	-0-					20
05	5549	X	1276	-0-	-4273	-0-	1276	2			N	-0-					20
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					20
07	2728	X	498	-0-	-2230	-0-	498	2			N	-0-					20
08	2728	X	557	-0-	-2171	-0-	557	2			N	-0-					20
09	2340	X	543	-0-	-1797	-0-	543	2			N	-0-					20
10	1271	X	301	-0-	-970	-0-	301	2			N	-0-					20
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	-0-					-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			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: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1073	-0-	-1283	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	626	-0-	-459	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	916	-0-	-1440	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-395	-0-	473	3		N	-0-			-0-
02	896	N	342	-0-	-554	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
06	690	N	389	-0-	-301	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10	992	N	282	-0-	-710	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
02	2072	N	1253	-0-	-819	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
06	2220	N	1707	-0-	-513	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
07	2294	N	33	-0-	-2261	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	1953	N	50	-0-	-1903	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	4465	-0-	1465	1465	4465	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	1979	-0-	-1121	344	1979	3		N	-0-			-0-
11	2513	N	2169	-0-	-344	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
12	2294	X	815	-0-	-1479	-0-	815	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	470	1	7463	2	Y	-0-			-0-
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	893	1	10340	2	Y	-0-			-0-
03	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	2084	1	29078	2	Y	-0-			-0-
04	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	1522	1	24832	2	Y	-0-			-0-
05	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	1230	1	22887	2	Y	-0-			-0-
06	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	1072	1	18776	2	Y	-0-			-0-
07	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	1129	1	19135	2	Y	-0-			-0-
08	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	1457	1	16863	2	Y	-0-			-0-
09	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1126	1	15100	2	Y	-0-			-0-
10	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	1077	1	14414	2	Y	-0-			-0-
11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	970	1	11993	2	Y	-0-			-0-
12	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	996	1	12846	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3159	-0-	-3692	-0-	187	1	2972	2	Y	-0-			-0-
02	6188	X	2464	-0-	-3724	-0-	196	1	2268	2	Y	-0-			-0-
03	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	1255	1	17510	2	Y	-0-			-0-
04	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	2185	1	35644	2	Y	-0-			-0-
05	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	1555	1	28928	2	Y	-0-			-0-
06	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	1224	1	21444	2	Y	-0-			-0-
07	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	1186	1	20103	2	Y	-0-			-0-
08	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	1536	1	17776	2	Y	-0-			-0-
09	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	1143	1	15325	2	Y	-0-			-0-
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1050	1	14054	2	Y	-0-			-0-
11	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	937	1	11585	2	Y	-0-			-0-
12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	940	1	12121	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-750	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-			-0-
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-			-0-
04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-			-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-			-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-			-0-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-			-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	751	-0-	-2535	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2192	-0-	-244	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2361	-0-	-88	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1423	-0-	-917	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2129	-0-	-227	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1557	-0-	-603	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1376	-0-	-1135	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	723	-0-	-1707	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1144	-0-	-1367	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 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	19902	X	16925	-0-	-2977	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	14718	-0-	-3258	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	16023	-0-	-2484	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16165	-0-	-1745	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16278	-0-	-927	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	8161	-0-	-8548	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	13656	-0-	-2514	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	12661	-0-	-3614	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	12592	-0-	-6878	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	10935	-0-	-9184	-0-	10935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
02	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
03	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
05	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
06	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
09	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3662	-0-	662	662	3662	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1060	-0-	-1400	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1359	-0-	-1183	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2034	-0-	-426	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2750	-0-	-1338	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1697	-0-	-2829	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	818	-0-	-2375	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	71436	X	71436	-0-	-0-	-0-	71436	2			N	-0-					-0-
08	92967	X	92967	-0-	-0-	-0-	92967	2			N	-0-					-0-
09	57217	X	57217	-0-	-0-	-0-	57217	2			N	-0-					-0-
10	57201	X	57201	-0-	-0-	-0-	57201	2			N	-0-					-0-
11	45306	X	45306	-0-	-0-	-0-	45306	2			N	-0-					-0-
12	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	39307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
02	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2			N	-0-					-0-
03	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

01	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
03	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
04	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
05	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
06	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
07	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
10	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	7573	-0-	-4176	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6373	-0-	-2503	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	5704	-0-	-3658	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5076	-0-	-3474	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	5530	-0-	-3305	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5243	-0-	-2077	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	1626	-0-	-5442	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3180	-0-	-2338	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	-0-	-3230	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2571	-0-	-1118	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1352	-0-	-2218	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1028	-0-	-2661	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	806	-0-	-2764	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1295	-0-	-2394	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
02	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
04	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
05	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
07	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
08	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
09	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
11	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-2042	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	138	-0-	-2018	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	105	-0-	-2282	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-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: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
02	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
03	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
04	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
07	26616	X	26616	-0-	-0-	-0-	26616	2			N	-0-					-0-
08	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
09	20771	X	20771	-0-	-0-	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
10	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

01	25172	X	20338	-0-	-4834	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	12429	-0-	-10027	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	16548	-0-	-9213	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	22997	-0-	-1933	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	11877	-0-	-13884	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17021	-0-	-2659	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21207	-0-	-2570	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
09	23010	X	2903	-0-	-20107	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	7272	-0-	-13932	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	99	-0-	-20421	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	12792	-0-	-8412	-0-	12792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2064	-0-	-354	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
02	3024	X	336	-0-	-2688	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	2311	-0-	-1037	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2049	-0-	-679	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
06	2250	X	226	-0-	-2024	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	20126	2			N	-0-			-0-
08	71617	X	71617	-0-	-0-	-0-	71617	2			N	-0-			-0-
09	63701	X	63701	-0-	-0-	-0-	63701	2			N	-0-			-0-
10	59612	X	59612	-0-	-0-	-0-	59612	2			N	-0-			-0-
11	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47880	2			N	-0-			-0-
12	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	39813	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	10843	-0-	-2766	-0-	10843	2		N	-0-			-0-
02	11704	X	10077	-0-	-1627	-0-	10077	2		N	-0-			-0-
03	12276	X	11028	-0-	-1248	-0-	11028	2		N	-0-			-0-
04	11010	X	10699	-0-	-311	-0-	10699	2		N	-0-			-0-
05	11315	X	10107	-0-	-1208	-0-	10107	2		N	-0-			-0-
06	10800	X	9279	-0-	-1521	-0-	9279	2		N	-0-			-0-
07	11160	X	10023	-0-	-1137	-0-	10023	2		N	-0-			-0-
08	11067	X	9082	-0-	-1985	-0-	9082	2		N	-0-			-0-
09	10710	X	8491	-0-	-2219	-0-	8491	2		N	-0-			-0-
10	10106	X	9427	-0-	-679	-0-	9427	2		N	-0-			-0-
11	9690	X	9078	-0-	-612	-0-	9078	2		N	-0-			-0-
12	10013	X	6602	-0-	-3411	-0-	6602	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2		N	-0-			-0-
02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2		N	-0-			-0-
03	15097	X	14229	-0-	-868	-0-	14229	2		N	-0-			-0-
04	14610	X	12686	-0-	-1924	-0-	12686	2		N	-0-			-0-
05	15748	X	8785	-0-	-6963	-0-	8785	2		N	-0-			-0-
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-				N	-0-			-0-
07	52057	X	52057	-0-	-0-	-0-	52057	2		N	-0-			-0-
08	136279	X	136279	-0-	-0-	-0-	136279	2		N	-0-			-0-
09	98370	X	98370	-0-	-0-	-0-	98370	2		N	-0-			-0-
10	86883	X	86883	-0-	-0-	-0-	86883	2		N	-0-			-0-
11	69363	X	69363	-0-	-0-	-0-	69363	2		N	-0-			-0-
12	64503	X	64503	-0-	-0-	-0-	64503	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 571,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	25976	2			N	-0-					-0-
02	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
03	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
04	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
06	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
07	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
08	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
09	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
10	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	7421	-0-	-6243	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13888	-0-	-1240	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	10775	-0-	-5065	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12389	-0-	-3979	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	10763	-0-	-5077	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	10943	-0-	-2945	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11702	-0-	-2186	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10792	-0-	-1208	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11435	-0-	-965	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	11130	-0-	-180	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2622	-0-	-1788	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2343	-0-	-2121	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2162	-0-	-2178	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2167	-0-	-1853	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	1987	-0-	-2136	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1760	-0-	-850	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1793	-0-	-563	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8841	-0-	-2164	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	262	-0-	-9678	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	4603	-0-	-7704	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	8797	-0-	-3113	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	703	-0-	-11604	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	21	-0-	-8529	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6565	-0-	-2518	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
08	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2			N	-0-					-0-
09	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
10	30939	X	30939	-0-	-0-	-0-	30939	2			N	-0-					-0-
11	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	11672	-0-	-3859	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4834	-0-	-374	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2432	-0-	-1964	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3462	-0-	-1374	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3312	-0-	-1524	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3279	-0-	-1401	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2922	-0-	-1294	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2409	-0-	-1807	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3313	-0-	-767	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1230	-0-	-2149	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	16824	-0-	-2830	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	10061	-0-	-7691	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16300	-0-	-2238	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11842	-0-	-6098	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15316	-0-	-3222	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13900	-0-	-2390	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13996	-0-	-2310	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	12482	-0-	-3824	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12168	-0-	-2652	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	8282	-0-	-7032	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 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	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	30298	2			N	-0-					-0-
02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-
05	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
07	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
09	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
10	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
11	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-2482	-0-	29	2			N	-0-					19
02	2268	X	16	-0-	-2252	-0-	16	2			N	-0-					19
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					19
04	2430	X	1688	-0-	-742	-0-	1688	2			N	-0-					19
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					19
06	2430	X	1900	-0-	-530	-0-	1900	2			N	-0-					19
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					19
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					19
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					19
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					19
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					19
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 34,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	2072	1	32883	2	N	-0-			-0-
02	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1164	1	13483	2	N	-0-			-0-
03	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	1079	1	15052	2	N	-0-			-0-
04	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	1225	1	19975	2	N	-0-			-0-
05	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	1414	1	26318	2	N	-0-			-0-
06	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	1469	1	25742	2	N	-0-			-0-
07	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	1394	1	23627	2	N	-0-			-0-
08	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	1828	1	21156	2	N	-0-			-0-
09	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	1345	1	18039	2	N	-0-			-0-
10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	1289	1	17245	2	N	-0-			-0-
11	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	1248	1	15425	2	N	-0-			-0-
12	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	1118	1	14424	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29537	X	29537	-0-	-0-	-0-	29537	2			N	-0-			-0-
02	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	24900	2			N	-0-			-0-
03	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	30870	2			N	-0-			-0-
04	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	2			N	-0-			-0-
05	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-			-0-
06	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-			-0-
07	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-			-0-
08	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-			-0-
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-			-0-
10	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-			-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-			-0-
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-			-0-
03	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-			-0-
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-			-0-
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-			-0-
06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-			-0-
07	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	24995	2			N	-0-			-0-
08	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-			-0-
09	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-	40555	2			N	-0-			-0-
10	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	25842	2			N	-0-			-0-
11	34751	X	34751	-0-	-0-	-0-	34751	2			N	-0-			-0-
12	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	978	-0-	-1409	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	852	-0-	-3888	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	1055	-0-	-3843	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	1292	-0-	-3448	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1133	-0-	-1564	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	8	-0-	-1282	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4389	-0-	-912	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4053	-0-	-63	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2256	-0-	-2301	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3476	-0-	-934	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2740	-0-	-1610	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2			N	-0-					-0-
03	44824	X	44824	-0-	-0-	-0-	44824	2			N	-0-					-0-
04	23817	X	23817	-0-	-0-	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
05	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
06	42042	X	42042	-0-	-0-	-0-	42042	2			N	-0-					-0-
07	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
08	42064	X	42064	-0-	-0-	-0-	42064	2			N	-0-					-0-
09	35153	X	35153	-0-	-0-	-0-	35153	2			N	-0-					-0-
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	41546	2			N	-0-					-0-
12	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	43442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	33467	2			N	-0-					-0-
02	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
03	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
04	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	57774	2			N	-0-					-0-
09	38043	X	38043	-0-	-0-	-0-	38043	2			N	-0-					-0-
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
11	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	2			N	-0-					-0-
12	39320	X	39320	-0-	-0-	-0-	39320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138723	X	138723	-0-	-0-	-0-	138723	2			N	-0-					-0-
02	112244	X	112244	-0-	-0-	-0-	112244	2			N	-0-					-0-
03	114594	X	114594	-0-	-0-	-0-	114594	2			N	-0-					-0-
04	103997	X	103997	-0-	-0-	-0-	103997	2			N	-0-					-0-
05	52703	X	52703	-0-	-0-	-0-	52703	2			N	-0-					-0-
06	89967	X	89967	-0-	-0-	-0-	89967	2			N	-0-					-0-
07	45725	X	45725	-0-	-0-	-0-	45725	2			N	-0-					-0-
08	84463	X	84463	-0-	-0-	-0-	84463	2			N	-0-					-0-
09	78948	X	78948	-0-	-0-	-0-	78948	2			N	-0-					-0-
10	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
11	70626	X	70626	-0-	-0-	-0-	70626	2			N	-0-					-0-
12	72478	X	72478	-0-	-0-	-0-	72478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21970	-0-	-1528	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	19493	-0-	-975	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	21035	-0-	-1564	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20073	-0-	-1197	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20348	-0-	-1631	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
06	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
07	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
08	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	22609	-0-	-941	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	22046	-0-	-2289	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	19465	-0-	-4085	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	21042	-0-	-3293	-0-	21042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	36773	-0-	-5015	-0-	36773	2			N	-0-					-0-
02	37884	X	33422	-0-	-4462	-0-	33422	2			N	-0-					-0-
03	41943	X	36484	-0-	-5459	-0-	36484	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	35556	-0-	-5034	-0-	35556	2			N	-0-					-0-
05	40517	X	35276	-0-	-5241	-0-	35276	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	32579	-0-	-3241	-0-	32579	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	35650	-0-	-1364	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	32628	-0-	-4107	-0-	32628	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	29729	-0-	-5821	-0-	29729	2			N	-0-					-0-
10	35650	X	30193	-0-	-5457	-0-	30193	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	28659	-0-	-5841	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	29797	-0-	-5853	-0-	29797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88390	X	88390	-0-	-0-	-0-	88390	2			N	-0-					-0-
02	49112	X	49112	-0-	-0-	-0-	49112	2			N	-0-					-0-
03	66910	X	66910	-0-	-0-	-0-	66910	2			N	-0-					-0-
04	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	2			N	-0-					-0-
05	32310	X	32310	-0-	-0-	-0-	32310	2			N	-0-					-0-
06	53743	X	53743	-0-	-0-	-0-	53743	2			N	-0-					-0-
07	33035	X	33035	-0-	-0-	-0-	33035	2			N	-0-					-0-
08	76298	X	76298	-0-	-0-	-0-	76298	2			N	-0-					-0-
09	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	72471	2			N	-0-					-0-
10	30196	X	30196	-0-	-0-	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
11	55806	X	55806	-0-	-0-	-0-	55806	2			N	-0-					-0-
12	57375	X	57375	-0-	-0-	-0-	57375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44323	X	44323	-0-	-0-	-0-	44323	2		N	-0-			-0-
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2		N	-0-			-0-
03	50836	X	50836	-0-	-0-	-0-	50836	3		N	-0-			-0-
04	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	43644	X	43644	-0-	-0-	-0-	43644	2		N	-0-			-0-
09	32434	X	32434	-0-	-0-	-0-	32434	2		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	23644	2		N	-0-			-0-
12	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	30895	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60289	X	60289	-0-	-0-	-0-	60289	2			N	-0-			-0-
02	50241	X	50241	-0-	-0-	-0-	50241	2			N	-0-			-0-
03	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	57103	2			N	-0-			-0-
04	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	43137	2			N	-0-			-0-
05	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	407	1	18715	2	N	-0-			-0-
06	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	406	1	45646	2	N	-0-			-0-
07	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	524	1	20436	2	N	-0-			-0-
08	81373	X	81373	-0-	-0-	-0-	524	1	80849	2	N	-0-			-0-
09	45692	X	45692	-0-	-0-	-0-	505	1	45187	2	N	-0-			-0-
10	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	505	1	24748	2	N	-0-			-0-
11	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	505	1	41570	2	N	-0-			-0-
12	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	549	1	30321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 522,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
REVOLUTION 9 GU WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	22224	2			N	-0-			-0-
02	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2			N	-0-			-0-
03	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-			-0-
04	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-			-0-
09	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-			-0-
12	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60605	X	51615	-0-	-8990	-0-	51615	2			N	-0-			-0-
02	54712	X	856	-0-	-53856	-0-	856	2			N	-0-			-0-
03	56451	X	18063	-0-	-38388	-0-	18063	2			N	-0-			-0-
04	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	63215	2			N	-0-			-0-
05	52886	X	50425	-0-	-2461	-0-	524	1	49901	2	N	-0-			-0-
06	49950	X	107	-0-	-49843	-0-	42	1	65	2	N	-0-			-0-
07	65317	X	5	-0-	-65312	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	65317	X	-0-	-0-	-65317	-0-					N	-0-			-0-
09	63210	X	24720	-0-	-38490	-0-	144	1	24576	2	N	-0-			-0-
10	62675	X	62675	-0-	-0-	-0-	524	1	62151	2	N	-0-			-0-
11	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	202	1	22190	2	N	-0-			-0-
12	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	28557	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81366	X	81366	-0-	-0-	-0-	81366	2			N	-0-					-0-
02	71233	X	71233	-0-	-0-	-0-	71233	2			N	-0-					-0-
03	80928	X	80928	-0-	-0-	-0-	80928	2			N	-0-					-0-
04	79751	X	79751	-0-	-0-	-0-	79751	2			N	-0-					-0-
05	58060	X	58060	-0-	-0-	-0-	58060	2			N	-0-					-0-
06	75951	X	75951	-0-	-0-	-0-	75951	2			N	-0-					-0-
07	54713	X	54713	-0-	-0-	-0-	54713	2			N	-0-					-0-
08	71393	X	71393	-0-	-0-	-0-	71393	2			N	-0-					-0-
09	72720	X	72720	-0-	-0-	-0-	72720	2			N	-0-					-0-
10	51536	X	51536	-0-	-0-	-0-	51536	2			N	-0-					-0-
11	70038	X	70038	-0-	-0-	-0-	70038	2			N	-0-					-0-
12	70174	X	70174	-0-	-0-	-0-	70174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58063	X	41127	-0-	-16936	-0-	41127	2			N	-0-					-0-
02	49252	X	36934	-0-	-12318	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
03	49693	X	40800	-0-	-8893	-0-	40800	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	38566	-0-	-4094	-0-	38566	2			N	-0-					-0-
05	42687	X	27444	-0-	-15243	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
06	40940	X	40940	-0-	-0-	-0-	40940	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	34538	-0-	-6351	-0-	34538	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	36773	-0-	-4023	-0-	36773	2			N	-0-					-0-
09	40950	X	29485	-0-	-11465	-0-	29485	2			N	-0-					-0-
10	42315	X	31089	-0-	-11226	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
11	40950	X	28629	-0-	-12321	-0-	28629	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	31258	-0-	-5508	-0-	31258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48512	X	48512	-0-	-0-	-0-	48512	2			N	-0-					-0-
02	72343	X	72343	-0-	-0-	-0-	72343	2			N	-0-					-0-
03	68770	X	68770	-0-	-0-	-0-	68770	2			N	-0-					-0-
04	74543	X	74543	-0-	-0-	-0-	74543	2			N	-0-					-0-
05	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	32114	2			N	-0-					-0-
06	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
07	42080	X	42080	-0-	-0-	-0-	42080	2			N	-0-					-0-
08	87741	X	87741	-0-	-0-	-0-	87741	2			N	-0-					-0-
09	58803	X	58803	-0-	-0-	-0-	58803	2			N	-0-					-0-
10	55854	X	55854	-0-	-0-	-0-	55854	2			N	-0-					-0-
11	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-	36006	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78785	X	78785	-0-	-0-	-0-	78785	2			N	-0-			-0-
02	66035	X	66035	-0-	-0-	-0-	66035	2			N	-0-			-0-
03	76611	X	76611	-0-	-0-	-0-	76611	2			N	-0-			-0-
04	70536	X	70536	-0-	-0-	-0-	70536	2			N	-0-			-0-
05	27376	X	27376	-0-	-0-	-0-	338	1	27038	2	N	-0-			-0-
06	39434	X	39434	-0-	-0-	-0-	17	1	39417	2	N	-0-			-0-
07	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	118	1	24312	2	N	-0-			-0-
08	129182	X	129182	-0-	-0-	-0-	524	1	128658	2	N	-0-			-0-
09	106302	X	106302	-0-	-0-	-0-	505	1	105797	2	N	-0-			-0-
10	67172	X	67172	-0-	-0-	-0-	152	1	67020	2	N	-0-			-0-
11	107702	X	107702	-0-	-0-	-0-	107702	2			N	-0-			-0-
12	98282	X	98282	-0-	-0-	-0-	98282	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 891,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	46212	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	42390	X	42390	-0-	-0-	-0-	42390	2			N	-0-			-0-
04	39118	X	39118	-0-	-0-	-0-	39118	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	38984	2			N	-0-			-0-
09	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	37887	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	35220	2			N	-0-			-0-
12	40637	X	40637	-0-	-0-	-0-	40637	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47585	X	30874	-0-	-16711	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
02	42980	X	31835	-0-	-11145	-0-	31835	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	14521	-0-	-31049	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
04	49315	X	49315	-0-	-0-	-0-	49315	2			N	-0-					-0-
05	48750	X	48750	-0-	-0-	-0-	48750	2			N	-0-					-0-
06	38117	X	38117	-0-	-0-	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	38613	-0-	-12351	-0-	38613	2			N	-0-					-0-
08	50964	X	37874	-0-	-13090	-0-	37874	2			N	-0-					-0-
09	49320	X	34535	-0-	-14785	-0-	34535	2			N	-0-					-0-
10	48763	X	26279	-0-	-22484	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
11	38130	X	26411	-0-	-11719	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
12	38626	X	31883	-0-	-6743	-0-	31883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40148	X	40148	-0-	-0-	-0-	40148	2			N	-0-					-0-
02	53937	X	53937	-0-	-0-	-0-	53937	2			N	-0-					-0-
03	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	47157	2			N	-0-					-0-
04	34861	X	34861	-0-	-0-	-0-	34861	2			N	-0-					-0-
05	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	37839	X	37839	-0-	-0-	-0-	37839	2			N	-0-					-0-
08	135653	X	135653	-0-	-0-	-0-	135653	2			N	-0-					-0-
09	91973	X	91973	-0-	-0-	-0-	91973	2			N	-0-					-0-
10	50960	X	50960	-0-	-0-	-0-	50960	2			N	-0-					-0-
11	60591	X	60591	-0-	-0-	-0-	60591	2			N	-0-					-0-
12	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	21647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73780	X	58319	-0-	-15461	-0-	58319	2			N	-0-					-0-
02	64148	X	52409	-0-	-11739	-0-	52409	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	54662	-0-	-12484	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
04	63000	X	51166	-0-	-11834	-0-	51166	2			N	-0-					-0-
05	61256	X	51075	-0-	-10181	-0-	51075	2			N	-0-					-0-
06	56430	X	47653	-0-	-8777	-0-	47653	2			N	-0-					-0-
07	58032	X	47736	-0-	-10296	-0-	47736	2			N	-0-					-0-
08	54653	X	47362	-0-	-7291	-0-	47362	2			N	-0-					-0-
09	51180	X	44884	-0-	-6296	-0-	44884	2			N	-0-					-0-
10	51088	X	44419	-0-	-6669	-0-	44419	2			N	-0-					-0-
11	47640	X	21050	-0-	-26590	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
12	47740	X	26716	-0-	-21024	-0-	26716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	100806	X	100806	-0-	-0-	-0-	100806	2			N	-0-					-0-
07	84663	X	84663	-0-	-0-	-0-	84663	2			N	-0-					-0-
08	72013	X	72013	-0-	-0-	-0-	72013	2			N	-0-					-0-
09	68640	X	61834	-0-	-6806	-0-	61834	2			N	-0-					-0-
10	70928	X	59525	-0-	-11403	-0-	59525	2			N	-0-					-0-
11	68640	X	54928	-0-	-13712	-0-	54928	2			N	-0-					-0-
12	70928	X	57125	-0-	-13803	-0-	57125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	504	X	57	-0-	-447	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60016	X	137	-0-	-59879	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	54208	X	140	-0-	-54068	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	60016	X	15136	-0-	-44880	-0-	15136	2			N	-0-			-0-
04	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-			-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	840	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	133	-0-	-14507	-0-	17	1	116	2	N	-0-			-0-
07	41354	X	41354	-0-	-0-	-0-	499	1	40855	2	N	-0-			-0-
08	39184	X	30760	-0-	-8424	-0-	524	1	30236	2	N	-0-			-0-
09	37920	X	27046	-0-	-10874	-0-	507	1	26539	2	N	-0-			-0-
10	41354	X	10926	-0-	-30428	-0-	102	1	10824	2	N	-0-			-0-
11	40020	X	9939	-0-	-30081	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
12	41354	X	20484	-0-	-20870	-0-	20484	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138167	X	119021	-0-	-19146	-0-	119021	2			N	-0-			-0-
02	114100	X	108575	-0-	-5525	-0-	108575	2			N	-0-			-0-
03	126325	X	102805	-0-	-23520	-0-	102805	2			N	-0-			-0-
04	115170	X	88221	-0-	-26949	-0-	88221	2			N	-0-			-0-
05	120218	X	73378	-0-	-46840	-0-	524	1	72854	2	N	-0-			-0-
06	116340	X	72913	-0-	-43427	-0-	507	1	72406	2	N	-0-			-0-
07	120218	X	73257	-0-	-46961	-0-	524	1	72733	2	N	-0-			-0-
08	102796	X	70545	-0-	-32251	-0-	524	1	70021	2	N	-0-			-0-
09	88230	X	65169	-0-	-23061	-0-	507	1	64662	2	N	-0-			-0-
10	75330	X	44934	-0-	-30396	-0-	321	1	44613	2	N	-0-			-0-
11	73895	X	73895	-0-	-0-	-0-	389	1	73506	2	N	-0-			-0-
12	73253	X	63415	-0-	-9838	-0-	63415	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 956,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87885	X	66926	-0-	-20959	-0-	66926	2			N	-0-					-0-
02	61292	X	54539	-0-	-6753	-0-	54539	2			N	-0-					-0-
03	66309	X	50208	-0-	-16101	-0-	50208	2			N	-0-					-0-
04	64770	X	49499	-0-	-15271	-0-	49499	2			N	-0-					-0-
05	66929	X	41104	-0-	-25825	-0-	41104	2			N	-0-					-0-
06	64770	X	38363	-0-	-26407	-0-	38363	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	42927	-0-	-17461	-0-	42927	2			N	-0-					-0-
08	51150	X	39181	-0-	-11969	-0-	39181	2			N	-0-					-0-
09	49500	X	41854	-0-	-7646	-0-	41854	2			N	-0-					-0-
10	42935	X	21359	-0-	-21576	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
11	41550	X	37822	-0-	-3728	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
12	43245	X	34850	-0-	-8395	-0-	34850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52452	X	45634	-0-	-6818	-0-	45634	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	33472	-0-	-8388	-0-	33472	2			N	-0-					-0-
03	46345	X	36359	-0-	-9986	-0-	36359	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	33320	-0-	-10840	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
05	45632	X	32168	-0-	-13464	-0-	32168	2			N	-0-					-0-
06	44160	X	32253	-0-	-11907	-0-	32253	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	31180	-0-	-5865	-0-	31180	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	32058	-0-	-4305	-0-	32058	2			N	-0-					-0-
09	33330	X	25720	-0-	-7610	-0-	25720	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	28135	-0-	-5190	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	26792	-0-	-5458	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	29379	-0-	-2675	-0-	29379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	34412	-0-	-2416	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28339	-0-	-4925	-0-	28339	2			N	-0-					-0-
03	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	26835	-0-	-6465	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	27301	-0-	-7109	-0-	27301	2			N	-0-					-0-
06	33300	X	3131	-0-	-30169	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	21832	-0-	-10005	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
08	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	38639	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	18698	-0-	-8152	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	9892	-0-	-17419	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	26512	-0-	-10868	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
12	38626	X	21129	-0-	-17497	-0-	21129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80848	X	77899	-0-	-2949	-0-	77899	2			N	-0-			-0-
02	89012	X	43654	-0-	-45358	-0-	43654	2			N	-0-			-0-
03	98549	X	90659	-0-	-7890	-0-	90659	2			N	-0-			-0-
04	95370	X	39935	-0-	-55435	-0-	39935	2			N	-0-			-0-
05	92907	X	63710	-0-	-29197	-0-	423	1	63287	2	N	-0-			-0-
06	87720	X	55294	-0-	-32426	-0-	390	1	54904	2	N	-0-			-0-
07	90644	X	82919	-0-	-7725	-0-	507	1	82412	2	N	-0-			-0-
08	90644	X	-0-	-0-	-90644	-0-					N	-0-			-0-
09	61650	X	-0-	-0-	-61650	-0-					N	-0-			-0-
10	82925	X	-0-	-0-	-82925	-0-					N	-0-			-0-
11	80250	X	-0-	-0-	-80250	-0-					N	-0-			-0-
12	82925	X	-0-	-0-	-82925	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 454,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59210	X	48708	-0-	-10502	-0-	48708	2			N	-0-			-0-
02	50288	X	43023	-0-	-7265	-0-	43023	2			N	-0-			-0-
03	54281	X	47990	-0-	-6291	-0-	47990	2			N	-0-			-0-
04	50640	X	44513	-0-	-6127	-0-	44513	2			N	-0-			-0-
05	50468	X	44399	-0-	-6069	-0-	44399	2			N	-0-			-0-
06	47130	X	32300	-0-	-14830	-0-	32300	2			N	-0-			-0-
07	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	-0-			-0-
08	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	-0-			-0-
09	56173	X	56173	-0-	-0-	-0-	56173	2			N	-0-			-0-
10	56894	X	56894	-0-	-0-	-0-	56894	2			N	-0-			-0-
11	45419	X	45419	-0-	-0-	-0-	45419	2			N	-0-			-0-
12	58032	X	43323	-0-	-14709	-0-	43323	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 462,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48484	X	14975	-0-	-33509	-0-	14975	2			N	-0-			-0-
02	43792	X	33975	-0-	-9817	-0-	33975	2			N	-0-			-0-
03	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-	47211	2			N	-0-			-0-
04	44880	X	38408	-0-	-6472	-0-	38408	2			N	-0-			-0-
05	37603	X	37142	-0-	-461	-0-	474	1	36668	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	29989	-0-	-15701	-0-	355	1	29634	2	N	-0-			-0-
07	47213	X	-0-	-0-	-47213	-0-					N	-0-			-0-
08	47213	X	-0-	-0-	-47213	-0-					N	-0-			-0-
09	38400	X	-0-	-0-	-38400	-0-					N	-0-			-0-
10	37138	X	-0-	-0-	-37138	-0-					N	-0-			-0-
11	30000	X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54901	X	47702	-0-	-7199	-0-	47702	2			N	-0-			-0-
02	47712	X	41380	-0-	-6332	-0-	41380	2			N	-0-			-0-
03	51057	X	43552	-0-	-7505	-0-	43552	2			N	-0-			-0-
04	49290	X	40880	-0-	-8410	-0-	40880	2			N	-0-			-0-
05	47833	X	41650	-0-	-6183	-0-	524	1	41126	2	N	-0-			-0-
06	46170	X	28542	-0-	-17628	-0-	372	1	28170	2	N	-0-			-0-
07	45818	X	-0-	-0-	-45818	-0-					N	-0-			-0-
08	43555	X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-			-0-
09	40890	X	3309	-0-	-37581	-0-	35	1	3274	2	N	-0-			-0-
10	62941	X	62941	-0-	-0-	-0-	102	1	62839	2	N	-0-			-0-
11	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	48611	2			N	-0-			-0-
12	46866	X	46866	-0-	-0-	-0-	46866	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-			-0-
02	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	2			N	-0-			-0-
03	26102	X	20258	-0-	-5844	-0-	20258	2			N	-0-			-0-
04	23430	X	13676	-0-	-9754	-0-	13676	2			N	-0-			-0-
05	28520	X	21038	-0-	-7482	-0-	21038	2			N	-0-			-0-
06	27600	X	20362	-0-	-7238	-0-	20362	2			N	-0-			-0-
07	28520	X	19657	-0-	-8863	-0-	19657	2			N	-0-			-0-
08	21049	X	18200	-0-	-2849	-0-	18200	2			N	-0-			-0-
09	20370	X	9764	-0-	-10606	-0-	9764	2			N	-0-			-0-
10	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-			-0-
11	20370	X	4876	-0-	-15494	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
12	19654	X	14703	-0-	-4951	-0-	14703	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36176	-0-	-1	-0-	36176	2			N	-0-			-0-
02	31640	X	28397	-0-	-3243	-0-	28397	2			N	-0-			-0-
03	35030	X	13676	-0-	-21354	-0-	13676	2			N	-0-			-0-
04	35010	X	22658	-0-	-12352	-0-	22658	2			N	-0-			-0-
05	37222	X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	2			N	-0-			-0-
06	35010	X	28892	-0-	-6118	-0-	28892	2			N	-0-			-0-
07	31434	X	28084	-0-	-3350	-0-	28084	2			N	-0-			-0-
08	37231	X	27939	-0-	-9292	-0-	27939	2			N	-0-			-0-
09	36030	X	21369	-0-	-14661	-0-	21369	2			N	-0-			-0-
10	37231	X	27017	-0-	-10214	-0-	27017	2			N	-0-			-0-
11	28890	X	23422	-0-	-5468	-0-	23422	2			N	-0-			-0-
12	28086	X	24512	-0-	-3574	-0-	24512	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130140	X	130140	-0-	-0-	-0-	130140	2			N	-0-			-0-
02	117737	X	117737	-0-	-0-	-0-	117737	2			N	-0-			-0-
03	130355	X	107097	-0-	-23258	-0-	107097	2			N	-0-			-0-
04	126150	X	108470	-0-	-17680	-0-	108470	2			N	-0-			-0-
05	130355	X	97944	-0-	-32411	-0-	524	1	97420	2	N	-0-			-0-
06	126150	X	85092	-0-	-41058	-0-	507	1	84585	2	N	-0-			-0-
07	130355	X	57743	-0-	-72612	-0-	443	1	57300	2	N	-0-			-0-
08	112096	X	444	-0-	-111652	-0-	37	1	407	2	N	-0-			-0-
09	108480	X	588	-0-	-107892	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	97929	X	91	-0-	-97838	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	85080	X	13704	-0-	-71376	-0-	102	1	13602	2	N	-0-			-0-
12	86642	X	86642	-0-	-0-	-0-	524	1	86118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 805,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72695	X	49901	-0-	-22794	-0-	49901	2			N	-0-			-0-
02	65660	X	46826	-0-	-18834	-0-	46826	2			N	-0-			-0-
03	72695	X	50756	-0-	-21939	-0-	50756	2			N	-0-			-0-
04	55860	X	47554	-0-	-8306	-0-	47554	2			N	-0-			-0-
05	51894	X	48505	-0-	-3389	-0-	48505	2			N	-0-			-0-
06	50160	X	46428	-0-	-3732	-0-	46428	2			N	-0-			-0-
07	51832	X	47359	-0-	-4473	-0-	47359	2			N	-0-			-0-
08	50747	X	45521	-0-	-5226	-0-	45521	2			N	-0-			-0-
09	47550	X	42830	-0-	-4720	-0-	42830	2			N	-0-			-0-
10	48515	X	43407	-0-	-5108	-0-	43407	2			N	-0-			-0-
11	46440	X	42508	-0-	-3932	-0-	42508	2			N	-0-			-0-
12	47368	X	40544	-0-	-6824	-0-	40544	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 552,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34844	X	32955	-0-	-1889	-0-	32955	2			N	-0-			-0-
02	31472	X	6395	-0-	-25077	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
03	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	37587	2			N	-0-			-0-
04	33300	X	22835	-0-	-10465	-0-	22835	2			N	-0-			-0-
05	32953	X	28754	-0-	-4199	-0-	28754	2			N	-0-			-0-
06	36360	X	2629	-0-	-33731	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
07	37572	X	16068	-0-	-21504	-0-	16068	2			N	-0-			-0-
08	37572	X	12368	-0-	-25204	-0-	12368	2			N	-0-			-0-
09	27840	X	16323	-0-	-11517	-0-	16323	2			N	-0-			-0-
10	28768	X	5945	-0-	-22823	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
11	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-			-0-
12	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2800	N	41481	-0-	38681	38681	41481	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	35581					N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32581					N	-0-			-0-
05	58432	X	25851	-0-	-32581	-0-	25851	2			N	-0-			-0-
06	40197	X	40197	-0-	-0-	-0-	40197	2			N	-0-			-0-
07	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	39557	2			N	-0-			-0-
08	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	38929	2			N	-0-			-0-
09	37123	X	37123	-0-	-0-	-0-	37123	2			N	-0-			-0-
10	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	37973	2			N	-0-			-0-
11	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	36764	2			N	-0-			-0-
12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16925	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71114	X	58012	-0-	-13102	-0-	58012	2			N	-0-			-0-
02	64232	X	54091	-0-	-10141	-0-	54091	2			N	-0-			-0-
03	62434	X	60284	-0-	-2150	-0-	60284	2			N	-0-			-0-
04	59490	X	54805	-0-	-4685	-0-	54805	2			N	-0-			-0-
05	61473	X	53938	-0-	-7535	-0-	524	1	53414	2	N	-0-			-0-
06	58350	X	49689	-0-	-8661	-0-	491	1	49198	2	N	-0-			-0-
07	60295	X	48880	-0-	-11415	-0-	48880	2			N	-0-			-0-
08	60295	X	46357	-0-	-13938	-0-	46357	2			N	-0-			-0-
09	54810	X	35226	-0-	-19584	-0-	35226	2			N	-0-			-0-
10	53940	X	15510	-0-	-38430	-0-	15510	2			N	-0-			-0-
11	49680	X	-0-	-0-	-49680	-0-					N	-0-			-0-
12	48887	X	-0-	-0-	-48887	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 476,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59272	X	49633	-0-	-9639	-0-	49633	2			N	-0-			-0-
02	53536	X	43340	-0-	-10196	-0-	43340	2			N	-0-			-0-
03	59272	X	45891	-0-	-13381	-0-	45891	2			N	-0-			-0-
04	52590	X	42854	-0-	-9736	-0-	42854	2			N	-0-			-0-
05	51429	X	42898	-0-	-8531	-0-	524	1	42374	2	N	-0-			-0-
06	48030	X	40664	-0-	-7366	-0-	507	1	40157	2	N	-0-			-0-
07	47988	X	40647	-0-	-7341	-0-	40647	2			N	-0-			-0-
08	45880	X	38968	-0-	-6912	-0-	38968	2			N	-0-			-0-
09	42840	X	36371	-0-	-6469	-0-	36371	2			N	-0-			-0-
10	42904	X	25281	-0-	-17623	-0-	25281	2			N	-0-			-0-
11	40650	X	-0-	-0-	-40650	-0-					N	-0-			-0-
12	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	34912	-0-	-11681	-0-	34912	2			N	-0-			-0-
02	39004	X	31367	-0-	-7637	-0-	31367	2			N	-0-			-0-
03	41075	X	34125	-0-	-6950	-0-	34125	2			N	-0-			-0-
04	38220	X	32181	-0-	-6039	-0-	32181	2			N	-0-			-0-
05	37696	X	31501	-0-	-6195	-0-	31501	2			N	-0-			-0-
06	33780	X	28549	-0-	-5231	-0-	28549	2			N	-0-			-0-
07	34720	X	29869	-0-	-4851	-0-	29869	2			N	-0-			-0-
08	34131	X	26554	-0-	-7577	-0-	26554	2			N	-0-			-0-
09	32190	X	25470	-0-	-6720	-0-	25470	2			N	-0-			-0-
10	31496	X	25319	-0-	-6177	-0-	25319	2			N	-0-			-0-
11	28920	X	22646	-0-	-6274	-0-	22646	2			N	-0-			-0-
12	29884	X	25497	-0-	-4387	-0-	25497	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142122	X	142122	-0-	-0-	-0-	142122	2			N	-0-			-0-
02	127288	X	115220	-0-	-12068	-0-	115220	2			N	-0-			-0-
03	141701	X	123011	-0-	-18690	-0-	123011	2			N	-0-			-0-
04	137130	X	102344	-0-	-34786	-0-	102344	2			N	-0-			-0-
05	141701	X	94453	-0-	-47248	-0-	524	1	93929	2	N	-0-			-0-
06	137130	X	79703	-0-	-57427	-0-	507	1	79196	2	N	-0-			-0-
07	127565	X	73111	-0-	-54454	-0-	524	1	72587	2	N	-0-			-0-
08	123008	X	66355	-0-	-56653	-0-	515	1	65840	2	N	-0-			-0-
09	102330	X	58864	-0-	-43466	-0-	507	1	58357	2	N	-0-			-0-
10	94457	X	55185	-0-	-39272	-0-	102	1	55083	2	N	-0-			-0-
11	79710	X	50366	-0-	-29344	-0-	50366	2			N	-0-			-0-
12	73098	X	46296	-0-	-26802	-0-	46296	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84997	X	84997	-0-	-0-	-0-	84997	2			N	-0-			-0-
02	69972	X	65969	-0-	-4003	-0-	65969	2			N	-0-			-0-
03	83390	X	62843	-0-	-20547	-0-	62843	2			N	-0-			-0-
04	82260	X	48658	-0-	-33602	-0-	48658	2			N	-0-			-0-
05	85002	X	51787	-0-	-33215	-0-	524	1	51263	2	N	-0-			-0-
06	82260	X	44155	-0-	-38105	-0-	507	1	43648	2	N	-0-			-0-
07	73036	X	41873	-0-	-31163	-0-	524	1	41349	2	N	-0-			-0-
08	62837	X	38663	-0-	-24174	-0-	524	1	38139	2	N	-0-			-0-
09	50130	X	34458	-0-	-15672	-0-	507	1	33951	2	N	-0-			-0-
10	51801	X	32785	-0-	-19016	-0-	102	1	32683	2	N	-0-			-0-
11	44160	X	29792	-0-	-14368	-0-	29792	2			N	-0-			-0-
12	41881	X	28601	-0-	-13280	-0-	28601	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49018	X	49018	-0-	-0-	-0-	49018	2			N	-0-			-0-
02	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	36021	2			N	-0-			-0-
03	55820	X	55820	-0-	-0-	-0-	55820	2			N	-0-			-0-
04	45582	X	45582	-0-	-0-	-0-	45582	2			N	-0-			-0-
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	2			N	-0-			-0-
06	35312	X	35312	-0-	-0-	-0-	35312	2			N	-0-			-0-
07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-			-0-
08	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	43184	2			N	-0-			-0-
09	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	42712	2			N	-0-			-0-
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-			-0-
11	37806	X	37806	-0-	-0-	-0-	37806	2			N	-0-			-0-
12	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	36246	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 420,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57006	X	57006	-0-	-0-	-0-	57006	2			N	-0-			-0-
02	49497	X	49497	-0-	-0-	-0-	49497	2			N	-0-			-0-
03	61599	X	61599	-0-	-0-	-0-	61599	2			N	-0-			-0-
04	52952	X	52952	-0-	-0-	-0-	52952	2			N	-0-			-0-
05	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-			-0-
06	51286	X	51286	-0-	-0-	-0-	51286	2			N	-0-			-0-
07	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	26014	2			N	-0-			-0-
08	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	50719	2			N	-0-			-0-
09	34514	X	34514	-0-	-0-	-0-	34514	2			N	-0-			-0-
10	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	23506	2			N	-0-			-0-
11	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	46330	2			N	-0-			-0-
12	44967	X	44967	-0-	-0-	-0-	44967	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 524,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26362	-0-	-3367	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
03	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	15954	-0-	-9546	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	20473	-0-	-7706	-0-	20473	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	25775	-0-	-1495	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	22921	-0-	-5258	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	27187	2			N	-0-					-0-
09	30419	X	30419	-0-	-0-	-0-	30419	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	16986	-0-	-9643	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	21140	-0-	-5170	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	5920	-0-	-25514	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 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	73519	X	73519	-0-	-0-	-0-	73519	2			N	-0-			-0-
02	53407	X	53407	-0-	-0-	-0-	53407	2			N	-0-			-0-
03	91374	X	91374	-0-	-0-	-0-	91374	2			N	-0-			-0-
04	79555	X	79555	-0-	-0-	-0-	79555	2			N	-0-			-0-
05	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	524	1	24667	2	N	-0-			-0-
06	70945	X	70945	-0-	-0-	-0-	271	1	70674	2	N	-0-			-0-
07	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	524	1	37083	2	N	-0-			-0-
08	64098	X	64098	-0-	-0-	-0-	338	1	63760	2	N	-0-			-0-
09	44621	X	44621	-0-	-0-	-0-	44621	2			N	-0-			-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	237	1	8198	2	N	-0-			-0-
11	63133	X	63133	-0-	-0-	-0-	437	1	62696	2	N	-0-			-0-
12	75039	X	75039	-0-	-0-	-0-	524	1	74515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 686,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58404	X	8126	-0-	-50278	-0-	8126	2			N	-0-			-0-
02	52752	X	49294	-0-	-3458	-0-	49294	2			N	-0-			-0-
03	58404	X	51883	-0-	-6521	-0-	51883	2			N	-0-			-0-
04	49890	X	33109	-0-	-16781	-0-	33109	2			N	-0-			-0-
05	54591	X	34840	-0-	-19751	-0-	398	1	34442	2	N	-0-			-0-
06	52830	X	41329	-0-	-11501	-0-	389	1	40940	2	N	-0-			-0-
07	54591	X	15814	-0-	-38777	-0-	15814	2			N	-0-			-0-
08	51894	X	38387	-0-	-13507	-0-	38387	2			N	-0-			-0-
09	41340	X	26694	-0-	-14646	-0-	26694	2			N	-0-			-0-
10	42718	X	1262	-0-	-41456	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
11	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					N	-0-			-0-
12	38378	X	-0-	-0-	-38378	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	668736	X	668736	-0-	-0-	-0-	668736	2			N	-0-			-0-
03	782073	X	782073	-0-	-0-	-0-	782073	2			N	-0-			-0-
04	736586	X	736586	-0-	-0-	-0-	736586	2			N	-0-			-0-
05	710266	X	710266	-0-	-0-	-0-	1044	1	709222	2	N	-0-			-0-
06	663193	X	663193	-0-	-0-	-0-	1100	1	662093	2	N	-0-			-0-
07	160762	X	160762	-0-	-0-	-0-	524	1	160238	2	N	-0-			-0-
08	548687	X	548687	-0-	-0-	-0-	1044	1	547643	2	N	-0-			-0-
09	404535	X	404535	-0-	-0-	-0-	707	1	403828	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	42659	X	42659	-0-	-0-	-0-	161	1	42498	2	N	-0-			-0-
12	429708	X	429708	-0-	-0-	-0-	1044	1	428664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,147,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46438	X	40772	-0-	-5666	-0-	40772	2			N	-0-			-0-
02	41524	X	32568	-0-	-8956	-0-	32568	2			N	-0-			-0-
03	45043	X	35842	-0-	-9201	-0-	35842	2			N	-0-			-0-
04	43590	X	8458	-0-	-35132	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
05	44782	X	44782	-0-	-0-	-0-	44782	2			N	-0-			-0-
06	39450	X	28356	-0-	-11094	-0-	28356	2			N	-0-			-0-
07	36053	X	26778	-0-	-9275	-0-	26778	2			N	-0-			-0-
08	44795	X	6262	-0-	-38533	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
09	43350	X	10330	-0-	-33020	-0-	10330	2			N	-0-			-0-
10	44795	X	43542	-0-	-1253	-0-	43542	2			N	-0-			-0-
11	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-			-0-
12	29157	X	29157	-0-	-0-	-0-	29157	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	29340	-0-	-6961	-0-	29340	2			N	-0-			-0-
02	32788	X	17884	-0-	-14904	-0-	17884	2			N	-0-			-0-
03	30783	X	18789	-0-	-11994	-0-	18789	2			N	-0-			-0-
04	28380	X	14820	-0-	-13560	-0-	14820	2			N	-0-			-0-
05	29326	X	20602	-0-	-8724	-0-	20602	2			N	-0-			-0-
06	28380	X	12782	-0-	-15598	-0-	12782	2			N	-0-			-0-
07	19809	X	13449	-0-	-6360	-0-	13449	2			N	-0-			-0-
08	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	24885	2			N	-0-			-0-
09	19950	X	14394	-0-	-5556	-0-	14394	2			N	-0-			-0-
10	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-			-0-
11	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	25900	2			N	-0-			-0-
12	24893	X	15522	-0-	-9371	-0-	15522	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70153	X	53475	-0-	-16678	-0-	53475	2			N	-0-			-0-
02	63364	X	49121	-0-	-14243	-0-	49121	2			N	-0-			-0-
03	64604	X	48278	-0-	-16326	-0-	48278	2			N	-0-			-0-
04	60900	X	40444	-0-	-20456	-0-	40444	2			N	-0-			-0-
05	60698	X	49134	-0-	-11564	-0-	524	1	48610	2	N	-0-			-0-
06	52620	X	40567	-0-	-12053	-0-	493	1	40074	2	N	-0-			-0-
07	54374	X	35122	-0-	-19252	-0-	524	1	34598	2	N	-0-			-0-
08	49135	X	41295	-0-	-7840	-0-	513	1	40782	2	N	-0-			-0-
09	47550	X	36235	-0-	-11315	-0-	507	1	35728	2	N	-0-			-0-
10	49135	X	38069	-0-	-11066	-0-	524	1	37545	2	N	-0-			-0-
11	40560	X	27010	-0-	-13550	-0-	457	1	26553	2	N	-0-			-0-
12	41292	X	38028	-0-	-3264	-0-	448	1	37580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39215	X	27309	-0-	-11906	-0-	27309	2			N	-0-			-0-
02	35420	X	28093	-0-	-7327	-0-	28093	2			N	-0-			-0-
03	39215	X	27403	-0-	-11812	-0-	27403	2			N	-0-			-0-
04	34320	X	26354	-0-	-7966	-0-	26354	2			N	-0-			-0-
05	32364	X	22464	-0-	-9900	-0-	22464	2			N	-0-			-0-
06	30090	X	25274	-0-	-4816	-0-	25274	2			N	-0-			-0-
07	31093	X	25908	-0-	-5185	-0-	25908	2			N	-0-			-0-
08	27404	X	24850	-0-	-2554	-0-	24850	2			N	-0-			-0-
09	26340	X	22836	-0-	-3504	-0-	22836	2			N	-0-			-0-
10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26622	2			N	-0-			-0-
11	25260	X	23890	-0-	-1370	-0-	23890	2			N	-0-			-0-
12	25916	X	22697	-0-	-3219	-0-	22697	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58131	X	58131	-0-	-0-	-0-	58131	2			N	-0-			-0-
02	52787	X	52787	-0-	-0-	-0-	52787	2			N	-0-			-0-
03	57474	X	50218	-0-	-7256	-0-	50218	2			N	-0-			-0-
04	56250	X	48015	-0-	-8235	-0-	48015	2			N	-0-			-0-
05	58435	X	46798	-0-	-11637	-0-	46798	2			N	-0-			-0-
06	56550	X	42200	-0-	-14350	-0-	42200	2			N	-0-			-0-
07	58435	X	40933	-0-	-17502	-0-	40933	2			N	-0-			-0-
08	50220	X	38035	-0-	-12185	-0-	38035	2			N	-0-			-0-
09	48030	X	35123	-0-	-12907	-0-	35123	2			N	-0-			-0-
10	46810	X	19578	-0-	-27232	-0-	19578	2			N	-0-			-0-
11	42210	X	24856	-0-	-17354	-0-	24856	2			N	-0-			-0-
12	40920	X	31923	-0-	-8997	-0-	31923	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 488,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

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	68634	X	45355	-0-		-23279	-0-	45355	2			N	-0-			-0-
02	61992	X	38326	-0-		-23666	-0-	38326	2			N	-0-			-0-
03	68634	X	40486	-0-		-28148	-0-	40486	2			N	-0-			-0-
04	57120	X	35931	-0-		-21189	-0-	35931	2			N	-0-			-0-
05	45353	X	36001	-0-		-9352	-0-	36001	2			N	-0-			-0-
06	43890	X	32407	-0-		-11483	-0-	32407	2			N	-0-			-0-
07	42439	X	32139	-0-		-10300	-0-	32139	2			N	-0-			-0-
08	40486	X	32075	-0-		-8411	-0-	32075	2			N	-0-			-0-
09	35940	X	22050	-0-		-13890	-0-	22050	2			N	-0-			-0-
10	36566	X	36566	-0-		-0-	-0-	36566	2			N	-0-			-0-
11	32400	X	24023	-0-		-8377	-0-	24023	2			N	-0-			-0-
12	32147	X	30310	-0-		-1837	-0-	30310	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

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	58280	X	54877	-0-		-3403	-0-	54877	2			N	-0-			-0-
02	56644	X	45160	-0-		-11484	-0-	45160	2			N	-0-			-0-
03	62713	X	46498	-0-		-16215	-0-	46498	2			N	-0-			-0-
04	60690	X	30315	-0-		-30375	-0-	30315	2			N	-0-			-0-
05	55831	X	39102	-0-		-16729	-0-	39102	2			N	-0-			-0-
06	53100	X	51285	-0-		-1815	-0-	51285	2			N	-0-			-0-
07	50003	X	28475	-0-		-21528	-0-	28475	2			N	-0-			-0-
08	46500	X	30256	-0-		-16244	-0-	30256	2			N	-0-			-0-
09	51300	X	44501	-0-		-6799	-0-	44501	2			N	-0-			-0-
10	53010	X	40743	-0-		-12267	-0-	40743	2			N	-0-			-0-
11	51300	X	28524	-0-		-22776	-0-	28524	2			N	-0-			-0-
12	45973	X	37777	-0-		-8196	-0-	37777	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 477,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

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	66500	X	66500	-0-		-0-	-0-	66500	2			N	-0-			-0-
02	9660	X	9660	-0-		-0-	-0-	9660	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	42	X	42	-0-		-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
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: 76,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81313	X	63268	-0-	-18045	-0-	63268	2			N	-0-			-0-
02	73444	X	55477	-0-	-17967	-0-	55477	2			N	-0-			-0-
03	76012	X	63832	-0-	-12180	-0-	63832	2			N	-0-			-0-
04	70770	X	59302	-0-	-11468	-0-	59302	2			N	-0-			-0-
05	70370	X	60038	-0-	-10332	-0-	524	1	59514	2	N	-0-			-0-
06	61770	X	53408	-0-	-8362	-0-	389	1	53019	2	N	-0-			-0-
07	63829	X	53649	-0-	-10180	-0-	53649	2			N	-0-			-0-
08	63829	X	53417	-0-	-10412	-0-	53417	2			N	-0-			-0-
09	59310	X	22213	-0-	-37097	-0-	22213	2			N	-0-			-0-
10	60047	X	25944	-0-	-34103	-0-	25944	2			N	-0-			-0-
11	61356	X	61356	-0-	-0-	-0-	61356	2			N	-0-			-0-
12	53661	X	53251	-0-	-410	-0-	53251	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 625,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139815	X	139815	-0-	-0-	-0-	139815	2			N	-0-			-0-
02	121290	X	121290	-0-	-0-	-0-	121290	2			N	-0-			-0-
03	127223	X	127223	-0-	-0-	-0-	127223	2			N	-0-			-0-
04	118161	X	118161	-0-	-0-	-0-	118161	2			N	-0-			-0-
05	71074	X	71074	-0-	-0-	-0-	524	1	70550	2	N	-0-			-0-
06	108845	X	108845	-0-	-0-	-0-	496	1	108349	2	N	-0-			-0-
07	66361	X	66361	-0-	-0-	-0-	524	1	65837	2	N	-0-			-0-
08	114094	X	114094	-0-	-0-	-0-	524	1	113570	2	N	-0-			-0-
09	107948	X	107948	-0-	-0-	-0-	505	1	107443	2	N	-0-			-0-
10	60976	X	60976	-0-	-0-	-0-	524	1	60452	2	N	-0-			-0-
11	93382	X	93382	-0-	-0-	-0-	505	1	92877	2	N	-0-			-0-
12	82747	X	82747	-0-	-0-	-0-	524	1	82223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168423	X	96911	-0-	-71512	-0-	96911	2			N	-0-			-0-
02	133308	X	82327	-0-	-50981	-0-	82327	2			N	-0-			-0-
03	131750	X	85943	-0-	-45807	-0-	85943	2			N	-0-			-0-
04	116700	X	76979	-0-	-39721	-0-	76979	2			N	-0-			-0-
05	107477	X	75918	-0-	-31559	-0-	524	1	75394	2	N	-0-			-0-
06	93780	X	71605	-0-	-22175	-0-	507	1	71098	2	N	-0-			-0-
07	91140	X	71352	-0-	-19788	-0-	524	1	70828	2	N	-0-			-0-
08	85932	X	72310	-0-	-13622	-0-	524	1	71786	2	N	-0-			-0-
09	76980	X	63823	-0-	-13157	-0-	507	1	63316	2	N	-0-			-0-
10	75919	X	65327	-0-	-10592	-0-	524	1	64803	2	N	-0-			-0-
11	71610	X	61024	-0-	-10586	-0-	51	1	60973	2	N	-0-			-0-
12	72323	X	53439	-0-	-18884	-0-	53439	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 876,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90985	X	55746	-0-	-35239	-0-	55746	2			N	-0-			-0-
02	72744	X	33225	-0-	-39519	-0-	33225	2			N	-0-			-0-
03	73284	X	55209	-0-	-18075	-0-	55209	2			N	-0-			-0-
04	66090	X	44505	-0-	-21585	-0-	44505	2			N	-0-			-0-
05	60884	X	40006	-0-	-20878	-0-	524	1	39482	2	N	-0-			-0-
06	53940	X	40458	-0-	-13482	-0-	491	1	39967	2	N	-0-			-0-
07	55211	X	41032	-0-	-14179	-0-	41032	2			N	-0-			-0-
08	55211	X	41883	-0-	-13328	-0-	41883	2			N	-0-			-0-
09	44520	X	31199	-0-	-13321	-0-	31199	2			N	-0-			-0-
10	41819	X	39643	-0-	-2176	-0-	39643	2			N	-0-			-0-
11	40530	X	34285	-0-	-6245	-0-	34285	2			N	-0-			-0-
12	41881	X	26956	-0-	-14925	-0-	26956	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 484,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52762	X	43525	-0-	-9237	-0-	43525	2			N	-0-			-0-
02	46144	X	37752	-0-	-8392	-0-	37752	2			N	-0-			-0-
03	48918	X	40307	-0-	-8611	-0-	40307	2			N	-0-			-0-
04	45750	X	37987	-0-	-7763	-0-	37987	2			N	-0-			-0-
05	45632	X	38877	-0-	-6755	-0-	524	1	38353	2	N	-0-			-0-
06	42120	X	36516	-0-	-5604	-0-	491	1	36025	2	N	-0-			-0-
07	41788	X	35983	-0-	-5805	-0-	35983	2			N	-0-			-0-
08	40300	X	35313	-0-	-4987	-0-	35313	2			N	-0-			-0-
09	37980	X	33141	-0-	-4839	-0-	33141	2			N	-0-			-0-
10	38874	X	33461	-0-	-5413	-0-	33461	2			N	-0-			-0-
11	36510	X	27916	-0-	-8594	-0-	27916	2			N	-0-			-0-
12	35991	X	32564	-0-	-3427	-0-	32564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 433,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	564084	X	564084	-0-	-0-	-0-	564084	2			N	-0-			-0-
02	510422	X	510422	-0-	-0-	-0-	510422	2			N	-0-			-0-
03	553871	X	553871	-0-	-0-	-0-	553871	2			N	-0-			-0-
04	472761	X	472761	-0-	-0-	-0-	472761	2			N	-0-			-0-
05	249834	X	249834	-0-	-0-	-0-	524	1	249310	2	N	-0-			-0-
06	744587	X	744587	-0-	-0-	-0-	1010	1	743577	2	N	-0-			-0-
07	234773	X	234773	-0-	-0-	-0-	524	1	234249	2	N	-0-			-0-
08	424984	X	424984	-0-	-0-	-0-	1044	1	423940	2	N	-0-			-0-
09	390616	X	390616	-0-	-0-	-0-	1010	1	389606	2	N	-0-			-0-
10	197295	X	197295	-0-	-0-	-0-	524	1	196771	2	N	-0-			-0-
11	360092	X	360092	-0-	-0-	-0-	1010	1	359082	2	N	-0-			-0-
12	354503	X	354503	-0-	-0-	-0-	1566	1	352937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	193634	X	193634	-0-	-0-	-0-	193634	2			N	-0-			-0-
02	172504	X	172504	-0-	-0-	-0-	172504	2			N	-0-			-0-
03	182235	X	182235	-0-	-0-	-0-	182235	2			N	-0-			-0-
04	159589	X	159589	-0-	-0-	-0-	159589	2			N	-0-			-0-
05	78443	X	78443	-0-	-0-	-0-	524	1	77919	2	N	-0-			-0-
06	156147	X	156147	-0-	-0-	-0-	1010	1	155137	2	N	-0-			-0-
07	80481	X	80481	-0-	-0-	-0-	524	1	79957	2	N	-0-			-0-
08	97825	X	97825	-0-	-0-	-0-	766	1	97059	2	N	-0-			-0-
09	120595	X	120595	-0-	-0-	-0-	850	1	119745	2	N	-0-			-0-
10	67599	X	67599	-0-	-0-	-0-	524	1	67075	2	N	-0-			-0-
11	91150	X	91150	-0-	-0-	-0-	765	1	90385	2	N	-0-			-0-
12	48767	X	48767	-0-	-0-	-0-	506	1	48261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	267479	X	267479	-0-	-0-	-0-	267479	2			N	-0-			-0-
02	244245	X	244245	-0-	-0-	-0-	244245	2			N	-0-			-0-
03	292193	X	292193	-0-	-0-	-0-	292193	2			N	-0-			-0-
04	276355	X	276355	-0-	-0-	-0-	276355	2			N	-0-			-0-
05	134435	X	134435	-0-	-0-	-0-	524	1	133911	2	N	-0-			-0-
06	236044	X	236044	-0-	-0-	-0-	1010	1	235034	2	N	-0-			-0-
07	121271	X	121271	-0-	-0-	-0-	524	1	120747	2	N	-0-			-0-
08	152009	X	152009	-0-	-0-	-0-	766	1	151243	2	N	-0-			-0-
09	188372	X	188372	-0-	-0-	-0-	850	1	187522	2	N	-0-			-0-
10	112246	X	112246	-0-	-0-	-0-	524	1	111722	2	N	-0-			-0-
11	176051	X	176051	-0-	-0-	-0-	1010	1	175041	2	N	-0-			-0-
12	184069	X	184069	-0-	-0-	-0-	1044	1	183025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110006	X	110006	-0-	-0-	-0-	110006	2			N	-0-			-0-
02	102183	X	102183	-0-	-0-	-0-	102183	2			N	-0-			-0-
03	109103	X	109103	-0-	-0-	-0-	109103	2			N	-0-			-0-
04	106470	X	92949	-0-	-13521	-0-	92949	2			N	-0-			-0-
05	113119	X	91265	-0-	-21854	-0-	524	1	90741	2	N	-0-			-0-
06	109470	X	67428	-0-	-42042	-0-	448	1	66980	2	N	-0-			-0-
07	113119	X	78491	-0-	-34628	-0-	524	1	77967	2	N	-0-			-0-
08	109089	X	73246	-0-	-35843	-0-	524	1	72722	2	N	-0-			-0-
09	92940	X	30722	-0-	-62218	-0-	228	1	30494	2	N	-0-			-0-
10	91264	X	79771	-0-	-11493	-0-	440	1	79331	2	N	-0-			-0-
11	75960	X	66323	-0-	-9637	-0-	507	1	65816	2	N	-0-			-0-
12	78492	X	64885	-0-	-13607	-0-	254	1	64631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 966,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100564	X	68387	-0-	-32177	-0-	68387	2			N	-0-			-0-
02	84420	X	63478	-0-	-20942	-0-	63478	2			N	-0-			-0-
03	87234	X	65906	-0-	-21328	-0-	65906	2			N	-0-			-0-
04	79560	X	60487	-0-	-19073	-0-	60487	2			N	-0-			-0-
05	76508	X	60063	-0-	-16445	-0-	524	1	59539	2	N	-0-			-0-
06	68010	X	55812	-0-	-12198	-0-	507	1	55305	2	N	-0-			-0-
07	70277	X	54962	-0-	-15315	-0-	524	1	54438	2	N	-0-			-0-
08	65906	X	52125	-0-	-13781	-0-	524	1	51601	2	N	-0-			-0-
09	60480	X	47931	-0-	-12549	-0-	507	1	47424	2	N	-0-			-0-
10	60078	X	47705	-0-	-12373	-0-	524	1	47181	2	N	-0-			-0-
11	55800	X	30338	-0-	-25462	-0-	68	1	30270	2	N	-0-			-0-
12	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 607,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72044	X	51129	-0-	-20915	-0-	51129	2			N	-0-			-0-
02	59444	X	43825	-0-	-15619	-0-	43825	2			N	-0-			-0-
03	61039	X	46359	-0-	-14680	-0-	46359	2			N	-0-			-0-
04	55590	X	42608	-0-	-12982	-0-	42608	2			N	-0-			-0-
05	53847	X	41797	-0-	-12050	-0-	41797	2			N	-0-			-0-
06	49470	X	39486	-0-	-9984	-0-	39486	2			N	-0-			-0-
07	48515	X	40554	-0-	-7961	-0-	40554	2			N	-0-			-0-
08	46345	X	37429	-0-	-8916	-0-	37429	2			N	-0-			-0-
09	42600	X	33586	-0-	-9014	-0-	33586	2			N	-0-			-0-
10	41788	X	32720	-0-	-9068	-0-	32720	2			N	-0-			-0-
11	39480	X	22363	-0-	-17117	-0-	22363	2			N	-0-			-0-
12	40548	X	-0-	-0-	-40548	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 431,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92163	X	62299	-0-	-29864	-0-	62299	2			N	-0-			-0-
02	83244	X	52913	-0-	-30331	-0-	52913	2			N	-0-			-0-
03	78492	X	55369	-0-	-23123	-0-	55369	2			N	-0-			-0-
04	69900	X	51450	-0-	-18450	-0-	51450	2			N	-0-			-0-
05	66495	X	51203	-0-	-15292	-0-	524	1	50679	2	N	-0-			-0-
06	60300	X	48592	-0-	-11708	-0-	496	1	48096	2	N	-0-			-0-
07	58590	X	47789	-0-	-10801	-0-	47789	2			N	-0-			-0-
08	55366	X	45181	-0-	-10185	-0-	45181	2			N	-0-			-0-
09	51450	X	43364	-0-	-8086	-0-	43364	2			N	-0-			-0-
10	51212	X	42887	-0-	-8325	-0-	42887	2			N	-0-			-0-
11	48600	X	40488	-0-	-8112	-0-	40488	2			N	-0-			-0-
12	47802	X	39883	-0-	-7919	-0-	39883	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 581,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126237	X	126237	-0-	-0-	-0-	126237	2			N	-0-			-0-
02	121208	X	121208	-0-	-0-	-0-	121208	2			N	-0-			-0-
03	132215	X	128454	-0-	-3761	-0-	128454	2			N	-0-			-0-
04	127950	X	113873	-0-	-14077	-0-	113873	2			N	-0-			-0-
05	134199	X	107841	-0-	-26358	-0-	524	1	107317	2	N	-0-			-0-
06	129870	X	95852	-0-	-34018	-0-	499	1	95353	2	N	-0-			-0-
07	134199	X	94007	-0-	-40192	-0-	524	1	93483	2	N	-0-			-0-
08	128464	X	87325	-0-	-41139	-0-	524	1	86801	2	N	-0-			-0-
09	113880	X	37077	-0-	-76803	-0-	228	1	36849	2	N	-0-			-0-
10	107849	X	89645	-0-	-18204	-0-	440	1	89205	2	N	-0-			-0-
11	95850	X	77950	-0-	-17900	-0-	507	1	77443	2	N	-0-			-0-
12	93992	X	74770	-0-	-19222	-0-	524	1	74246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139376	X	136269	-0-	-3107	-0-	136269	2			N	-0-			-0-
02	127120	X	104745	-0-	-22375	-0-	104745	2			N	-0-			-0-
03	140740	X	109600	-0-	-31140	-0-	109600	2			N	-0-			-0-
04	136200	X	104455	-0-	-31745	-0-	104455	2			N	-0-			-0-
05	139190	X	122595	-0-	-16595	-0-	524	1	122071	2	N	-0-			-0-
06	131880	X	106170	-0-	-25710	-0-	499	1	105671	2	N	-0-			-0-
07	115971	X	102887	-0-	-13084	-0-	524	1	102363	2	N	-0-			-0-
08	122605	X	95969	-0-	-26636	-0-	524	1	95445	2	N	-0-			-0-
09	118650	X	40930	-0-	-77720	-0-	262	1	40668	2	N	-0-			-0-
10	122605	X	81312	-0-	-41293	-0-	413	1	80899	2	N	-0-			-0-
11	106170	X	82848	-0-	-23322	-0-	507	1	82341	2	N	-0-			-0-
12	102889	X	79182	-0-	-23707	-0-	524	1	78658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201361	X	201361	-0-	-0-	-0-	201361	2			N	-0-			-0-
02	185052	X	174929	-0-	-10123	-0-	174929	2			N	-0-			-0-
03	204879	X	189022	-0-	-15857	-0-	189022	2			N	-0-			-0-
04	198270	X	167323	-0-	-30947	-0-	167323	2			N	-0-			-0-
05	204042	X	158338	-0-	-45704	-0-	524	1	157814	2	N	-0-			-0-
06	194880	X	138955	-0-	-55925	-0-	499	1	138456	2	N	-0-			-0-
07	193657	X	137068	-0-	-56589	-0-	524	1	136544	2	N	-0-			-0-
08	189007	X	128534	-0-	-60473	-0-	524	1	128010	2	N	-0-			-0-
09	167310	X	113783	-0-	-53527	-0-	482	1	113301	2	N	-0-			-0-
10	158348	X	122204	-0-	-36144	-0-	524	1	121680	2	N	-0-			-0-
11	138960	X	108094	-0-	-30866	-0-	507	1	107587	2	N	-0-			-0-
12	137082	X	104247	-0-	-32835	-0-	524	1	103723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129859	X	123219	-0-	-6640	-0-	123219	2			N	-0-			-0-
02	117292	X	110446	-0-	-6846	-0-	110446	2			N	-0-			-0-
03	129859	X	95483	-0-	-34376	-0-	95483	2			N	-0-			-0-
04	119250	X	78415	-0-	-40835	-0-	78415	2			N	-0-			-0-
05	123225	X	69099	-0-	-54126	-0-	524	1	68575	2	N	-0-			-0-
06	119250	X	58428	-0-	-60822	-0-	507	1	57921	2	N	-0-			-0-
07	122295	X	54408	-0-	-67887	-0-	524	1	53884	2	N	-0-			-0-
08	95480	X	51510	-0-	-43970	-0-	524	1	50986	2	N	-0-			-0-
09	78420	X	43386	-0-	-35034	-0-	43386	2			N	-0-			-0-
10	69099	X	42980	-0-	-26119	-0-	42980	2			N	-0-			-0-
11	58440	X	38984	-0-	-19456	-0-	38984	2			N	-0-			-0-
12	54405	X	30568	-0-	-23837	-0-	30568	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 796,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143933	X	120884	-0-	-23049	-0-	120884	2			N	-0-			-0-
02	130004	X	112525	-0-	-17479	-0-	112525	2			N	-0-			-0-
03	143933	X	122469	-0-	-21464	-0-	122469	2			N	-0-			-0-
04	116970	X	109380	-0-	-7590	-0-	109380	2			N	-0-			-0-
05	124589	X	123202	-0-	-1387	-0-	524	1	122678	2	N	-0-			-0-
06	123382	X	123382	-0-	-0-	-0-	507	1	122875	2	N	-0-			-0-
07	124589	X	111849	-0-	-12740	-0-	524	1	111325	2	N	-0-			-0-
08	123194	X	101946	-0-	-21248	-0-	524	1	101422	2	N	-0-			-0-
09	123390	X	85572	-0-	-37818	-0-	507	1	85065	2	N	-0-			-0-
10	127503	X	81036	-0-	-46467	-0-	524	1	80512	2	N	-0-			-0-
11	123390	X	72340	-0-	-51050	-0-	507	1	71833	2	N	-0-			-0-
12	111848	X	60786	-0-	-51062	-0-	524	1	60262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	251503	X	143225	-0-	-108278	-0-	143225	2			N	-0-			-0-
02	207536	X	117412	-0-	-90124	-0-	117412	2			N	-0-			-0-
03	202585	X	116664	-0-	-85921	-0-	116664	2			N	-0-			-0-
04	175050	X	105935	-0-	-69115	-0-	105935	2			N	-0-			-0-
05	160704	X	99023	-0-	-61681	-0-	507	1	98516	2	N	-0-			-0-
06	138600	X	91971	-0-	-46629	-0-	507	1	91464	2	N	-0-			-0-
07	129983	X	89287	-0-	-40696	-0-	524	1	88763	2	N	-0-			-0-
08	116653	X	82934	-0-	-33719	-0-	524	1	82410	2	N	-0-			-0-
09	105930	X	76987	-0-	-28943	-0-	507	1	76480	2	N	-0-			-0-
10	99014	X	73969	-0-	-25045	-0-	517	1	73452	2	N	-0-			-0-
11	91980	X	68314	-0-	-23666	-0-	507	1	67807	2	N	-0-			-0-
12	89280	X	66766	-0-	-22514	-0-	524	1	66242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141701	X	110303	-0-	-31398	-0-	110303	2			N	-0-			-0-
02	127988	X	91895	-0-	-36093	-0-	91895	2			N	-0-			-0-
03	141701	X	94775	-0-	-46926	-0-	94775	2			N	-0-			-0-
04	124200	X	85696	-0-	-38504	-0-	85696	2			N	-0-			-0-
05	121737	X	83844	-0-	-37893	-0-	524	1	83320	2	N	-0-			-0-
06	106740	X	75690	-0-	-31050	-0-	491	1	75199	2	N	-0-			-0-
07	101742	X	73143	-0-	-28599	-0-	524	1	72619	2	N	-0-			-0-
08	94767	X	70330	-0-	-24437	-0-	524	1	69806	2	N	-0-			-0-
09	85710	X	16464	-0-	-69246	-0-	135	1	16329	2	N	-0-			-0-
10	83855	X	81396	-0-	-2459	-0-	440	1	80956	2	N	-0-			-0-
11	75690	X	69167	-0-	-6523	-0-	507	1	68660	2	N	-0-			-0-
12	73129	X	64992	-0-	-8137	-0-	524	1	64468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 917,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	386415	X	335669	-0-	-50746	-0-	335669	2			N	-0-			-0-
02	349020	X	286704	-0-	-62316	-0-	286704	2			N	-0-			-0-
03	381517	X	341298	-0-	-40219	-0-	341298	2			N	-0-			-0-
04	369210	X	312166	-0-	-57044	-0-	312166	2			N	-0-			-0-
05	381517	X	289179	-0-	-92338	-0-	524	1	288655	2	N	-0-			-0-
06	330300	X	254661	-0-	-75639	-0-	486	1	254175	2	N	-0-			-0-
07	341310	X	262287	-0-	-79023	-0-	524	1	261763	2	N	-0-			-0-
08	341310	X	247301	-0-	-94009	-0-	524	1	246777	2	N	-0-			-0-
09	312180	X	225970	-0-	-86210	-0-	507	1	225463	2	N	-0-			-0-
10	289168	X	209060	-0-	-80108	-0-	524	1	208536	2	N	-0-			-0-
11	254670	X	193867	-0-	-60803	-0-	507	1	193360	2	N	-0-			-0-
12	262291	X	182970	-0-	-79321	-0-	1045	1	181925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	573252	X	452955	-0-	-120297	-0-	452955	2			N	-0-			-0-
02	517776	X	385296	-0-	-132480	-0-	385296	2			N	-0-			-0-
03	502696	X	401306	-0-	-101390	-0-	401306	2			N	-0-			-0-
04	460440	X	356825	-0-	-103615	-0-	356825	2			N	-0-			-0-
05	475788	X	358480	-0-	-117308	-0-	524	1	357956	2	N	-0-			-0-
06	438330	X	327550	-0-	-110780	-0-	496	1	327054	2	N	-0-			-0-
07	426591	X	315024	-0-	-111567	-0-	524	1	314500	2	N	-0-			-0-
08	401295	X	288746	-0-	-112549	-0-	524	1	288222	2	N	-0-			-0-
09	356820	X	253895	-0-	-102925	-0-	507	1	253388	2	N	-0-			-0-
10	358484	X	238528	-0-	-119956	-0-	524	1	238004	2	N	-0-			-0-
11	327540	X	212863	-0-	-114677	-0-	507	1	212356	2	N	-0-			-0-
12	315022	X	201909	-0-	-113113	-0-	524	1	201385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	157325	X	146591	-0-	-10734	-0-	146591	2			N	-0-			-0-
02	142100	X	124441	-0-	-17659	-0-	124441	2			N	-0-			-0-
03	157325	X	124118	-0-	-33207	-0-	124118	2			N	-0-			-0-
04	143670	X	107685	-0-	-35985	-0-	107685	2			N	-0-			-0-
05	148459	X	93730	-0-	-54729	-0-	492	1	93238	2	N	-0-			-0-
06	141870	X	82852	-0-	-59018	-0-	507	1	82345	2	N	-0-			-0-
07	137764	X	82232	-0-	-55532	-0-	524	1	81708	2	N	-0-			-0-
08	124124	X	77895	-0-	-46229	-0-	524	1	77371	2	N	-0-			-0-
09	107700	X	71507	-0-	-36193	-0-	507	1	71000	2	N	-0-			-0-
10	93744	X	70318	-0-	-23426	-0-	524	1	69794	2	N	-0-			-0-
11	82860	X	64775	-0-	-18085	-0-	507	1	64268	2	N	-0-			-0-
12	82243	X	62833	-0-	-19410	-0-	62833	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	133574	X	133574	-0-	-0-	-0-	133574	2			N	-0-			-0-
03	171802	X	171802	-0-	-0-	-0-	171802	2			N	-0-			-0-
04	167232	X	167232	-0-	-0-	-0-	167232	2			N	-0-			-0-
05	58359	X	58359	-0-	-0-	-0-	304	1	58055	2	N	-0-			-0-
06	47588	X	47588	-0-	-0-	-0-	118	1	47470	2	N	-0-			-0-
07	216505	X	216505	-0-	-0-	-0-	524	1	215981	2	N	-0-			-0-
08	246482	X	246482	-0-	-0-	-0-	1044	1	245438	2	N	-0-			-0-
09	112946	X	112946	-0-	-0-	-0-	708	1	112238	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	161	1	45688	2	N	-0-			-0-
12	202515	X	202515	-0-	-0-	-0-	1044	1	201471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129301	X	94938	-0-	-34363	-0-	94938	2			N	-0-			-0-
02	109676	X	80788	-0-	-28888	-0-	80788	2			N	-0-			-0-
03	113987	X	84047	-0-	-29940	-0-	84047	2			N	-0-			-0-
04	103920	X	41393	-0-	-62527	-0-	41393	2			N	-0-			-0-
05	99882	X	82591	-0-	-17291	-0-	524	1	82067	2	N	-0-			-0-
06	91890	X	76279	-0-	-15611	-0-	507	1	75772	2	N	-0-			-0-
07	89435	X	73642	-0-	-15793	-0-	524	1	73118	2	N	-0-			-0-
08	84041	X	68493	-0-	-15548	-0-	524	1	67969	2	N	-0-			-0-
09	79920	X	62295	-0-	-17625	-0-	505	1	61790	2	N	-0-			-0-
10	82584	X	61475	-0-	-21109	-0-	524	1	60951	2	N	-0-			-0-
11	76290	X	57212	-0-	-19078	-0-	304	1	56908	2	N	-0-			-0-
12	73656	X	54223	-0-	-19433	-0-	54223	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 837,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97495	X	96204	-0-	-1291	-0-	96204	2			N	-0-			-0-
02	88060	X	74322	-0-	-13738	-0-	74322	2			N	-0-			-0-
03	97495	X	69628	-0-	-27867	-0-	69628	2			N	-0-			-0-
04	93090	X	56794	-0-	-36296	-0-	56794	2			N	-0-			-0-
05	96193	X	52162	-0-	-44031	-0-	524	1	51638	2	N	-0-			-0-
06	93090	X	44642	-0-	-48448	-0-	507	1	44135	2	N	-0-			-0-
07	82274	X	40691	-0-	-41583	-0-	524	1	40167	2	N	-0-			-0-
08	69626	X	40045	-0-	-29581	-0-	524	1	39521	2	N	-0-			-0-
09	56790	X	32244	-0-	-24546	-0-	507	1	31737	2	N	-0-			-0-
10	52173	X	34043	-0-	-18130	-0-	524	1	33519	2	N	-0-			-0-
11	44640	X	30633	-0-	-14007	-0-	507	1	30126	2	N	-0-			-0-
12	40703	X	24890	-0-	-15813	-0-	524	1	24366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 596,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	163866	X	146783	-0-	-17083	-0-	146783	2			N	-0-			-0-
02	148008	X	123824	-0-	-24184	-0-	123824	2			N	-0-			-0-
03	163866	X	131025	-0-	-32841	-0-	131025	2			N	-0-			-0-
04	158220	X	120757	-0-	-37463	-0-	120757	2			N	-0-			-0-
05	156581	X	118735	-0-	-37846	-0-	524	1	118211	2	N	-0-			-0-
06	142050	X	106024	-0-	-36026	-0-	507	1	105517	2	N	-0-			-0-
07	137082	X	108174	-0-	-28908	-0-	524	1	107650	2	N	-0-			-0-
08	131037	X	102359	-0-	-28678	-0-	524	1	101835	2	N	-0-			-0-
09	120750	X	93618	-0-	-27132	-0-	93618	2			N	-0-			-0-
10	118730	X	92197	-0-	-26533	-0-	372	1	91825	2	N	-0-			-0-
11	106020	X	84021	-0-	-21999	-0-	84021	2			N	-0-			-0-
12	108159	X	78449	-0-	-29710	-0-	78449	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138508	X	104821	-0-	-33687	-0-	104821	2			N	-0-			-0-
02	117292	X	87913	-0-	-29379	-0-	87913	2			N	-0-			-0-
03	121923	X	91558	-0-	-30365	-0-	91558	2			N	-0-			-0-
04	109950	X	42512	-0-	-67438	-0-	42512	2			N	-0-			-0-
05	104811	X	82591	-0-	-22220	-0-	524	1	82067	2	N	-0-			-0-
06	101430	X	76279	-0-	-25151	-0-	507	1	75772	2	N	-0-			-0-
07	97340	X	76354	-0-	-20986	-0-	524	1	75830	2	N	-0-			-0-
08	91543	X	75131	-0-	-16412	-0-	524	1	74607	2	N	-0-			-0-
09	79920	X	68199	-0-	-11721	-0-	505	1	67694	2	N	-0-			-0-
10	82584	X	67624	-0-	-14960	-0-	524	1	67100	2	N	-0-			-0-
11	76290	X	62953	-0-	-13337	-0-	288	1	62665	2	N	-0-			-0-
12	76353	X	60016	-0-	-16337	-0-	60016	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 895,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 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-

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	809324	X	809324	-0-	-0-	-0-	809324	2			N	-0-			-0-
02	688629	X	688629	-0-	-0-	-0-	688629	2			N	-0-			-0-
03	714250	X	714250	-0-	-0-	-0-	714250	2			N	-0-			-0-
04	642114	X	642114	-0-	-0-	-0-	642114	2			N	-0-			-0-
05	312210	X	312210	-0-	-0-	-0-	508	1	311702	2	N	-0-			-0-
06	568498	X	568498	-0-	-0-	-0-	991	1	567507	2	N	-0-			-0-
07	303831	X	303831	-0-	-0-	-0-	524	1	303307	2	N	-0-			-0-
08	530736	X	530736	-0-	-0-	-0-	1044	1	529692	2	N	-0-			-0-
09	480139	X	480139	-0-	-0-	-0-	1010	1	479129	2	N	-0-			-0-
10	250260	X	250260	-0-	-0-	-0-	524	1	249736	2	N	-0-			-0-
11	413428	X	413428	-0-	-0-	-0-	1010	1	412418	2	N	-0-			-0-
12	400858	X	400858	-0-	-0-	-0-	524	1	400334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 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-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

01	120590	X	84869	-0-	-35721	-0-	84869	2			N	-0-			-0-
02	100296	X	71779	-0-	-28517	-0-	71779	2			N	-0-			-0-
03	103726	X	75258	-0-	-28468	-0-	75258	2			N	-0-			-0-
04	93390	X	69733	-0-	-23657	-0-	69733	2			N	-0-			-0-
05	90582	X	68736	-0-	-21846	-0-	524	1	68212	2	N	-0-			-0-
06	82140	X	63101	-0-	-19039	-0-	491	1	62610	2	N	-0-			-0-
07	79484	X	62257	-0-	-17227	-0-	62257	2			N	-0-			-0-
08	75268	X	58850	-0-	-16418	-0-	58850	2			N	-0-			-0-
09	69720	X	53923	-0-	-15797	-0-	53923	2			N	-0-			-0-
10	68727	X	53029	-0-	-15698	-0-	53029	2			N	-0-			-0-
11	63090	X	49304	-0-	-13786	-0-	49304	2			N	-0-			-0-
12	62248	X	48443	-0-	-13805	-0-	48443	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 759,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	147684	X	128817	-0-	-18867	-0-	128817	2			N	-0-			-0-
02	133392	X	109562	-0-	-23830	-0-	109562	2			N	-0-			-0-
03	147684	X	115354	-0-	-32330	-0-	115354	2			N	-0-			-0-
04	134910	X	105523	-0-	-29387	-0-	105523	2			N	-0-			-0-
05	135470	X	104515	-0-	-30955	-0-	524	1	103991	2	N	-0-			-0-
06	124650	X	94435	-0-	-30215	-0-	507	1	93928	2	N	-0-			-0-
07	121303	X	92946	-0-	-28357	-0-	524	1	92422	2	N	-0-			-0-
08	115351	X	86747	-0-	-28604	-0-	524	1	86223	2	N	-0-			-0-
09	105510	X	77903	-0-	-27607	-0-	507	1	77396	2	N	-0-			-0-
10	104501	X	74746	-0-	-29755	-0-	524	1	74222	2	N	-0-			-0-
11	94440	X	67525	-0-	-26915	-0-	507	1	67018	2	N	-0-			-0-
12	92938	X	65140	-0-	-27798	-0-	524	1	64616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101370	X	76192	-0-	-25178	-0-	76192	2			N	-0-			-0-
02	84420	X	64023	-0-	-20397	-0-	64023	2			N	-0-			-0-
03	85560	X	66084	-0-	-19476	-0-	66084	2			N	-0-			-0-
04	78360	X	60892	-0-	-17468	-0-	60892	2			N	-0-			-0-
05	77345	X	60540	-0-	-16805	-0-	524	1	60016	2	N	-0-			-0-
06	73740	X	53720	-0-	-20020	-0-	491	1	53229	2	N	-0-			-0-
07	70897	X	52242	-0-	-18655	-0-	52242	2			N	-0-			-0-
08	66092	X	49832	-0-	-16260	-0-	49832	2			N	-0-			-0-
09	60900	X	44747	-0-	-16153	-0-	44747	2			N	-0-			-0-
10	60543	X	43796	-0-	-16747	-0-	43796	2			N	-0-			-0-
11	53730	X	40521	-0-	-13209	-0-	40521	2			N	-0-			-0-
12	52235	X	39985	-0-	-12250	-0-	39985	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 652,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116312	X	64348	-0-	-51964	-0-	64348	2			N	-0-			-0-
02	97300	X	56648	-0-	-40652	-0-	56648	2			N	-0-			-0-
03	100130	X	87450	-0-	-12680	-0-	87450	2			N	-0-			-0-
04	88560	X	66724	-0-	-21836	-0-	66724	2			N	-0-			-0-
05	89838	X	78530	-0-	-11308	-0-	524	1	78006	2	N	-0-			-0-
06	84630	X	74018	-0-	-10612	-0-	507	1	73511	2	N	-0-			-0-
07	87451	X	71100	-0-	-16351	-0-	524	1	70576	2	N	-0-			-0-
08	87451	X	65911	-0-	-21540	-0-	524	1	65387	2	N	-0-			-0-
09	75990	X	58816	-0-	-17174	-0-	507	1	58309	2	N	-0-			-0-
10	78523	X	57894	-0-	-20629	-0-	372	1	57522	2	N	-0-			-0-
11	74010	X	52790	-0-	-21220	-0-	52790	2			N	-0-			-0-
12	71114	X	53671	-0-	-17443	-0-	53671	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 787,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162936	X	130514	-0-	-32422	-0-	130514	2			N	-0-			-0-
02	147168	X	106943	-0-	-40225	-0-	106943	2			N	-0-			-0-
03	143282	X	109850	-0-	-33432	-0-	109850	2			N	-0-			-0-
04	136050	X	97418	-0-	-38632	-0-	97418	2			N	-0-			-0-
05	140585	X	92660	-0-	-47925	-0-	524	1	92136	2	N	-0-			-0-
06	126300	X	86118	-0-	-40182	-0-	507	1	85611	2	N	-0-			-0-
07	118389	X	83544	-0-	-34845	-0-	524	1	83020	2	N	-0-			-0-
08	109864	X	78606	-0-	-31258	-0-	524	1	78082	2	N	-0-			-0-
09	97410	X	71534	-0-	-25876	-0-	507	1	71027	2	N	-0-			-0-
10	92659	X	69502	-0-	-23157	-0-	254	1	69248	2	N	-0-			-0-
11	86130	X	63969	-0-	-22161	-0-	63969	2			N	-0-			-0-
12	83545	X	62355	-0-	-21190	-0-	62355	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	145545	X	111271	-0-	-34274	-0-	111271	2			N	-0-			-0-
02	124320	X	94377	-0-	-29943	-0-	94377	2			N	-0-			-0-
03	129456	X	97824	-0-	-31632	-0-	97824	2			N	-0-			-0-
04	119250	X	89448	-0-	-29802	-0-	89448	2			N	-0-			-0-
05	116560	X	88021	-0-	-28539	-0-	524	1	87497	2	N	-0-			-0-
06	107670	X	80650	-0-	-27020	-0-	507	1	80143	2	N	-0-			-0-
07	104501	X	79940	-0-	-24561	-0-	524	1	79416	2	N	-0-			-0-
08	97836	X	78186	-0-	-19650	-0-	524	1	77662	2	N	-0-			-0-
09	89460	X	71583	-0-	-17877	-0-	502	1	71081	2	N	-0-			-0-
10	88009	X	71281	-0-	-16728	-0-	524	1	70757	2	N	-0-			-0-
11	80640	X	65765	-0-	-14875	-0-	152	1	65613	2	N	-0-			-0-
12	79949	X	62700	-0-	-17249	-0-	62700	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 991,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170097	X	144475	-0-	-25622	-0-	144475	2			N	-0-			-0-
02	153636	X	120065	-0-	-33571	-0-	120065	2			N	-0-			-0-
03	160084	X	127189	-0-	-32895	-0-	127189	2			N	-0-			-0-
04	154920	X	116772	-0-	-38148	-0-	116772	2			N	-0-			-0-
05	157511	X	114094	-0-	-43417	-0-	524	1	113570	2	N	-0-			-0-
06	139800	X	103288	-0-	-36512	-0-	491	1	102797	2	N	-0-			-0-
07	132928	X	103620	-0-	-29308	-0-	524	1	103096	2	N	-0-			-0-
08	127193	X	98399	-0-	-28794	-0-	524	1	97875	2	N	-0-			-0-
09	116760	X	24035	-0-	-92725	-0-	135	1	23900	2	N	-0-			-0-
10	114080	X	111611	-0-	-2469	-0-	440	1	111171	2	N	-0-			-0-
11	103290	X	94875	-0-	-8415	-0-	507	1	94368	2	N	-0-			-0-
12	103633	X	90441	-0-	-13192	-0-	524	1	89917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165137	X	124542	-0-	-40595	-0-	124542	2			N	-0-			-0-
02	140924	X	105833	-0-	-35091	-0-	105833	2			N	-0-			-0-
03	147064	X	110654	-0-	-36410	-0-	110654	2			N	-0-			-0-
04	135270	X	103587	-0-	-31683	-0-	103587	2			N	-0-			-0-
05	130603	X	102311	-0-	-28292	-0-	524	1	101787	2	N	-0-			-0-
06	120510	X	93767	-0-	-26743	-0-	507	1	93260	2	N	-0-			-0-
07	117180	X	92912	-0-	-24268	-0-	524	1	92388	2	N	-0-			-0-
08	110639	X	90427	-0-	-20212	-0-	524	1	89903	2	N	-0-			-0-
09	103590	X	82198	-0-	-21392	-0-	502	1	81696	2	N	-0-			-0-
10	102300	X	81548	-0-	-20752	-0-	524	1	81024	2	N	-0-			-0-
11	93780	X	74901	-0-	-18879	-0-	202	1	74699	2	N	-0-			-0-
12	92907	X	72719	-0-	-20188	-0-	72719	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	140089	X	124726	-0-	-15363	-0-	124726	2			N	-0-			-0-
02	126532	X	103698	-0-	-22834	-0-	103698	2			N	-0-			-0-
03	140089	X	107337	-0-	-32752	-0-	107337	2			N	-0-			-0-
04	130650	X	96337	-0-	-34313	-0-	96337	2			N	-0-			-0-
05	135005	X	93443	-0-	-41562	-0-	524	1	92919	2	N	-0-			-0-
06	120690	X	83307	-0-	-37383	-0-	491	1	82816	2	N	-0-			-0-
07	114824	X	82850	-0-	-31974	-0-	524	1	82326	2	N	-0-			-0-
08	107322	X	77838	-0-	-29484	-0-	524	1	77314	2	N	-0-			-0-
09	96330	X	19414	-0-	-76916	-0-	135	1	19279	2	N	-0-			-0-
10	93434	X	85192	-0-	-8242	-0-	440	1	84752	2	N	-0-			-0-
11	83310	X	72183	-0-	-11127	-0-	507	1	71676	2	N	-0-			-0-
12	82863	X	70878	-0-	-11985	-0-	524	1	70354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	733633	X	733633	-0-	-0-	-0-	733633	2			N	-0-			-0-
02	665803	X	665803	-0-	-0-	-0-	665803	2			N	-0-			-0-
03	676159	X	676159	-0-	-0-	-0-	676159	2			N	-0-			-0-
04	593562	X	593562	-0-	-0-	-0-	593562	2			N	-0-			-0-
05	310061	X	310061	-0-	-0-	-0-	507	1	309554	2	N	-0-			-0-
06	520936	X	520936	-0-	-0-	-0-	994	1	519942	2	N	-0-			-0-
07	294901	X	294901	-0-	-0-	-0-	524	1	294377	2	N	-0-			-0-
08	470277	X	470277	-0-	-0-	-0-	1044	1	469233	2	N	-0-			-0-
09	421244	X	421244	-0-	-0-	-0-	1010	1	420234	2	N	-0-			-0-
10	236615	X	236615	-0-	-0-	-0-	524	1	236091	2	N	-0-			-0-
11	370024	X	370024	-0-	-0-	-0-	1010	1	369014	2	N	-0-			-0-
12	356537	X	356537	-0-	-0-	-0-	1044	1	355493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,649,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	202647	X	172813	-0-	-29834	-0-	172813	2			N	-0-			-0-
02	183036	X	141267	-0-	-41769	-0-	141267	2			N	-0-			-0-
03	202647	X	141166	-0-	-61481	-0-	141166	2			N	-0-			-0-
04	178770	X	126938	-0-	-51832	-0-	126938	2			N	-0-			-0-
05	179397	X	121221	-0-	-58176	-0-	524	1	120697	2	N	-0-			-0-
06	167250	X	110085	-0-	-57165	-0-	507	1	109578	2	N	-0-			-0-
07	156395	X	106355	-0-	-50040	-0-	524	1	105831	2	N	-0-			-0-
08	141174	X	99987	-0-	-41187	-0-	524	1	99463	2	N	-0-			-0-
09	126930	X	84528	-0-	-42402	-0-	462	1	84066	2	N	-0-			-0-
10	121210	X	50011	-0-	-71199	-0-	271	1	49740	2	N	-0-			-0-
11	110100	X	100389	-0-	-9711	-0-	299	1	100090	2	N	-0-			-0-
12	185273	X	185273	-0-	-0-	-0-	524	1	184749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96755	X	96755	-0-	-0-	-0-	96755	2			N	-0-			-0-
02	86436	X	74296	-0-	-12140	-0-	74296	2			N	-0-			-0-
03	95697	X	87990	-0-	-7707	-0-	87990	2			N	-0-			-0-
04	93630	X	86993	-0-	-6637	-0-	86993	2			N	-0-			-0-
05	96751	X	86875	-0-	-9876	-0-	524	1	86351	2	N	-0-			-0-
06	93630	X	84038	-0-	-9592	-0-	507	1	83531	2	N	-0-			-0-
07	89900	X	84938	-0-	-4962	-0-	524	1	84414	2	N	-0-			-0-
08	89900	X	76973	-0-	-12927	-0-	524	1	76449	2	N	-0-			-0-
09	87000	X	65596	-0-	-21404	-0-	507	1	65089	2	N	-0-			-0-
10	86862	X	62007	-0-	-24855	-0-	102	1	61905	2	N	-0-			-0-
11	84030	X	55879	-0-	-28151	-0-	55879	2			N	-0-			-0-
12	84940	X	49402	-0-	-35538	-0-	49402	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 911,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169322	X	143560	-0-	-25762	-0-	143560	2			N	-0-			-0-
02	152936	X	112252	-0-	-40684	-0-	112252	2			N	-0-			-0-
03	169322	X	113776	-0-	-55546	-0-	113776	2			N	-0-			-0-
04	149640	X	98516	-0-	-51124	-0-	98516	2			N	-0-			-0-
05	154628	X	87391	-0-	-67237	-0-	524	1	86867	2	N	-0-			-0-
06	138930	X	75286	-0-	-63644	-0-	507	1	74779	2	N	-0-			-0-
07	124279	X	74767	-0-	-49512	-0-	524	1	74243	2	N	-0-			-0-
08	113770	X	70666	-0-	-43104	-0-	524	1	70142	2	N	-0-			-0-
09	98520	X	64695	-0-	-33825	-0-	507	1	64188	2	N	-0-			-0-
10	87389	X	63413	-0-	-23976	-0-	524	1	62889	2	N	-0-			-0-
11	75300	X	58470	-0-	-16830	-0-	507	1	57963	2	N	-0-			-0-
12	74772	X	57366	-0-	-17406	-0-	524	1	56842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139996	X	91084	-0-	-48912	-0-	91084	2			N	-0-			-0-
02	118216	X	75951	-0-	-42265	-0-	75951	2			N	-0-			-0-
03	118265	X	78225	-0-	-40040	-0-	78225	2			N	-0-			-0-
04	103710	X	70700	-0-	-33010	-0-	70700	2			N	-0-			-0-
05	98394	X	69262	-0-	-29132	-0-	524	1	68738	2	N	-0-			-0-
06	88140	X	62529	-0-	-25611	-0-	491	1	62038	2	N	-0-			-0-
07	84103	X	58156	-0-	-25947	-0-	58156	2			N	-0-			-0-
08	78213	X	48575	-0-	-29638	-0-	48575	2			N	-0-			-0-
09	70710	X	43474	-0-	-27236	-0-	43474	2			N	-0-			-0-
10	69254	X	43612	-0-	-25642	-0-	43612	2			N	-0-			-0-
11	62520	X	40042	-0-	-22478	-0-	40042	2			N	-0-			-0-
12	58156	X	37647	-0-	-20509	-0-	37647	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 719,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137485	X	77778	-0-	-59707	-0-	77778	2			N	-0-			-0-
02	113344	X	67294	-0-	-46050	-0-	67294	2			N	-0-			-0-
03	104160	X	68633	-0-	-35527	-0-	68633	2			N	-0-			-0-
04	88890	X	53114	-0-	-35776	-0-	53114	2			N	-0-			-0-
05	84537	X	50145	-0-	-34392	-0-	524	1	49621	2	N	-0-			-0-
06	75270	X	44829	-0-	-30441	-0-	491	1	44338	2	N	-0-			-0-
07	74493	X	43042	-0-	-31451	-0-	43042	2			N	-0-			-0-
08	68634	X	39236	-0-	-29398	-0-	39236	2			N	-0-			-0-
09	53100	X	35125	-0-	-17975	-0-	35125	2			N	-0-			-0-
10	50158	X	34147	-0-	-16011	-0-	34147	2			N	-0-			-0-
11	44820	X	32160	-0-	-12660	-0-	32160	2			N	-0-			-0-
12	43028	X	31175	-0-	-11853	-0-	31175	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 576,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	314755	X	314755	-0-	-0-	-0-	314755	2			N	-0-			-0-
02	268707	X	268707	-0-	-0-	-0-	268707	2			N	-0-			-0-
03	277175	X	277175	-0-	-0-	-0-	277175	2			N	-0-			-0-
04	249701	X	249701	-0-	-0-	-0-	249701	2			N	-0-			-0-
05	103278	X	103278	-0-	-0-	-0-	524	1	102754	2	N	-0-			-0-
06	218524	X	218524	-0-	-0-	-0-	1010	1	217514	2	N	-0-			-0-
07	128797	X	128797	-0-	-0-	-0-	524	1	128273	2	N	-0-			-0-
08	274446	X	274446	-0-	-0-	-0-	1044	1	273402	2	N	-0-			-0-
09	253984	X	253984	-0-	-0-	-0-	1010	1	252974	2	N	-0-			-0-
10	104894	X	104894	-0-	-0-	-0-	524	1	104370	2	N	-0-			-0-
11	162148	X	162148	-0-	-0-	-0-	1010	1	161138	2	N	-0-			-0-
12	154999	X	154999	-0-	-0-	-0-	1044	1	153955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

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-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214660	X	214660	-0-	-0-	-0-	214660	2			N	-0-			-0-
02	178108	X	178108	-0-	-0-	-0-	178108	2			N	-0-			-0-
03	182122	X	182122	-0-	-0-	-0-	182122	2			N	-0-			-0-
04	164309	X	164309	-0-	-0-	-0-	164309	2			N	-0-			-0-
05	73350	X	73350	-0-	-0-	-0-	524	1	72826	2	N	-0-			-0-
06	142578	X	142578	-0-	-0-	-0-	1010	1	141568	2	N	-0-			-0-
07	64352	X	64352	-0-	-0-	-0-	524	1	63828	2	N	-0-			-0-
08	132250	X	132250	-0-	-0-	-0-	1044	1	131206	2	N	-0-			-0-
09	120301	X	120301	-0-	-0-	-0-	1010	1	119291	2	N	-0-			-0-
10	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	524	1	53523	2	N	-0-			-0-
11	108450	X	108450	-0-	-0-	-0-	1010	1	107440	2	N	-0-			-0-
12	107874	X	107874	-0-	-0-	-0-	1044	1	106830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	373302	X	373302	-0-	-0-	-0-	373302	2			N	-0-			-0-
02	326212	X	326212	-0-	-0-	-0-	326212	2			N	-0-			-0-
03	357169	X	357169	-0-	-0-	-0-	357169	2			N	-0-			-0-
04	322492	X	322492	-0-	-0-	-0-	322492	2			N	-0-			-0-
05	142865	X	142865	-0-	-0-	-0-	524	1	142341	2	N	-0-			-0-
06	276446	X	276446	-0-	-0-	-0-	1010	1	275436	2	N	-0-			-0-
07	127652	X	127652	-0-	-0-	-0-	499	1	127153	2	N	-0-			-0-
08	119770	X	119770	-0-	-0-	-0-	522	1	119248	2	N	-0-			-0-
09	111623	X	111623	-0-	-0-	-0-	544	1	111079	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	97676	X	97676	-0-	-0-	-0-	505	1	97171	2	N	-0-			-0-
12	93029	X	93029	-0-	-0-	-0-	522	1	92507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	242888	X	242888	-0-	-0-	-0-	242888	2			N	-0-			-0-
02	207639	X	207639	-0-	-0-	-0-	207639	2			N	-0-			-0-
03	217621	X	217621	-0-	-0-	-0-	217621	2			N	-0-			-0-
04	200560	X	200560	-0-	-0-	-0-	200560	2			N	-0-			-0-
05	101372	X	101372	-0-	-0-	-0-	524	1	100848	2	N	-0-			-0-
06	180857	X	180857	-0-	-0-	-0-	507	1	180350	2	N	-0-			-0-
07	85352	X	85352	-0-	-0-	-0-	499	1	84853	2	N	-0-			-0-
08	83766	X	83766	-0-	-0-	-0-	83766	2			N	-0-			-0-
09	114171	X	114171	-0-	-0-	-0-	328	1	113843	2	N	-0-			-0-
10	74106	X	74106	-0-	-0-	-0-	524	1	73582	2	N	-0-			-0-
11	133056	X	133056	-0-	-0-	-0-	505	1	132551	2	N	-0-			-0-
12	135767	X	135767	-0-	-0-	-0-	524	1	135243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	182621	X	96052	-0-	-86569	-0-	96052	2			N	-0-			-0-
02	144480	X	78924	-0-	-65556	-0-	78924	2			N	-0-			-0-
03	138384	X	80263	-0-	-58121	-0-	80263	2			N	-0-			-0-
04	117660	X	72024	-0-	-45636	-0-	72024	2			N	-0-			-0-
05	107942	X	69631	-0-	-38311	-0-	524	1	69107	2	N	-0-			-0-
06	92940	X	62263	-0-	-30677	-0-	507	1	61756	2	N	-0-			-0-
07	87389	X	60204	-0-	-27185	-0-	524	1	59680	2	N	-0-			-0-
08	80259	X	56767	-0-	-23492	-0-	524	1	56243	2	N	-0-			-0-
09	72030	X	50767	-0-	-21263	-0-	462	1	50305	2	N	-0-			-0-
10	69626	X	38765	-0-	-30861	-0-	369	1	38396	2	N	-0-			-0-
11	62250	X	-0-	-0-	-62250	-0-					N	-0-			-0-
12	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 665,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	528520	X	528520	-0-	-0-	-0-	528520	2			N	-0-			-0-
02	454076	X	454076	-0-	-0-	-0-	454076	2			N	-0-			-0-
03	491073	X	491073	-0-	-0-	-0-	491073	2			N	-0-			-0-
04	446832	X	446832	-0-	-0-	-0-	446832	2			N	-0-			-0-
05	242640	X	242640	-0-	-0-	-0-	524	1	242116	2	N	-0-			-0-
06	388069	X	388069	-0-	-0-	-0-	1010	1	387059	2	N	-0-			-0-
07	211930	X	211930	-0-	-0-	-0-	524	1	211406	2	N	-0-			-0-
08	348025	X	348025	-0-	-0-	-0-	1044	1	346981	2	N	-0-			-0-
09	315265	X	315265	-0-	-0-	-0-	1010	1	314255	2	N	-0-			-0-
10	174064	X	174064	-0-	-0-	-0-	524	1	173540	2	N	-0-			-0-
11	278916	X	278916	-0-	-0-	-0-	1010	1	277906	2	N	-0-			-0-
12	269814	X	269814	-0-	-0-	-0-	1044	1	268770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456626	X	456626	-0-	-0-	-0-	456626	2			N	-0-					-0-
02	387001	X	387001	-0-	-0-	-0-	387001	2			N	-0-					-0-
03	403068	X	403068	-0-	-0-	-0-	403068	2			N	-0-					-0-
04	358651	X	358651	-0-	-0-	-0-	358651	2			N	-0-					-0-
05	193739	X	193739	-0-	-0-	-0-	524	1	193215	2	N	-0-					-0-
06	310891	X	310891	-0-	-0-	-0-	1010	1	309881	2	N	-0-					-0-
07	168889	X	168889	-0-	-0-	-0-	524	1	168365	2	N	-0-					-0-
08	279161	X	279161	-0-	-0-	-0-	1044	1	278117	2	N	-0-					-0-
09	252050	X	252050	-0-	-0-	-0-	1010	1	251040	2	N	-0-					-0-
10	137845	X	137845	-0-	-0-	-0-	524	1	137321	2	N	-0-					-0-
11	223237	X	223237	-0-	-0-	-0-	1010	1	222227	2	N	-0-					-0-
12	216380	X	216380	-0-	-0-	-0-	1044	1	215336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137175	X	100709	-0-	-36466	-0-	100709	2			N	-0-			-0-
02	117152	X	84995	-0-	-32157	-0-	84995	2			N	-0-			-0-
03	120807	X	89956	-0-	-30851	-0-	89956	2			N	-0-			-0-
04	109740	X	82500	-0-	-27240	-0-	82500	2			N	-0-			-0-
05	107973	X	82333	-0-	-25640	-0-	524	1	81809	2	N	-0-			-0-
06	97470	X	75257	-0-	-22213	-0-	491	1	74766	2	N	-0-			-0-
07	94116	X	74163	-0-	-19953	-0-	74163	2			N	-0-			-0-
08	89962	X	70850	-0-	-19112	-0-	70850	2			N	-0-			-0-
09	82500	X	64989	-0-	-17511	-0-	64989	2			N	-0-			-0-
10	82336	X	64245	-0-	-18091	-0-	64245	2			N	-0-			-0-
11	75270	X	59923	-0-	-15347	-0-	59923	2			N	-0-			-0-
12	74152	X	59173	-0-	-14979	-0-	59173	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 909,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	219580	X	219580	-0-	-0-	-0-	219580	2			N	-0-			-0-
02	185468	X	185468	-0-	-0-	-0-	185468	2			N	-0-			-0-
03	192300	X	192300	-0-	-0-	-0-	192300	2			N	-0-			-0-
04	178094	X	178094	-0-	-0-	-0-	178094	2			N	-0-			-0-
05	111505	X	111505	-0-	-0-	-0-	111505	2			N	-0-			-0-
06	149277	X	149277	-0-	-0-	-0-	149277	2			N	-0-			-0-
07	97966	X	97966	-0-	-0-	-0-	97966	2			N	-0-			-0-
08	141647	X	141647	-0-	-0-	-0-	141647	2			N	-0-			-0-
09	129336	X	129336	-0-	-0-	-0-	129336	2			N	-0-			-0-
10	77684	X	77684	-0-	-0-	-0-	77684	2			N	-0-			-0-
11	73264	X	73264	-0-	-0-	-0-	73264	2			N	-0-			-0-
12	111688	X	111688	-0-	-0-	-0-	111688	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900

01	293973 X	234485	-0-	-59488	-0-	234485	2			N	-0-			-0-
02	265524 X	196756	-0-	-68768	-0-	196756	2			N	-0-			-0-
03	290036 X	202206	-0-	-87830	-0-	202206	2			N	-0-			-0-
04	267360 X	185605	-0-	-81755	-0-	185605	2			N	-0-			-0-
05	253208 X	177006	-0-	-76202	-0-	524	1	176482	2	N	-0-			-0-
06	226920 X	163067	-0-	-63853	-0-	507	1	162560	2	N	-0-			-0-
07	217837 X	156101	-0-	-61736	-0-	524	1	155577	2	N	-0-			-0-
08	202213 X	146542	-0-	-55671	-0-	524	1	146018	2	N	-0-			-0-
09	185610 X	131563	-0-	-54047	-0-	507	1	131056	2	N	-0-			-0-
10	177010 X	126611	-0-	-50399	-0-	524	1	126087	2	N	-0-			-0-
11	163080 X	115696	-0-	-47384	-0-	507	1	115189	2	N	-0-			-0-
12	156116 X	110290	-0-	-45826	-0-	524	1	109766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

01	293167 X	216984	-0-	-76183	-0-	216984	2			N	-0-			-0-
02	264796 X	182911	-0-	-81885	-0-	182911	2			N	-0-			-0-
03	276613 X	190310	-0-	-86303	-0-	190310	2			N	-0-			-0-
04	241260 X	171692	-0-	-69568	-0-	171692	2			N	-0-			-0-
05	233957 X	165240	-0-	-68717	-0-	524	1	164716	2	N	-0-			-0-
06	209970 X	148905	-0-	-61065	-0-	507	1	148398	2	N	-0-			-0-
07	202523 X	144114	-0-	-58409	-0-	524	1	143590	2	N	-0-			-0-
08	190309 X	134453	-0-	-55856	-0-	524	1	133929	2	N	-0-			-0-
09	171690 X	120764	-0-	-50926	-0-	507	1	120257	2	N	-0-			-0-
10	165230 X	116321	-0-	-48909	-0-	524	1	115797	2	N	-0-			-0-
11	148920 X	104904	-0-	-44016	-0-	507	1	104397	2	N	-0-			-0-
12	144119 X	99770	-0-	-44349	-0-	524	1	99246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

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	171430	X	145627	-0-	-25803	-0-	145627	2			N	-0-			-0-
02	150500	X	115499	-0-	-35001	-0-	115499	2			N	-0-			-0-
03	165788	X	111331	-0-	-54457	-0-	111331	2			N	-0-			-0-
04	160440	X	95381	-0-	-65059	-0-	95381	2			N	-0-			-0-
05	165788	X	87235	-0-	-78553	-0-	524	1	86711	2	N	-0-			-0-
06	140940	X	74903	-0-	-66037	-0-	491	1	74412	2	N	-0-			-0-
07	127875	X	68657	-0-	-59218	-0-	68657	2			N	-0-			-0-
08	111321	X	61449	-0-	-49872	-0-	61449	2			N	-0-			-0-
09	95370	X	54762	-0-	-40608	-0-	54762	2			N	-0-			-0-
10	87234	X	51193	-0-	-36041	-0-	51193	2			N	-0-			-0-
11	74910	X	46633	-0-	-28277	-0-	46633	2			N	-0-			-0-
12	68665	X	43959	-0-	-24706	-0-	43959	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 956,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

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	194556	X	189561	-0-	-4995	-0-	189561	2			N	-0-			-0-
02	175728	X	152050	-0-	-23678	-0-	152050	2			N	-0-			-0-
03	193316	X	151465	-0-	-41851	-0-	151465	2			N	-0-			-0-
04	187080	X	130655	-0-	-56425	-0-	130655	2			N	-0-			-0-
05	193316	X	120391	-0-	-72925	-0-	524	1	119867	2	N	-0-			-0-
06	183450	X	104055	-0-	-79395	-0-	507	1	103548	2	N	-0-			-0-
07	168330	X	96655	-0-	-71675	-0-	524	1	96131	2	N	-0-			-0-
08	151466	X	86602	-0-	-64864	-0-	524	1	86078	2	N	-0-			-0-
09	130650	X	76395	-0-	-54255	-0-	507	1	75888	2	N	-0-			-0-
10	120404	X	71580	-0-	-48824	-0-	524	1	71056	2	N	-0-			-0-
11	104070	X	63613	-0-	-40457	-0-	51	1	63562	2	N	-0-			-0-
12	96658	X	60672	-0-	-35986	-0-	60672	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

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	208382	X	197364	-0-	-11018	-0-	197364	2			N	-0-			-0-
02	188216	X	167269	-0-	-20947	-0-	167269	2			N	-0-			-0-
03	204352	X	167986	-0-	-36366	-0-	167986	2			N	-0-			-0-
04	197760	X	140366	-0-	-57394	-0-	140366	2			N	-0-			-0-
05	204352	X	134016	-0-	-70336	-0-	134016	2			N	-0-			-0-
06	191010	X	114535	-0-	-76475	-0-	114535	2			N	-0-			-0-
07	185194	X	96759	-0-	-88435	-0-	96759	2			N	-0-			-0-
08	167989	X	103782	-0-	-64207	-0-	103782	2			N	-0-			-0-
09	140370	X	86319	-0-	-54051	-0-	86319	2			N	-0-			-0-
10	134013	X	80915	-0-	-53098	-0-	80915	2			N	-0-			-0-
11	114540	X	72314	-0-	-42226	-0-	72314	2			N	-0-			-0-
12	103788	X	69096	-0-	-34692	-0-	69096	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	247163	X	184136	-0-	-63027	-0-	184136	2			N	-0-			-0-
02	210812	X	152881	-0-	-57931	-0-	152881	2			N	-0-			-0-
03	233399	X	148018	-0-	-85381	-0-	148018	2			N	-0-			-0-
04	213750	X	128825	-0-	-84925	-0-	128825	2			N	-0-			-0-
05	192169	X	6169	-0-	-186000	-0-	51	1	6118	2	N	-0-			-0-
06	178200	X	123810	-0-	-54390	-0-	440	1	123370	2	N	-0-			-0-
07	169260	X	113542	-0-	-55718	-0-	524	1	113018	2	N	-0-			-0-
08	148025	X	44810	-0-	-103215	-0-	228	1	44582	2	N	-0-			-0-
09	128820	X	-0-	-0-	-128820	-0-					N	-0-			-0-
10	127937	X	58180	-0-	-69757	-0-	169	1	58011	2	N	-0-			-0-
11	123810	X	19492	-0-	-104318	-0-	89	1	19403	2	N	-0-			-0-
12	113553	X	148	-0-	-113405	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 980,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	260214	X	161840	-0-	-98374	-0-	161840	2			N	-0-			-0-
02	226324	X	135200	-0-	-91124	-0-	135200	2			N	-0-			-0-
03	246605	X	128509	-0-	-118096	-0-	128509	2			N	-0-			-0-
04	238290	X	109368	-0-	-128922	-0-	109368	2			N	-0-			-0-
05	211017	X	101183	-0-	-109834	-0-	524	1	100659	2	N	-0-			-0-
06	156630	X	90353	-0-	-66277	-0-	507	1	89846	2	N	-0-			-0-
07	149699	X	85918	-0-	-63781	-0-	524	1	85394	2	N	-0-			-0-
08	128495	X	83254	-0-	-45241	-0-	524	1	82730	2	N	-0-			-0-
09	109380	X	71585	-0-	-37795	-0-	507	1	71078	2	N	-0-			-0-
10	101184	X	70278	-0-	-30906	-0-	524	1	69754	2	N	-0-			-0-
11	90360	X	61817	-0-	-28543	-0-	51	1	61766	2	N	-0-			-0-
12	85932	X	46626	-0-	-39306	-0-	46626	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	466550	X	427513	-0-	-39037	-0-	427513	2			N	-0-			-0-
02	436240	X	382412	-0-	-53828	-0-	382412	2			N	-0-			-0-
03	482980	X	392415	-0-	-90565	-0-	392415	2			N	-0-			-0-
04	467400	X	352359	-0-	-115041	-0-	352359	2			N	-0-			-0-
05	451515	X	360992	-0-	-90523	-0-	524	1	360468	2	N	-0-			-0-
06	413730	X	335224	-0-	-78506	-0-	507	1	334717	2	N	-0-			-0-
07	423398	X	321836	-0-	-101562	-0-	524	1	321312	2	N	-0-			-0-
08	392429	X	307666	-0-	-84763	-0-	524	1	307142	2	N	-0-			-0-
09	352350	X	285158	-0-	-67192	-0-	507	1	284651	2	N	-0-			-0-
10	360995	X	275954	-0-	-85041	-0-	524	1	275430	2	N	-0-			-0-
11	335220	X	253860	-0-	-81360	-0-	507	1	253353	2	N	-0-			-0-
12	321842	X	248853	-0-	-72989	-0-	524	1	248329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	433690	X	362489	-0-	-71201	-0-	362489	2			N	-0-			-0-
02	391720	X	311175	-0-	-80545	-0-	311175	2			N	-0-			-0-
03	423584	X	322945	-0-	-100639	-0-	322945	2			N	-0-			-0-
04	379980	X	289168	-0-	-90812	-0-	289168	2			N	-0-			-0-
05	375658	X	288249	-0-	-87409	-0-	524	1	287725	2	N	-0-			-0-
06	350790	X	263556	-0-	-87234	-0-	507	1	263049	2	N	-0-			-0-
07	344503	X	256726	-0-	-87777	-0-	524	1	256202	2	N	-0-			-0-
08	322958	X	243814	-0-	-79144	-0-	524	1	243290	2	N	-0-			-0-
09	289170	X	221161	-0-	-68009	-0-	507	1	220654	2	N	-0-			-0-
10	288238	X	213997	-0-	-74241	-0-	524	1	213473	2	N	-0-			-0-
11	263550	X	193076	-0-	-70474	-0-	507	1	192569	2	N	-0-			-0-
12	256711	X	186121	-0-	-70590	-0-	524	1	185597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290284	X	262052	-0-	-28232	-0-	262052	2			N	-0-			-0-
02	262472	X	224486	-0-	-37986	-0-	224486	2			N	-0-			-0-
03	290594	X	228254	-0-	-62340	-0-	228254	2			N	-0-			-0-
04	281220	X	205391	-0-	-75829	-0-	205391	2			N	-0-			-0-
05	284332	X	195934	-0-	-88398	-0-	524	1	195410	2	N	-0-			-0-
06	253590	X	176453	-0-	-77137	-0-	507	1	175946	2	N	-0-			-0-
07	248527	X	169847	-0-	-78680	-0-	524	1	169323	2	N	-0-			-0-
08	228253	X	157745	-0-	-70508	-0-	524	1	157221	2	N	-0-			-0-
09	205380	X	141129	-0-	-64251	-0-	507	1	140622	2	N	-0-			-0-
10	195920	X	135613	-0-	-60307	-0-	524	1	135089	2	N	-0-			-0-
11	176460	X	123845	-0-	-52615	-0-	507	1	123338	2	N	-0-			-0-
12	169849	X	118161	-0-	-51688	-0-	524	1	117637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	637391	X	521328	-0-	-116063	-0-	521328	2			N	-0-			-0-
02	575708	X	445938	-0-	-129770	-0-	445938	2			N	-0-			-0-
03	615474	X	456010	-0-	-159464	-0-	456010	2			N	-0-			-0-
04	559590	X	399637	-0-	-159953	-0-	399637	2			N	-0-			-0-
05	578243	X	387700	-0-	-190543	-0-	524	1	387176	2	N	-0-			-0-
06	504510	X	340023	-0-	-164487	-0-	507	1	339516	2	N	-0-			-0-
07	493706	X	321720	-0-	-171986	-0-	524	1	321196	2	N	-0-			-0-
08	456010	X	294828	-0-	-161182	-0-	524	1	294304	2	N	-0-			-0-
09	399630	X	264544	-0-	-135086	-0-	507	1	264037	2	N	-0-			-0-
10	387686	X	252270	-0-	-135416	-0-	524	1	251746	2	N	-0-			-0-
11	340020	X	228663	-0-	-111357	-0-	505	1	228158	2	N	-0-			-0-
12	321718	X	219682	-0-	-102036	-0-	524	1	219158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	483051	X	483051	-0-	-0-	-0-	483051	2			N	-0-			-0-
02	434438	X	434438	-0-	-0-	-0-	434438	2			N	-0-			-0-
03	487351	X	484743	-0-	-2608	-0-	484743	2			N	-0-			-0-
04	476682	X	476682	-0-	-0-	-0-	476682	2			N	-0-			-0-
05	495264	X	495264	-0-	-0-	-0-	524	1	494740	2	N	-0-			-0-
06	469110	X	457900	-0-	-11210	-0-	507	1	457393	2	N	-0-			-0-
07	492559	X	491494	-0-	-1065	-0-	524	1	490970	2	N	-0-			-0-
08	495256	X	465817	-0-	-29439	-0-	524	1	465293	2	N	-0-			-0-
09	479280	X	442370	-0-	-36910	-0-	507	1	441863	2	N	-0-			-0-
10	495256	X	432755	-0-	-62501	-0-	524	1	432231	2	N	-0-			-0-
11	475650	X	389990	-0-	-85660	-0-	505	1	389485	2	N	-0-			-0-
12	491505	X	383210	-0-	-108295	-0-	524	1	382686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	367029	X	367029	-0-	-0-	-0-	367029	2			N	-0-			-0-
02	337198	X	337198	-0-	-0-	-0-	337198	2			N	-0-			-0-
03	372682	X	371935	-0-	-747	-0-	371935	2			N	-0-			-0-
04	360660	X	358088	-0-	-2572	-0-	358088	2			N	-0-			-0-
05	373333	X	363271	-0-	-10062	-0-	524	1	362747	2	N	-0-			-0-
06	361290	X	337474	-0-	-23816	-0-	507	1	336967	2	N	-0-			-0-
07	373333	X	332171	-0-	-41162	-0-	524	1	331647	2	N	-0-			-0-
08	371938	X	318918	-0-	-53020	-0-	524	1	318394	2	N	-0-			-0-
09	358080	X	287234	-0-	-70846	-0-	507	1	286727	2	N	-0-			-0-
10	363258	X	277006	-0-	-86252	-0-	524	1	276482	2	N	-0-			-0-
11	337470	X	252092	-0-	-85378	-0-	507	1	251585	2	N	-0-			-0-
12	332165	X	244223	-0-	-87942	-0-	524	1	243699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	327205	X	178542	-0-	-148663	-0-	178542	2			N	-0-			-0-
02	295540	X	151597	-0-	-143943	-0-	151597	2			N	-0-			-0-
03	319703	X	147232	-0-	-172471	-0-	147232	2			N	-0-			-0-
04	270960	X	127073	-0-	-143887	-0-	127073	2			N	-0-			-0-
05	225153	X	118658	-0-	-106495	-0-	524	1	118134	2	N	-0-			-0-
06	172770	X	104311	-0-	-68459	-0-	507	1	103804	2	N	-0-			-0-
07	167834	X	98736	-0-	-69098	-0-	524	1	98212	2	N	-0-			-0-
08	147219	X	91348	-0-	-55871	-0-	524	1	90824	2	N	-0-			-0-
09	127080	X	81863	-0-	-45217	-0-	507	1	81356	2	N	-0-			-0-
10	118668	X	78717	-0-	-39951	-0-	524	1	78193	2	N	-0-			-0-
11	104310	X	70630	-0-	-33680	-0-	51	1	70579	2	N	-0-			-0-
12	98735	X	2369	-0-	-96366	-0-	2369	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	377301	X	315298	-0-	-62003	-0-	315298	2			N	-0-			-0-
02	340788	X	266840	-0-	-73948	-0-	266840	2			N	-0-			-0-
03	363630	X	274532	-0-	-89098	-0-	274532	2			N	-0-			-0-
04	338310	X	248344	-0-	-89966	-0-	248344	2			N	-0-			-0-
05	340628	X	244176	-0-	-96452	-0-	524	1	243652	2	N	-0-			-0-
06	305130	X	223920	-0-	-81210	-0-	507	1	223413	2	N	-0-			-0-
07	295430	X	217034	-0-	-78396	-0-	524	1	216510	2	N	-0-			-0-
08	274536	X	204363	-0-	-70173	-0-	524	1	203839	2	N	-0-			-0-
09	248340	X	184727	-0-	-63613	-0-	507	1	184220	2	N	-0-			-0-
10	244187	X	179380	-0-	-64807	-0-	524	1	178856	2	N	-0-			-0-
11	223920	X	163713	-0-	-60207	-0-	507	1	163206	2	N	-0-			-0-
12	217031	X	157851	-0-	-59180	-0-	524	1	157327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	240064	X	156751	-0-	-83313	-0-	156751	2			N	-0-			-0-
02	208320	X	122092	-0-	-86228	-0-	122092	2			N	-0-			-0-
03	225556	X	119361	-0-	-106195	-0-	119361	2			N	-0-			-0-
04	210930	X	103330	-0-	-107600	-0-	103330	2			N	-0-			-0-
05	183830	X	96325	-0-	-87505	-0-	524	1	95801	2	N	-0-			-0-
06	151680	X	85417	-0-	-66263	-0-	507	1	84910	2	N	-0-			-0-
07	135160	X	81177	-0-	-53983	-0-	524	1	80653	2	N	-0-			-0-
08	119350	X	77077	-0-	-42273	-0-	524	1	76553	2	N	-0-			-0-
09	103320	X	67279	-0-	-36041	-0-	507	1	66772	2	N	-0-			-0-
10	96317	X	65115	-0-	-31202	-0-	524	1	64591	2	N	-0-			-0-
11	85410	X	59930	-0-	-25480	-0-	51	1	59879	2	N	-0-			-0-
12	81189	X	54683	-0-	-26506	-0-	54683	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	322989	X	172339	-0-	-150650	-0-	172339	2			N	-0-			-0-
02	248024	X	150342	-0-	-97682	-0-	150342	2			N	-0-			-0-
03	232283	X	145454	-0-	-86829	-0-	145454	2			N	-0-			-0-
04	192450	X	127308	-0-	-65142	-0-	127308	2			N	-0-			-0-
05	178498	X	118701	-0-	-59797	-0-	524	1	118177	2	N	-0-			-0-
06	166770	X	105604	-0-	-61166	-0-	507	1	105097	2	N	-0-			-0-
07	166439	X	98923	-0-	-67516	-0-	524	1	98399	2	N	-0-			-0-
08	145452	X	91054	-0-	-54398	-0-	524	1	90530	2	N	-0-			-0-
09	127320	X	80431	-0-	-46889	-0-	507	1	79924	2	N	-0-			-0-
10	118699	X	79133	-0-	-39566	-0-	524	1	78609	2	N	-0-			-0-
11	105600	X	70872	-0-	-34728	-0-	503	1	70369	2	N	-0-			-0-
12	98921	X	2417	-0-	-96504	-0-	25	1	2392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	274040	X	161248	-0-	-112792	-0-	161248	2			N	-0-			-0-
02	223020	X	130161	-0-	-92859	-0-	130161	2			N	-0-			-0-
03	226858	X	127927	-0-	-98931	-0-	127927	2			N	-0-			-0-
04	180600	X	113141	-0-	-67459	-0-	113141	2			N	-0-			-0-
05	183768	X	108059	-0-	-75709	-0-	524	1	107535	2	N	-0-			-0-
06	156060	X	94388	-0-	-61672	-0-	507	1	93881	2	N	-0-			-0-
07	144119	X	87238	-0-	-56881	-0-	524	1	86714	2	N	-0-			-0-
08	127937	X	80960	-0-	-46977	-0-	524	1	80436	2	N	-0-			-0-
09	113130	X	73814	-0-	-39316	-0-	507	1	73307	2	N	-0-			-0-
10	108066	X	69380	-0-	-38686	-0-	102	1	69278	2	N	-0-			-0-
11	94380	X	61769	-0-	-32611	-0-	61769	2			N	-0-			-0-
12	87234	X	2045	-0-	-85189	-0-	2045	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	400954	X	309802	-0-	-91152	-0-	309802	2			N	-0-			-0-
02	362152	X	267551	-0-	-94601	-0-	267551	2			N	-0-			-0-
03	353059	X	278105	-0-	-74954	-0-	278105	2			N	-0-			-0-
04	340470	X	252929	-0-	-87541	-0-	252929	2			N	-0-			-0-
05	339078	X	241420	-0-	-97658	-0-	524	1	240896	2	N	-0-			-0-
06	299820	X	221248	-0-	-78572	-0-	507	1	220741	2	N	-0-			-0-
07	296205	X	213336	-0-	-82869	-0-	524	1	212812	2	N	-0-			-0-
08	278101	X	200172	-0-	-77929	-0-	524	1	199648	2	N	-0-			-0-
09	252930	X	181314	-0-	-71616	-0-	507	1	180807	2	N	-0-			-0-
10	241428	X	174852	-0-	-66576	-0-	524	1	174328	2	N	-0-			-0-
11	221250	X	157110	-0-	-64140	-0-	507	1	156603	2	N	-0-			-0-
12	213342	X	153878	-0-	-59464	-0-	524	1	153354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	564667	X	564667	-0-	-0-	-0-	564667	2			N	-0-			-0-
02	502762	X	502762	-0-	-0-	-0-	502762	2			N	-0-			-0-
03	545237	X	545237	-0-	-0-	-0-	545237	2			N	-0-			-0-
04	423321	X	423321	-0-	-0-	-0-	423321	2			N	-0-			-0-
05	200952	X	200952	-0-	-0-	-0-	524	1	200428	2	N	-0-			-0-
06	376307	X	376307	-0-	-0-	-0-	1010	1	375297	2	N	-0-			-0-
07	198494	X	198494	-0-	-0-	-0-	524	1	197970	2	N	-0-			-0-
08	354805	X	354805	-0-	-0-	-0-	1044	1	353761	2	N	-0-			-0-
09	319602	X	319602	-0-	-0-	-0-	1010	1	318592	2	N	-0-			-0-
10	164730	X	164730	-0-	-0-	-0-	524	1	164206	2	N	-0-			-0-
11	278399	X	278399	-0-	-0-	-0-	1010	1	277389	2	N	-0-			-0-
12	276587	X	276587	-0-	-0-	-0-	1044	1	275543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312790	X	295463	-0-	-17327	-0-	295463	2			N	-0-			-0-
02	282520	X	248857	-0-	-33663	-0-	248857	2			N	-0-			-0-
03	311116	X	257158	-0-	-53958	-0-	257158	2			N	-0-			-0-
04	301080	X	228881	-0-	-72199	-0-	228881	2			N	-0-			-0-
05	306962	X	228010	-0-	-78952	-0-	524	1	227486	2	N	-0-			-0-
06	285930	X	209456	-0-	-76474	-0-	507	1	208949	2	N	-0-			-0-
07	275528	X	204574	-0-	-70954	-0-	524	1	204050	2	N	-0-			-0-
08	257145	X	194210	-0-	-62935	-0-	524	1	193686	2	N	-0-			-0-
09	228870	X	177108	-0-	-51762	-0-	507	1	176601	2	N	-0-			-0-
10	228005	X	173237	-0-	-54768	-0-	524	1	172713	2	N	-0-			-0-
11	209460	X	157636	-0-	-51824	-0-	507	1	157129	2	N	-0-			-0-
12	204569	X	150846	-0-	-53723	-0-	524	1	150322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	627409	X	579215	-0-	-48194	-0-	579215	2			N	-0-			-0-
02	566692	X	501914	-0-	-64778	-0-	501914	2			N	-0-			-0-
03	627409	X	538717	-0-	-88692	-0-	538717	2			N	-0-			-0-
04	607170	X	484601	-0-	-122569	-0-	484601	2			N	-0-			-0-
05	627409	X	475052	-0-	-152357	-0-	524	1	474528	2	N	-0-			-0-
06	560520	X	437250	-0-	-123270	-0-	507	1	436743	2	N	-0-			-0-
07	555706	X	426841	-0-	-128865	-0-	524	1	426317	2	N	-0-			-0-
08	538718	X	405274	-0-	-133444	-0-	524	1	404750	2	N	-0-			-0-
09	484590	X	371552	-0-	-113038	-0-	507	1	371045	2	N	-0-			-0-
10	475044	X	363233	-0-	-111811	-0-	524	1	362709	2	N	-0-			-0-
11	437250	X	325435	-0-	-111815	-0-	507	1	324928	2	N	-0-			-0-
12	426839	X	332759	-0-	-94080	-0-	524	1	332235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	281728	X	232204	-0-	-49524	-0-	232204	2			N	-0-			-0-
02	246120	X	201669	-0-	-44451	-0-	201669	2			N	-0-			-0-
03	254138	X	213955	-0-	-40183	-0-	213955	2			N	-0-			-0-
04	245940	X	198466	-0-	-47474	-0-	198466	2			N	-0-			-0-
05	239103	X	197666	-0-	-41437	-0-	524	1	197142	2	N	-0-			-0-
06	224700	X	173145	-0-	-51555	-0-	507	1	172638	2	N	-0-			-0-
07	223262	X	174480	-0-	-48782	-0-	524	1	173956	2	N	-0-			-0-
08	213962	X	168945	-0-	-45017	-0-	524	1	168421	2	N	-0-			-0-
09	198480	X	155396	-0-	-43084	-0-	507	1	154889	2	N	-0-			-0-
10	197656	X	155932	-0-	-41724	-0-	524	1	155408	2	N	-0-			-0-
11	173160	X	146574	-0-	-26586	-0-	507	1	146067	2	N	-0-			-0-
12	174468	X	149727	-0-	-24741	-0-	524	1	149203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	794994	X	794994	-0-	-0-	-0-	794994	2			N	-0-			-0-
02	628925	X	628925	-0-	-0-	-0-	628925	2			N	-0-			-0-
03	669673	X	669673	-0-	-0-	-0-	669673	2			N	-0-			-0-
04	616700	X	616700	-0-	-0-	-0-	616700	2			N	-0-			-0-
05	248902	X	248902	-0-	-0-	-0-	524	1	248378	2	N	-0-			-0-
06	537154	X	537154	-0-	-0-	-0-	1010	1	536144	2	N	-0-			-0-
07	249411	X	249411	-0-	-0-	-0-	524	1	248887	2	N	-0-			-0-
08	506767	X	506767	-0-	-0-	-0-	1044	1	505723	2	N	-0-			-0-
09	474946	X	474946	-0-	-0-	-0-	1010	1	473936	2	N	-0-			-0-
10	214923	X	214923	-0-	-0-	-0-	524	1	214399	2	N	-0-			-0-
11	404360	X	404360	-0-	-0-	-0-	1010	1	403350	2	N	-0-			-0-
12	387177	X	387177	-0-	-0-	-0-	1044	1	386133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,733,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	622401	X	622401	-0-	-0-	-0-	622401	2			N	-0-			-0-
02	516321	X	516321	-0-	-0-	-0-	516321	2			N	-0-			-0-
03	539965	X	539965	-0-	-0-	-0-	539965	2			N	-0-			-0-
04	494580	X	494580	-0-	-0-	-0-	494580	2			N	-0-			-0-
05	197804	X	197804	-0-	-0-	-0-	524	1	197280	2	N	-0-			-0-
06	435820	X	435820	-0-	-0-	-0-	1010	1	434810	2	N	-0-			-0-
07	184102	X	184102	-0-	-0-	-0-	524	1	183578	2	N	-0-			-0-
08	392089	X	392089	-0-	-0-	-0-	1044	1	391045	2	N	-0-			-0-
09	351396	X	351396	-0-	-0-	-0-	1010	1	350386	2	N	-0-			-0-
10	154475	X	154475	-0-	-0-	-0-	524	1	153951	2	N	-0-			-0-
11	300648	X	300648	-0-	-0-	-0-	1010	1	299638	2	N	-0-			-0-
12	287218	X	287218	-0-	-0-	-0-	1044	1	286174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	692409	X	692409	-0-	-0-	-0-	692409	2			N	-0-			-0-
02	589438	X	589438	-0-	-0-	-0-	589438	2			N	-0-			-0-
03	608965	X	608965	-0-	-0-	-0-	608965	2			N	-0-			-0-
04	547695	X	547695	-0-	-0-	-0-	547695	2			N	-0-			-0-
05	280362	X	280362	-0-	-0-	-0-	524	1	279838	2	N	-0-			-0-
06	478536	X	478536	-0-	-0-	-0-	1010	1	477526	2	N	-0-			-0-
07	241475	X	241475	-0-	-0-	-0-	524	1	240951	2	N	-0-			-0-
08	260280	X	260280	-0-	-0-	-0-	623	1	259657	2	N	-0-			-0-
09	331163	X	331163	-0-	-0-	-0-	874	1	330289	2	N	-0-			-0-
10	202686	X	202686	-0-	-0-	-0-	524	1	202162	2	N	-0-			-0-
11	337541	X	337541	-0-	-0-	-0-	774	1	336767	2	N	-0-			-0-
12	336060	X	336060	-0-	-0-	-0-	1044	1	335016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,906,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13385 - 23851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	294655	X	221291	-0-	-73364	-0-	221291	2			N	-0-			-0-
02	266140	X	178819	-0-	-87321	-0-	178819	2			N	-0-			-0-
03	269607	X	145668	-0-	-123939	-0-	145668	2			N	-0-			-0-
04	230610	X	162644	-0-	-67966	-0-	162644	2			N	-0-			-0-
05	238297	X	79621	-0-	-158676	-0-	238	1	79383	2	N	-0-			-0-
06	214140	X	147612	-0-	-66528	-0-	507	1	147105	2	N	-0-			-0-
07	197966	X	132506	-0-	-65460	-0-	524	1	131982	2	N	-0-			-0-
08	168051	X	6402	-0-	-161649	-0-	37	1	6365	2	N	-0-			-0-
09	162630	X	-0-	-0-	-162630	-0-					N	-0-			-0-
10	152520	X	-0-	-0-	-152520	-0-					N	-0-			-0-
11	147600	X	-0-	-0-	-147600	-0-					N	-0-			-0-
12	132494	X	5071	-0-	-127423	-0-	6	1	5065	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295244	X	199963	-0-	-95281	-0-	199963	2			N	-0-			-0-
02	253316	X	162328	-0-	-90988	-0-	162328	2			N	-0-			-0-
03	280457	X	161411	-0-	-119046	-0-	161411	2			N	-0-			-0-
04	239730	X	139633	-0-	-100097	-0-	139633	2			N	-0-			-0-
05	212226	X	132155	-0-	-80071	-0-	524	1	131631	2	N	-0-			-0-
06	193500	X	113849	-0-	-79651	-0-	507	1	113342	2	N	-0-			-0-
07	179707	X	106023	-0-	-73684	-0-	524	1	105499	2	N	-0-			-0-
08	161417	X	99410	-0-	-62007	-0-	524	1	98886	2	N	-0-			-0-
09	139620	X	90939	-0-	-48681	-0-	507	1	90432	2	N	-0-			-0-
10	132153	X	87463	-0-	-44690	-0-	102	1	87361	2	N	-0-			-0-
11	113850	X	79076	-0-	-34774	-0-	79076	2			N	-0-			-0-
12	106020	X	2662	-0-	-103358	-0-	2662	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	446493	X	400531	-0-	-45962	-0-	400531	2			N	-0-			-0-
02	403284	X	349077	-0-	-54207	-0-	349077	2			N	-0-			-0-
03	447857	X	368392	-0-	-79465	-0-	368392	2			N	-0-			-0-
04	433410	X	328251	-0-	-105159	-0-	328251	2			N	-0-			-0-
05	447857	X	317235	-0-	-130622	-0-	524	1	316711	2	N	-0-			-0-
06	387600	X	282337	-0-	-105263	-0-	507	1	281830	2	N	-0-			-0-
07	386477	X	271448	-0-	-115029	-0-	524	1	270924	2	N	-0-			-0-
08	368404	X	245594	-0-	-122810	-0-	524	1	245070	2	N	-0-			-0-
09	328260	X	222370	-0-	-105890	-0-	507	1	221863	2	N	-0-			-0-
10	317223	X	211399	-0-	-105824	-0-	524	1	210875	2	N	-0-			-0-
11	282330	X	188227	-0-	-94103	-0-	507	1	187720	2	N	-0-			-0-
12	271436	X	179114	-0-	-92322	-0-	524	1	178590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290160	X	280390	-0-	-9770	-0-	280390	2			N	-0-			-0-
02	283472	X	243589	-0-	-39883	-0-	243589	2			N	-0-			-0-
03	313844	X	251915	-0-	-61929	-0-	251915	2			N	-0-			-0-
04	303720	X	224140	-0-	-79580	-0-	224140	2			N	-0-			-0-
05	292423	X	210952	-0-	-81471	-0-	524	1	210428	2	N	-0-			-0-
06	271350	X	188201	-0-	-83149	-0-	507	1	187694	2	N	-0-			-0-
07	269700	X	177846	-0-	-91854	-0-	524	1	177322	2	N	-0-			-0-
08	251906	X	162650	-0-	-89256	-0-	524	1	162126	2	N	-0-			-0-
09	224130	X	144330	-0-	-79800	-0-	507	1	143823	2	N	-0-			-0-
10	210955	X	137375	-0-	-73580	-0-	524	1	136851	2	N	-0-			-0-
11	188190	X	122893	-0-	-65297	-0-	507	1	122386	2	N	-0-			-0-
12	177847	X	117040	-0-	-60807	-0-	524	1	116516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	-0-			-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-			-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-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: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	734328	X	423951	-0-	-310377	-0-	423951	2			N	-0-			-0-
02	663264	X	371666	-0-	-291598	-0-	371666	2			N	-0-			-0-
03	734328	X	387044	-0-	-347284	-0-	387044	2			N	-0-			-0-
04	688320	X	335050	-0-	-353270	-0-	335050	2			N	-0-			-0-
05	488343	X	308584	-0-	-179759	-0-	524	1	308060	2	N	-0-			-0-
06	410280	X	264730	-0-	-145550	-0-	507	1	264223	2	N	-0-			-0-
07	411494	X	242260	-0-	-169234	-0-	524	1	241736	2	N	-0-			-0-
08	387035	X	213863	-0-	-173172	-0-	524	1	213339	2	N	-0-			-0-
09	335040	X	182718	-0-	-152322	-0-	507	1	182211	2	N	-0-			-0-
10	308574	X	167881	-0-	-140693	-0-	524	1	167357	2	N	-0-			-0-
11	264720	X	145371	-0-	-119349	-0-	507	1	144864	2	N	-0-			-0-
12	242265	X	134050	-0-	-108215	-0-	524	1	133526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15780 - 23881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	683426	X	444387	-0-	-239039	-0-	444387	2			N	-0-			-0-
02	617288	X	354652	-0-	-262636	-0-	354652	2			N	-0-			-0-
03	683426	X	341688	-0-	-341738	-0-	341688	2			N	-0-			-0-
04	593280	X	279477	-0-	-313803	-0-	279477	2			N	-0-			-0-
05	509175	X	245512	-0-	-263663	-0-	524	1	244988	2	N	-0-			-0-
06	430050	X	201620	-0-	-228430	-0-	507	1	201113	2	N	-0-			-0-
07	392646	X	176602	-0-	-216044	-0-	524	1	176078	2	N	-0-			-0-
08	341682	X	152597	-0-	-189085	-0-	524	1	152073	2	N	-0-			-0-
09	279480	X	128137	-0-	-151343	-0-	507	1	127630	2	N	-0-			-0-
10	245520	X	117311	-0-	-128209	-0-	524	1	116787	2	N	-0-			-0-
11	201630	X	101517	-0-	-100113	-0-	507	1	101010	2	N	-0-			-0-
12	176607	X	91733	-0-	-84874	-0-	524	1	91209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	605740	X	418593	-0-	-187147	-0-	418593	2			N	-0-			-0-
02	543732	X	341518	-0-	-202214	-0-	341518	2			N	-0-			-0-
03	573872	X	339182	-0-	-234690	-0-	339182	2			N	-0-			-0-
04	497370	X	290696	-0-	-206674	-0-	290696	2			N	-0-			-0-
05	468999	X	264581	-0-	-204418	-0-	524	1	264057	2	N	-0-			-0-
06	405090	X	224948	-0-	-180142	-0-	507	1	224441	2	N	-0-			-0-
07	378107	X	204803	-0-	-173304	-0-	524	1	204279	2	N	-0-			-0-
08	339171	X	180296	-0-	-158875	-0-	524	1	179772	2	N	-0-			-0-
09	290700	X	154903	-0-	-135797	-0-	507	1	154396	2	N	-0-			-0-
10	264585	X	142843	-0-	-121742	-0-	524	1	142319	2	N	-0-			-0-
11	224940	X	124050	-0-	-100890	-0-	507	1	123543	2	N	-0-			-0-
12	204817	X	114454	-0-	-90363	-0-	524	1	113930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	322865	X	277705	-0-	-45160	-0-	277705	2			N	-0-			-0-
02	291620	X	220164	-0-	-71456	-0-	220164	2			N	-0-			-0-
03	314991	X	218992	-0-	-95999	-0-	218992	2			N	-0-			-0-
04	304830	X	185522	-0-	-119308	-0-	185522	2			N	-0-			-0-
05	306528	X	174301	-0-	-132227	-0-	524	1	173777	2	N	-0-			-0-
06	268740	X	150259	-0-	-118481	-0-	507	1	149752	2	N	-0-			-0-
07	243753	X	140380	-0-	-103373	-0-	524	1	139856	2	N	-0-			-0-
08	218984	X	126783	-0-	-92201	-0-	524	1	126259	2	N	-0-			-0-
09	185520	X	111351	-0-	-74169	-0-	507	1	110844	2	N	-0-			-0-
10	174313	X	105273	-0-	-69040	-0-	524	1	104749	2	N	-0-			-0-
11	150270	X	93912	-0-	-56358	-0-	507	1	93405	2	N	-0-			-0-
12	140368	X	89796	-0-	-50572	-0-	524	1	89272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620682	X	534896	-0-	-85786	-0-	534896	2			N	-0-			-0-
02	557676	X	391387	-0-	-166289	-0-	391387	2			N	-0-			-0-
03	617427	X	339697	-0-	-277730	-0-	339697	2			N	-0-			-0-
04	589830	X	299101	-0-	-290729	-0-	299101	2			N	-0-			-0-
05	534905	X	279676	-0-	-255229	-0-	524	1	279152	2	N	-0-			-0-
06	517650	X	244361	-0-	-273289	-0-	507	1	243854	2	N	-0-			-0-
07	433318	X	232375	-0-	-200943	-0-	524	1	231851	2	N	-0-			-0-
08	339698	X	207610	-0-	-132088	-0-	524	1	207086	2	N	-0-			-0-
09	299100	X	180182	-0-	-118918	-0-	507	1	179675	2	N	-0-			-0-
10	279682	X	167978	-0-	-111704	-0-	524	1	167454	2	N	-0-			-0-
11	244350	X	147501	-0-	-96849	-0-	507	1	146994	2	N	-0-			-0-
12	232376	X	137058	-0-	-95318	-0-	524	1	136534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	424762	X	314938	-0-	-109824	-0-	314938	2			N	-0-			-0-
02	368676	X	222562	-0-	-146114	-0-	222562	2			N	-0-			-0-
03	401419	X	218876	-0-	-182543	-0-	218876	2			N	-0-			-0-
04	349770	X	201914	-0-	-147856	-0-	201914	2			N	-0-			-0-
05	331142	X	163581	-0-	-167561	-0-	524	1	163057	2	N	-0-			-0-
06	304770	X	137205	-0-	-167565	-0-	491	1	136714	2	N	-0-			-0-
07	246419	X	89037	-0-	-157382	-0-	89037	2			N	-0-			-0-
08	218891	X	65518	-0-	-153373	-0-	65518	2			N	-0-			-0-
09	201900	X	26045	-0-	-175855	-0-	26045	2			N	-0-			-0-
10	163587	X	46127	-0-	-117460	-0-	46127	2			N	-0-			-0-
11	137220	X	73561	-0-	-63659	-0-	73561	2			N	-0-			-0-
12	89032	X	23694	-0-	-65338	-0-	23694	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15498 PERF.15949 - 24277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	770070	-0-	770070	770070	770070	2			N	-0-			-0-
02	1981453	X	1211383	-0-	-770070	-0-	1211383	2			N	-0-			-0-
03	1456179	X	1456179	-0-	-0-	-0-	1456179	2			N	-0-			-0-
04	1339323	X	1339323	-0-	-0-	-0-	1339323	2			N	-0-			-0-
05	1280400	X	1280400	-0-	-0-	-0-	1044	1	1279356	2	N	-0-			-0-
06	1180779	X	1180779	-0-	-0-	-0-	1010	1	1179769	2	N	-0-			-0-
07	1227600	X	1227600	-0-	-0-	-0-	1044	1	1226556	2	N	-0-			-0-
08	1142419	X	1142419	-0-	-0-	-0-	1044	1	1141375	2	N	-0-			-0-
09	1010280	X	1010280	-0-	-0-	-0-	1010	1	1009270	2	N	-0-			-0-
10	514708	X	514708	-0-	-0-	-0-	524	1	514184	2	N	-0-			-0-
11	801768	X	801768	-0-	-0-	-0-	1010	1	800758	2	N	-0-			-0-
12	717616	X	717616	-0-	-0-	-0-	1044	1	716572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,652,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14720 - 24475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	540857	X	418161	-0-	-122696	-0-	418161	2			N	-0-			-0-
02	488516	X	340953	-0-	-147563	-0-	340953	2			N	-0-			-0-
03	525977	X	343818	-0-	-182159	-0-	343818	2			N	-0-			-0-
04	448320	X	300844	-0-	-147476	-0-	300844	2			N	-0-			-0-
05	434093	X	281623	-0-	-152470	-0-	524	1	281099	2	N	-0-			-0-
06	404670	X	244243	-0-	-160427	-0-	507	1	243736	2	N	-0-			-0-
07	377487	X	229762	-0-	-147725	-0-	524	1	229238	2	N	-0-			-0-
08	343821	X	206599	-0-	-137222	-0-	524	1	206075	2	N	-0-			-0-
09	300840	X	181738	-0-	-119102	-0-	507	1	181231	2	N	-0-			-0-
10	281635	X	169733	-0-	-111902	-0-	524	1	169209	2	N	-0-			-0-
11	244230	X	149630	-0-	-94600	-0-	507	1	149123	2	N	-0-			-0-
12	229772	X	140440	-0-	-89332	-0-	521	1	139919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15710 - 24571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	686619	X	446346	-0-	-240273	-0-	446346	2			N	-0-			-0-
02	563416	X	365758	-0-	-197658	-0-	365758	2			N	-0-			-0-
03	579576	X	363165	-0-	-216411	-0-	363165	2			N	-0-			-0-
04	508320	X	308892	-0-	-199428	-0-	308892	2			N	-0-			-0-
05	487258	X	279273	-0-	-207985	-0-	524	1	278749	2	N	-0-			-0-
06	431940	X	234371	-0-	-197569	-0-	507	1	233864	2	N	-0-			-0-
07	404953	X	211504	-0-	-193449	-0-	524	1	210980	2	N	-0-			-0-
08	363165	X	184576	-0-	-178589	-0-	524	1	184052	2	N	-0-			-0-
09	308880	X	156109	-0-	-152771	-0-	507	1	155602	2	N	-0-			-0-
10	279279	X	140017	-0-	-139262	-0-	524	1	139493	2	N	-0-			-0-
11	234360	X	123389	-0-	-110971	-0-	507	1	122882	2	N	-0-			-0-
12	211513	X	112522	-0-	-98991	-0-	524	1	111998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13109 PERF.13455 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	514947	X	514947	-0-	-0-	-0-	514947	2			N	-0-			-0-
02	421595	X	421595	-0-	-0-	-0-	421595	2			N	-0-			-0-
03	438099	X	438099	-0-	-0-	-0-	438099	2			N	-0-			-0-
04	388591	X	388591	-0-	-0-	-0-	388591	2			N	-0-			-0-
05	189376	X	189376	-0-	-0-	-0-	524	1	188852	2	N	-0-			-0-
06	308575	X	308575	-0-	-0-	-0-	1010	1	307565	2	N	-0-			-0-
07	161750	X	161750	-0-	-0-	-0-	524	1	161226	2	N	-0-			-0-
08	292936	X	292936	-0-	-0-	-0-	1044	1	291892	2	N	-0-			-0-
09	261264	X	261264	-0-	-0-	-0-	1010	1	260254	2	N	-0-			-0-
10	128136	X	128136	-0-	-0-	-0-	524	1	127612	2	N	-0-			-0-
11	219775	X	219775	-0-	-0-	-0-	1010	1	218765	2	N	-0-			-0-
12	210585	X	210585	-0-	-0-	-0-	1044	1	209541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13540 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	356168	X	356168	-0-	-0-	-0-	356168	2			N	-0-			-0-
02	297597	X	297597	-0-	-0-	-0-	297597	2			N	-0-			-0-
03	307611	X	307611	-0-	-0-	-0-	307611	2			N	-0-			-0-
04	274320	X	274320	-0-	-0-	-0-	274320	2			N	-0-			-0-
05	117150	X	117150	-0-	-0-	-0-	524	1	116626	2	N	-0-			-0-
06	232744	X	232744	-0-	-0-	-0-	1010	1	231734	2	N	-0-			-0-
07	104077	X	104077	-0-	-0-	-0-	524	1	103553	2	N	-0-			-0-
08	149832	X	149832	-0-	-0-	-0-	749	1	149083	2	N	-0-			-0-
09	169275	X	169275	-0-	-0-	-0-	850	1	168425	2	N	-0-			-0-
10	94717	X	94717	-0-	-0-	-0-	524	1	94193	2	N	-0-			-0-
11	159169	X	159169	-0-	-0-	-0-	1010	1	158159	2	N	-0-			-0-
12	153049	X	153049	-0-	-0-	-0-	1041	1	152008	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13160 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15198 PERF.15822 - 23982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15417 PERF.15600 - 23940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	535401	X	470127	-0-	-65274	-0-	470127	2			N	-0-			-0-
02	483588	X	383245	-0-	-100343	-0-	383245	2			N	-0-			-0-
03	491299	X	491299	-0-	-0-	-0-	491299	2			N	-0-			-0-
04	454950	X	447880	-0-	-7070	-0-	447880	2			N	-0-			-0-
05	470115	X	423291	-0-	-46824	-0-	524	1	422767	2	N	-0-			-0-
06	475440	X	338911	-0-	-136529	-0-	495	1	338416	2	N	-0-			-0-
07	491288	X	66699	-0-	-424589	-0-	237	1	66462	2	N	-0-			-0-
08	491288	X	-0-	-0-	-491288	-0-					N	-0-			-0-
09	447870	X	-0-	-0-	-447870	-0-					N	-0-			-0-
10	423305	X	-0-	-0-	-423305	-0-					N	-0-			-0-
11	338910	X	-0-	-0-	-338910	-0-					N	-0-			-0-
12	121552	X	121552	-0-	-0-	-0-	232	1	121320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14340 - 23575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	541105	X	405731	-0-	-135374	-0-	405731	2			N	-0-			-0-
02	458892	X	328451	-0-	-130441	-0-	328451	2			N	-0-			-0-
03	479880	X	327587	-0-	-152293	-0-	327587	2			N	-0-			-0-
04	431400	X	283252	-0-	-148148	-0-	283252	2			N	-0-			-0-
05	415772	X	260742	-0-	-155030	-0-	524	1	260218	2	N	-0-			-0-
06	392640	X	223789	-0-	-168851	-0-	507	1	223282	2	N	-0-			-0-
07	363630	X	205269	-0-	-158361	-0-	524	1	204745	2	N	-0-			-0-
08	327577	X	182946	-0-	-144631	-0-	524	1	182422	2	N	-0-			-0-
09	283260	X	159800	-0-	-123460	-0-	507	1	159293	2	N	-0-			-0-
10	260741	X	149545	-0-	-111196	-0-	524	1	149021	2	N	-0-			-0-
11	223800	X	130655	-0-	-93145	-0-	507	1	130148	2	N	-0-			-0-
12	205282	X	123969	-0-	-81313	-0-	521	1	123448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1168156	X	1168156	-0-	-0-	-0-	1168156	2			N	-0-			-0-
02	1275202	X	1275202	-0-	-0-	-0-	1275202	2			N	-0-			-0-
03	1440636	X	1440636	-0-	-0-	-0-	1440636	2			N	-0-			-0-
04	1304934	X	1304934	-0-	-0-	-0-	1304934	2			N	-0-			-0-
05	1251775	X	1251775	-0-	-0-	-0-	1044	1	1250731	2	N	-0-			-0-
06	1126700	X	1126700	-0-	-0-	-0-	1010	1	1125690	2	N	-0-			-0-
07	1100176	X	1100176	-0-	-0-	-0-	1044	1	1099132	2	N	-0-			-0-
08	988848	X	988848	-0-	-0-	-0-	1044	1	987804	2	N	-0-			-0-
09	844188	X	844188	-0-	-0-	-0-	1010	1	843178	2	N	-0-			-0-
10	420886	X	420886	-0-	-0-	-0-	524	1	420362	2	N	-0-			-0-
11	630457	X	630457	-0-	-0-	-0-	1009	1	629448	2	N	-0-			-0-
12	554245	X	554245	-0-	-0-	-0-	1044	1	553201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	530095	X	530095	-0-	-0-	-0-	530095	2			N	-0-			-0-
02	455907	X	455907	-0-	-0-	-0-	455907	2			N	-0-			-0-
03	475647	X	475647	-0-	-0-	-0-	475647	2			N	-0-			-0-
04	440609	X	440609	-0-	-0-	-0-	440609	2			N	-0-			-0-
05	192656	X	192656	-0-	-0-	-0-	524	1	192132	2	N	-0-			-0-
06	357600	X	357600	-0-	-0-	-0-	1010	1	356590	2	N	-0-			-0-
07	167474	X	167474	-0-	-0-	-0-	524	1	166950	2	N	-0-			-0-
08	221909	X	221909	-0-	-0-	-0-	766	1	221143	2	N	-0-			-0-
09	265454	X	265454	-0-	-0-	-0-	850	1	264604	2	N	-0-			-0-
10	148943	X	148943	-0-	-0-	-0-	524	1	148419	2	N	-0-			-0-
11	240370	X	240370	-0-	-0-	-0-	1010	1	239360	2	N	-0-			-0-
12	227753	X	227753	-0-	-0-	-0-	1044	1	226709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	285820	X	272973	-0-	-12847	-0-	272973	2			N	-0-			-0-
02	258160	X	233879	-0-	-24281	-0-	233879	2			N	-0-			-0-
03	283123	X	247589	-0-	-35534	-0-	247589	2			N	-0-			-0-
04	273990	X	208150	-0-	-65840	-0-	208150	2			N	-0-			-0-
05	272986	X	189514	-0-	-83472	-0-	524	1	188990	2	N	-0-			-0-
06	264180	X	163425	-0-	-100755	-0-	507	1	162918	2	N	-0-			-0-
07	258943	X	152092	-0-	-106851	-0-	524	1	151568	2	N	-0-			-0-
08	247597	X	137989	-0-	-109608	-0-	524	1	137465	2	N	-0-			-0-
09	208140	X	120968	-0-	-87172	-0-	507	1	120461	2	N	-0-			-0-
10	189503	X	113932	-0-	-75571	-0-	524	1	113408	2	N	-0-			-0-
11	163440	X	102115	-0-	-61325	-0-	507	1	101608	2	N	-0-			-0-
12	152086	X	98139	-0-	-53947	-0-	524	1	97615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15506 PERF.15530 - 25071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	559705	X	473686	-0-	-86019	-0-	473686	2			N	-0-			-0-
02	483532	X	398834	-0-	-84698	-0-	398834	2			N	-0-			-0-
03	535339	X	400726	-0-	-134613	-0-	400726	2			N	-0-			-0-
04	518070	X	350285	-0-	-167785	-0-	350285	2			N	-0-			-0-
05	498542	X	324491	-0-	-174051	-0-	524	1	323967	2	N	-0-			-0-
06	458400	X	280147	-0-	-178253	-0-	507	1	279640	2	N	-0-			-0-
07	441564	X	254943	-0-	-186621	-0-	524	1	254419	2	N	-0-			-0-
08	400737	X	227718	-0-	-173019	-0-	524	1	227194	2	N	-0-			-0-
09	350280	X	194247	-0-	-156033	-0-	507	1	193740	2	N	-0-			-0-
10	324477	X	177272	-0-	-147205	-0-	524	1	176748	2	N	-0-			-0-
11	280140	X	153670	-0-	-126470	-0-	507	1	153163	2	N	-0-			-0-
12	254944	X	140925	-0-	-114019	-0-	524	1	140401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	488872	X	488872	-0-	-0-	-0-	488872	2			N	-0-			-0-
02	439708	X	439708	-0-	-0-	-0-	439708	2			N	-0-			-0-
03	464660	X	464660	-0-	-0-	-0-	464660	2			N	-0-			-0-
04	411686	X	411686	-0-	-0-	-0-	411686	2			N	-0-			-0-
05	386110	X	386110	-0-	-0-	-0-	524	1	385586	2	N	-0-			-0-
06	337181	X	337181	-0-	-0-	-0-	507	1	336674	2	N	-0-			-0-
07	312181	X	312181	-0-	-0-	-0-	524	1	311657	2	N	-0-			-0-
08	277078	X	277078	-0-	-0-	-0-	524	1	276554	2	N	-0-			-0-
09	237940	X	237940	-0-	-0-	-0-	507	1	237433	2	N	-0-			-0-
10	218120	X	218120	-0-	-0-	-0-	524	1	217596	2	N	-0-			-0-
11	188518	X	188518	-0-	-0-	-0-	507	1	188011	2	N	-0-			-0-
12	173326	X	173326	-0-	-0-	-0-	524	1	172802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,935,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	314092	X	258278	-0-	-55814	-0-	258278	2			N	-0-			-0-
02	283696	X	216912	-0-	-66784	-0-	216912	2			N	-0-			-0-
03	314092	X	221556	-0-	-92536	-0-	221556	2			N	-0-			-0-
04	286260	X	197916	-0-	-88344	-0-	197916	2			N	-0-			-0-
05	280240	X	190449	-0-	-89791	-0-	524	1	189925	2	N	-0-			-0-
06	249960	X	170983	-0-	-78977	-0-	507	1	170476	2	N	-0-			-0-
07	240157	X	163498	-0-	-76659	-0-	524	1	162974	2	N	-0-			-0-
08	221557	X	150347	-0-	-71210	-0-	524	1	149823	2	N	-0-			-0-
09	197910	X	135413	-0-	-62497	-0-	507	1	134906	2	N	-0-			-0-
10	190464	X	129884	-0-	-60580	-0-	524	1	129360	2	N	-0-			-0-
11	170970	X	116739	-0-	-54231	-0-	507	1	116232	2	N	-0-			-0-
12	163494	X	111776	-0-	-51718	-0-	524	1	111252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301723	X	259756	-0-	-41967	-0-	259756	2			N	-0-			-0-
02	254100	X	215987	-0-	-38113	-0-	215987	2			N	-0-			-0-
03	278690	X	204388	-0-	-74302	-0-	204388	2			N	-0-			-0-
04	269280	X	171581	-0-	-97699	-0-	171581	2			N	-0-			-0-
05	275652	X	156312	-0-	-119340	-0-	524	1	155788	2	N	-0-			-0-
06	251370	X	134408	-0-	-116962	-0-	507	1	133901	2	N	-0-			-0-
07	239134	X	124552	-0-	-114582	-0-	524	1	124028	2	N	-0-			-0-
08	204383	X	111840	-0-	-92543	-0-	524	1	111316	2	N	-0-			-0-
09	171570	X	97803	-0-	-73767	-0-	507	1	97296	2	N	-0-			-0-
10	156302	X	92481	-0-	-63821	-0-	524	1	91957	2	N	-0-			-0-
11	134400	X	81666	-0-	-52734	-0-	507	1	81159	2	N	-0-			-0-
12	124558	X	77479	-0-	-47079	-0-	524	1	76955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16507 PERF.22765 - 25125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	735289	X	666336	-0-	-68953	-0-	666336	2			N	-0-			-0-
02	664132	X	588045	-0-	-76087	-0-	588045	2			N	-0-			-0-
03	684077	X	618983	-0-	-65094	-0-	618983	2			N	-0-			-0-
04	645660	X	559192	-0-	-86468	-0-	559192	2			N	-0-			-0-
05	666345	X	535861	-0-	-130484	-0-	524	1	535337	2	N	-0-			-0-
06	644850	X	524651	-0-	-120199	-0-	495	1	524156	2	N	-0-			-0-
07	651062	X	535070	-0-	-115992	-0-	524	1	534546	2	N	-0-			-0-
08	618977	X	478761	-0-	-140216	-0-	524	1	478237	2	N	-0-			-0-
09	559200	X	432897	-0-	-126303	-0-	507	1	432390	2	N	-0-			-0-
10	542128	X	400676	-0-	-141452	-0-	524	1	400152	2	N	-0-			-0-
11	524640	X	336839	-0-	-187801	-0-	501	1	336338	2	N	-0-			-0-
12	535060	X	299297	-0-	-235763	-0-	520	1	298777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TTOPS GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15320 PERF.15648 - 23902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRACHI-SABER A WELL #: 5H RRCID -> 296851 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	727849	X	596663	-0-	-131186	-0-	596663	2			N	-0-			-0-
02	657412	X	515884	-0-	-141528	-0-	515884	2			N	-0-			-0-
03	694741	X	525948	-0-	-168793	-0-	525948	2			N	-0-			-0-
04	631500	X	453523	-0-	-177977	-0-	453523	2			N	-0-			-0-
05	619101	X	412243	-0-	-206858	-0-	524	1	411719	2	N	-0-			-0-
06	577410	X	345769	-0-	-231641	-0-	507	1	345262	2	N	-0-			-0-
07	571144	X	312178	-0-	-258966	-0-	524	1	311654	2	N	-0-			-0-
08	525946	X	272140	-0-	-253806	-0-	524	1	271616	2	N	-0-			-0-
09	453510	X	230223	-0-	-223287	-0-	507	1	229716	2	N	-0-			-0-
10	412238	X	208546	-0-	-203692	-0-	524	1	208022	2	N	-0-			-0-
11	345780	X	181501	-0-	-164279	-0-	507	1	180994	2	N	-0-			-0-
12	312170	X	165859	-0-	-146311	-0-	524	1	165335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 1H RRCID -> 296867 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	766616	X	766616	-0-	-0-	-0-	766616	2			N	-0-			-0-
02	650791	X	650791	-0-	-0-	-0-	650791	2			N	-0-			-0-
03	696613	X	696613	-0-	-0-	-0-	696613	2			N	-0-			-0-
04	639687	X	639687	-0-	-0-	-0-	639687	2			N	-0-			-0-
05	293888	X	293888	-0-	-0-	-0-	524	1	293364	2	N	-0-			-0-
06	576437	X	576437	-0-	-0-	-0-	1010	1	575427	2	N	-0-			-0-
07	256082	X	256082	-0-	-0-	-0-	524	1	255558	2	N	-0-			-0-
08	570266	X	570266	-0-	-0-	-0-	1044	1	569222	2	N	-0-			-0-
09	538339	X	538339	-0-	-0-	-0-	1010	1	537329	2	N	-0-			-0-
10	228283	X	228283	-0-	-0-	-0-	524	1	227759	2	N	-0-			-0-
11	473078	X	473078	-0-	-0-	-0-	1010	1	472068	2	N	-0-			-0-
12	458015	X	458015	-0-	-0-	-0-	1044	1	456971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	302777	X	224652	-0-	-78125	-0-	224652	2			N	-0-			-0-
02	273476	X	182822	-0-	-90654	-0-	182822	2			N	-0-			-0-
03	274319	X	179887	-0-	-94432	-0-	179887	2			N	-0-			-0-
04	262500	X	156254	-0-	-106246	-0-	156254	2			N	-0-			-0-
05	252371	X	144922	-0-	-107449	-0-	524	1	144398	2	N	-0-			-0-
06	217410	X	125137	-0-	-92273	-0-	507	1	124630	2	N	-0-			-0-
07	202399	X	116046	-0-	-86353	-0-	524	1	115522	2	N	-0-			-0-
08	179893	X	104821	-0-	-75072	-0-	524	1	104297	2	N	-0-			-0-
09	156240	X	92068	-0-	-64172	-0-	507	1	91561	2	N	-0-			-0-
10	144925	X	86907	-0-	-58018	-0-	524	1	86383	2	N	-0-			-0-
11	125130	X	77000	-0-	-48130	-0-	507	1	76493	2	N	-0-			-0-
12	116033	X	73403	-0-	-42630	-0-	524	1	72879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	575670	X	491822	-0-	-83848	-0-	491822	2			N	-0-			-0-
02	519960	X	430842	-0-	-89118	-0-	430842	2			N	-0-			-0-
03	446171	X	446171	-0-	-0-	-0-	446171	2			N	-0-			-0-
04	475950	X	394051	-0-	-81899	-0-	394051	2			N	-0-			-0-
05	491815	X	383836	-0-	-107979	-0-	524	1	383312	2	N	-0-			-0-
06	475950	X	354665	-0-	-121285	-0-	507	1	354158	2	N	-0-			-0-
07	476997	X	346845	-0-	-130152	-0-	524	1	346321	2	N	-0-			-0-
08	446183	X	326132	-0-	-120051	-0-	524	1	325608	2	N	-0-			-0-
09	394050	X	296945	-0-	-97105	-0-	507	1	296438	2	N	-0-			-0-
10	383842	X	286680	-0-	-97162	-0-	524	1	286156	2	N	-0-			-0-
11	354660	X	260412	-0-	-94248	-0-	507	1	259905	2	N	-0-			-0-
12	346859	X	263150	-0-	-83709	-0-	524	1	262626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501208	X	448733	-0-	-52475	-0-	448733	2			N	-0-			-0-
02	171164	X	32960	-0-	-138204	-0-	32960	2			N	-0-			-0-
03	338562	X	338562	-0-	-0-	-0-	338562	2			N	-0-			-0-
04	332658	X	332658	-0-	-0-	-0-	332658	2			N	-0-			-0-
05	314808	X	314808	-0-	-0-	-0-	524	1	314284	2	N	-0-			-0-
06	279275	X	279275	-0-	-0-	-0-	507	1	278768	2	N	-0-			-0-
07	266627	X	266627	-0-	-0-	-0-	524	1	266103	2	N	-0-			-0-
08	247466	X	247466	-0-	-0-	-0-	524	1	246942	2	N	-0-			-0-
09	223851	X	223851	-0-	-0-	-0-	507	1	223344	2	N	-0-			-0-
10	193039	X	193039	-0-	-0-	-0-	523	1	192516	2	N	-0-			-0-
11	191161	X	191161	-0-	-0-	-0-	507	1	190654	2	N	-0-			-0-
12	194874	X	194874	-0-	-0-	-0-	524	1	194350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15216 PERF.15405 - 25065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	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-

WILLOW-NILLA-LEO A WELL #: 4H RRCID -> 296887 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13835 - 24656

01	370078	X	293351	-0-	-76727	-0-	293351	2			N	-0-			-0-
02	324341	X	324341	-0-	-0-	-0-	324341	2			N	-0-			-0-
03	407472	X	407472	-0-	-0-	-0-	407472	2			N	-0-			-0-
04	340451	X	340451	-0-	-0-	-0-	340451	2			N	-0-			-0-
05	359104	X	218633	-0-	-140471	-0-	524	1	218109	2	N	-0-			-0-
06	358140	X	191700	-0-	-166440	-0-	507	1	191193	2	N	-0-			-0-
07	370078	X	182934	-0-	-187144	-0-	524	1	182410	2	N	-0-			-0-
08	370078	X	173313	-0-	-196765	-0-	524	1	172789	2	N	-0-			-0-
09	340440	X	157003	-0-	-183437	-0-	507	1	156496	2	N	-0-			-0-
10	218643	X	153626	-0-	-65017	-0-	524	1	153102	2	N	-0-			-0-
11	191700	X	139690	-0-	-52010	-0-	507	1	139183	2	N	-0-			-0-
12	182931	X	136297	-0-	-46634	-0-	524	1	135773	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901

01	481309	X	481309	-0-	-0-	-0-	481309	2			N	-0-			-0-
02	402810	X	402810	-0-	-0-	-0-	402810	2			N	-0-			-0-
03	396340	X	396340	-0-	-0-	-0-	396340	2			N	-0-			-0-
04	350794	X	350794	-0-	-0-	-0-	350794	2			N	-0-			-0-
05	176806	X	176806	-0-	-0-	-0-	524	1	176282	2	N	-0-			-0-
06	296476	X	296476	-0-	-0-	-0-	1010	1	295466	2	N	-0-			-0-
07	143982	X	143982	-0-	-0-	-0-	524	1	143458	2	N	-0-			-0-
08	257841	X	257841	-0-	-0-	-0-	1044	1	256797	2	N	-0-			-0-
09	225351	X	225351	-0-	-0-	-0-	1010	1	224341	2	N	-0-			-0-
10	109387	X	109387	-0-	-0-	-0-	372	1	109015	2	N	-0-			-0-
11	206388	X	206388	-0-	-0-	-0-	505	1	205883	2	N	-0-			-0-
12	197074	X	197074	-0-	-0-	-0-	522	1	196552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296902 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 10838 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-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465

01	SHUT IN	1064434	-0-	1064434	-0-	1064434	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	1264437	-0-	1264437	-0-	1264437	2			N	-0-			-0-
03	680078 X	1436777	-0-	756699	-0-	1436777	2			N	-0-			-0-
04	1394747 X	1394747	-0-	-0-	-0-	1394747	2			N	-0-			-0-
05	1399917 X	1399917	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398873	2	N	-0-			-0-
06	1277945 X	1277945	-0-	-0-	-0-	1010	1	1276935	2	N	-0-			-0-
07	1264502 X	1264502	-0-	-0-	-0-	1044	1	1263458	2	N	-0-			-0-
08	1214686 X	1214686	-0-	-0-	-0-	1044	1	1213642	2	N	-0-			-0-
09	1116674 X	1116674	-0-	-0-	-0-	1010	1	1115664	2	N	-0-			-0-
10	559443 X	559443	-0-	-0-	-0-	524	1	558919	2	N	-0-			-0-
11	956662 X	956662	-0-	-0-	-0-	1008	1	955654	2	N	-0-			-0-
12	917258 X	917258	-0-	-0-	-0-	1044	1	916214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,867,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	754757	X	754757	-0-	-0-	-0-	754757	2			N	-0-			-0-
02	650065	X	650065	-0-	-0-	-0-	650065	2			N	-0-			-0-
03	681712	X	681712	-0-	-0-	-0-	681712	2			N	-0-			-0-
04	578482	X	578482	-0-	-0-	-0-	578482	2			N	-0-			-0-
05	298077	X	298077	-0-	-0-	-0-	524	1	297553	2	N	-0-			-0-
06	477993	X	477993	-0-	-0-	-0-	1010	1	476983	2	N	-0-			-0-
07	263023	X	263023	-0-	-0-	-0-	524	1	262499	2	N	-0-			-0-
08	411000	X	411000	-0-	-0-	-0-	1044	1	409956	2	N	-0-			-0-
09	356128	X	356128	-0-	-0-	-0-	1010	1	355118	2	N	-0-			-0-
10	190243	X	190243	-0-	-0-	-0-	524	1	189719	2	N	-0-			-0-
11	292130	X	292130	-0-	-0-	-0-	1010	1	291120	2	N	-0-			-0-
12	273278	X	273278	-0-	-0-	-0-	1044	1	272234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	377325	X	377325	-0-	-0-	-0-	377325	2			N	-0-			-0-
02	332927	X	332927	-0-	-0-	-0-	332927	2			N	-0-			-0-
03	343891	X	343891	-0-	-0-	-0-	343891	2			N	-0-			-0-
04	305738	X	305738	-0-	-0-	-0-	305738	2			N	-0-			-0-
05	293017	X	293017	-0-	-0-	-0-	524	1	292493	2	N	-0-			-0-
06	258937	X	258937	-0-	-0-	-0-	507	1	258430	2	N	-0-			-0-
07	259972	X	259972	-0-	-0-	-0-	524	1	259448	2	N	-0-			-0-
08	240676	X	240676	-0-	-0-	-0-	524	1	240152	2	N	-0-			-0-
09	212151	X	212151	-0-	-0-	-0-	507	1	211644	2	N	-0-			-0-
10	201927	X	201927	-0-	-0-	-0-	524	1	201403	2	N	-0-			-0-
11	177885	X	177885	-0-	-0-	-0-	507	1	177378	2	N	-0-			-0-
12	167169	X	167169	-0-	-0-	-0-	524	1	166645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	345360	X	345360	-0-	-0-	-0-	345360	2			N	-0-			-0-
02	311202	X	311202	-0-	-0-	-0-	311202	2			N	-0-			-0-
03	324682	X	324682	-0-	-0-	-0-	324682	2			N	-0-			-0-
04	281916	X	281916	-0-	-0-	-0-	281916	2			N	-0-			-0-
05	266697	X	266697	-0-	-0-	-0-	524	1	266173	2	N	-0-			-0-
06	236194	X	236194	-0-	-0-	-0-	507	1	235687	2	N	-0-			-0-
07	229818	X	229818	-0-	-0-	-0-	524	1	229294	2	N	-0-			-0-
08	210967	X	210967	-0-	-0-	-0-	524	1	210443	2	N	-0-			-0-
09	185899	X	185899	-0-	-0-	-0-	507	1	185392	2	N	-0-			-0-
10	175867	X	175867	-0-	-0-	-0-	524	1	175343	2	N	-0-			-0-
11	156274	X	156274	-0-	-0-	-0-	507	1	155767	2	N	-0-			-0-
12	146559	X	146559	-0-	-0-	-0-	524	1	146035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	609243	X	553767	-0-	-55476	-0-	553767	2			N	-0-			-0-
02	550284	X	481122	-0-	-69162	-0-	481122	2			N	-0-			-0-
03	609243	X	490470	-0-	-118773	-0-	490470	2			N	-0-			-0-
04	589590	X	480330	-0-	-109260	-0-	480330	2			N	-0-			-0-
05	609243	X	459503	-0-	-149740	-0-	524	1	458979	2	N	-0-			-0-
06	535890	X	404135	-0-	-131755	-0-	498	1	403637	2	N	-0-			-0-
07	532673	X	385847	-0-	-146826	-0-	524	1	385323	2	N	-0-			-0-
08	496341	X	351745	-0-	-144596	-0-	524	1	351221	2	N	-0-			-0-
09	480330	X	304684	-0-	-175646	-0-	507	1	304177	2	N	-0-			-0-
10	459513	X	278827	-0-	-180686	-0-	524	1	278303	2	N	-0-			-0-
11	404130	X	241894	-0-	-162236	-0-	507	1	241387	2	N	-0-			-0-
12	385857	X	222776	-0-	-163081	-0-	524	1	222252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15229 PERF.15570 - 25340

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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		845281	-0-	845281	-0-	845281	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1279815	-0-	1279815	-0-	1279815	2			N	-0-			-0-
03	1431131	X	1431131	-0-	-0-	-0-	1431131	2			N	-0-			-0-
04	1399619	X	1399619	-0-	-0-	-0-	1399619	2			N	-0-			-0-
05	1365384	X	1365384	-0-	-0-	-0-	1044	1	1364340	2	N	-0-			-0-
06	1288381	X	1288381	-0-	-0-	-0-	1010	1	1287371	2	N	-0-			-0-
07	1288011	X	1288011	-0-	-0-	-0-	1044	1	1286967	2	N	-0-			-0-
08	1202741	X	1202741	-0-	-0-	-0-	1044	1	1201697	2	N	-0-			-0-
09	1057909	X	1057909	-0-	-0-	-0-	1010	1	1056899	2	N	-0-			-0-
10	525914	X	525914	-0-	-0-	-0-	524	1	525390	2	N	-0-			-0-
11	911742	X	911742	-0-	-0-	-0-	1010	1	910732	2	N	-0-			-0-
12	867174	X	867174	-0-	-0-	-0-	1044	1	866130	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,463,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

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-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	802696	X	802696	-0-	-0-	-0-	802696	2			N	-0-			-0-
02	696664	X	696664	-0-	-0-	-0-	696664	2			N	-0-			-0-
03	726479	X	726479	-0-	-0-	-0-	726479	2			N	-0-			-0-
04	651415	X	651415	-0-	-0-	-0-	651415	2			N	-0-			-0-
05	365647	X	365647	-0-	-0-	-0-	524	1	365123	2	N	-0-			-0-
06	566850	X	566850	-0-	-0-	-0-	1010	1	565840	2	N	-0-			-0-
07	330179	X	330179	-0-	-0-	-0-	524	1	329655	2	N	-0-			-0-
08	513151	X	513151	-0-	-0-	-0-	1044	1	512107	2	N	-0-			-0-
09	464900	X	464900	-0-	-0-	-0-	1010	1	463890	2	N	-0-			-0-
10	267990	X	267990	-0-	-0-	-0-	524	1	267466	2	N	-0-			-0-
11	385097	X	385097	-0-	-0-	-0-	1010	1	384087	2	N	-0-			-0-
12	360409	X	360409	-0-	-0-	-0-	1044	1	359365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519038	-0-	519038	1129920	519038	2			N	-0-			-0-
02	1582724	X	452804	-0-	-1129920	-0-	452804	2			N	-0-			-0-
03	486766	X	486766	-0-	-0-	-0-	486766	2			N	-0-			-0-
04	432066	X	432066	-0-	-0-	-0-	432066	2			N	-0-			-0-
05	428968	X	428968	-0-	-0-	-0-	522	1	428446	2	N	-0-			-0-
06	502290	X	396618	-0-	-105672	-0-	505	1	396113	2	N	-0-			-0-
07	501332	X	394066	-0-	-107266	-0-	522	1	393544	2	N	-0-			-0-
08	486762	X	374829	-0-	-111933	-0-	522	1	374307	2	N	-0-			-0-
09	432060	X	344091	-0-	-87969	-0-	505	1	343586	2	N	-0-			-0-
10	428978	X	333314	-0-	-95664	-0-	522	1	332792	2	N	-0-			-0-
11	396630	X	300715	-0-	-95915	-0-	507	1	300208	2	N	-0-			-0-
12	394072	X	304323	-0-	-89749	-0-	524	1	303799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAHMAS WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	587016	X	538326	-0-	-48690	-0-	538326	2			N	-0-			-0-
02	530208	X	473924	-0-	-56284	-0-	473924	2			N	-0-			-0-
03	587016	X	472806	-0-	-114210	-0-	472806	2			N	-0-			-0-
04	568080	X	416138	-0-	-151942	-0-	416138	2			N	-0-			-0-
05	558248	X	391001	-0-	-167247	-0-	524	1	390477	2	N	-0-			-0-
06	520950	X	341512	-0-	-179438	-0-	499	1	341013	2	N	-0-			-0-
07	524706	X	319031	-0-	-205675	-0-	524	1	318507	2	N	-0-			-0-
08	472812	X	282575	-0-	-190237	-0-	524	1	282051	2	N	-0-			-0-
09	416130	X	244403	-0-	-171727	-0-	507	1	243896	2	N	-0-			-0-
10	391003	X	224792	-0-	-166211	-0-	524	1	224268	2	N	-0-			-0-
11	341520	X	193898	-0-	-147622	-0-	507	1	193391	2	N	-0-			-0-
12	319021	X	177991	-0-	-141030	-0-	524	1	177467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TTOPS GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		564895	-0-	564895	564895	564895	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		634072	-0-	634072	1198967	634072	2			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		634927	-0-	634927	1833894	634927	2			N	-0-			-0-
04	2412192	X	578298	-0-	-1833894	-0-	578298	2			N	-0-			-0-
05	856406	X	559569	-0-	-296837	-0-	559569	2			N	-0-			-0-
06	504881	X	504881	-0-	-0-	-0-	507	1	504374	2	N	-0-			-0-
07	634942	X	483658	-0-	-151284	-0-	524	1	483134	2	N	-0-			-0-
08	634942	X	436362	-0-	-198580	-0-	524	1	435838	2	N	-0-			-0-
09	578310	X	385937	-0-	-192373	-0-	505	1	385432	2	N	-0-			-0-
10	559581	X	340849	-0-	-218732	-0-	524	1	340325	2	N	-0-			-0-
11	504870	X	279494	-0-	-225376	-0-	507	1	278987	2	N	-0-			-0-
12	483662	X	241518	-0-	-242144	-0-	524	1	240994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,644,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 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	285742	X	285742	-0-	-0-	-0-	285742	2			N	-0-			-0-
02	276163	X	276163	-0-	-0-	-0-	276163	2			N	-0-			-0-
03	285055	X	285055	-0-	-0-	-0-	285055	2			N	-0-			-0-
04	255329	X	255329	-0-	-0-	-0-	255329	2			N	-0-			-0-
05	243767	X	243767	-0-	-0-	-0-	524	1	243243	2	N	-0-			-0-
06	216953	X	216953	-0-	-0-	-0-	507	1	216446	2	N	-0-			-0-
07	207937	X	207937	-0-	-0-	-0-	524	1	207413	2	N	-0-			-0-
08	190314	X	190314	-0-	-0-	-0-	524	1	189790	2	N	-0-			-0-
09	169583	X	169583	-0-	-0-	-0-	507	1	169076	2	N	-0-			-0-
10	161370	X	161370	-0-	-0-	-0-	524	1	160846	2	N	-0-			-0-
11	145434	X	145434	-0-	-0-	-0-	507	1	144927	2	N	-0-			-0-
12	137966	X	137966	-0-	-0-	-0-	524	1	137442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	445789	X	445789	-0-	-0-	-0-	445789	2			N	-0-			-0-
02	402342	X	402342	-0-	-0-	-0-	402342	2			N	-0-			-0-
03	435720	X	435720	-0-	-0-	-0-	435720	2			N	-0-			-0-
04	393729	X	393729	-0-	-0-	-0-	393729	2			N	-0-			-0-
05	400396	X	386256	-0-	-14140	-0-	524	1	385732	2	N	-0-			-0-
06	387480	X	344381	-0-	-43099	-0-	507	1	343874	2	N	-0-			-0-
07	400396	X	337108	-0-	-63288	-0-	524	1	336584	2	N	-0-			-0-
08	400396	X	303701	-0-	-96695	-0-	517	1	303184	2	N	-0-			-0-
09	387480	X	311292	-0-	-76188	-0-	507	1	310785	2	N	-0-			-0-
10	386260	X	296096	-0-	-90164	-0-	524	1	295572	2	N	-0-			-0-
11	344370	X	263104	-0-	-81266	-0-	507	1	262597	2	N	-0-			-0-
12	337094	X	257465	-0-	-79629	-0-	524	1	256941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	537449	X	537449	-0-	-0-	-0-	537449	2			N	-0-			-0-
02	510390	X	510390	-0-	-0-	-0-	510390	2			N	-0-			-0-
03	545809	X	545809	-0-	-0-	-0-	545809	2			N	-0-			-0-
04	506896	X	506896	-0-	-0-	-0-	506896	2			N	-0-			-0-
05	497705	X	497705	-0-	-0-	-0-	524	1	497181	2	N	-0-			-0-
06	450956	X	450956	-0-	-0-	-0-	507	1	450449	2	N	-0-			-0-
07	463512	X	423522	-0-	-39990	-0-	524	1	422998	2	N	-0-			-0-
08	463512	X	399566	-0-	-63946	-0-	524	1	399042	2	N	-0-			-0-
09	448560	X	405902	-0-	-42658	-0-	507	1	405395	2	N	-0-			-0-
10	463512	X	401549	-0-	-61963	-0-	524	1	401025	2	N	-0-			-0-
11	448560	X	360573	-0-	-87987	-0-	507	1	360066	2	N	-0-			-0-
12	423522	X	345307	-0-	-78215	-0-	524	1	344783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	455204 X	373999	-0-	-81205	-0-	373999	2			N	-0-			-0-
02	411152 X	314173	-0-	-96979	-0-	314173	2			N	-0-			-0-
03	455204 X	321982	-0-	-133222	-0-	321982	2			N	-0-			-0-
04	420030 X	292298	-0-	-127732	-0-	292298	2			N	-0-			-0-
05	399993 X	285250	-0-	-114743	-0-	524	1	284726	2	N	-0-			-0-
06	361920 X	257622	-0-	-104298	-0-	507	1	257115	2	N	-0-			-0-
07	347820 X	261524	-0-	-86296	-0-	524	1	261000	2	N	-0-			-0-
08	321997 X	242274	-0-	-79723	-0-	524	1	241750	2	N	-0-			-0-
09	292290 X	206289	-0-	-86001	-0-	507	1	205782	2	N	-0-			-0-
10	285262 X	199020	-0-	-86242	-0-	524	1	198496	2	N	-0-			-0-
11	257610 X	189967	-0-	-67643	-0-	507	1	189460	2	N	-0-			-0-
12	261516 X	179949	-0-	-81567	-0-	524	1	179425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	587016 X	561276	-0-	-25740	-0-	561276	2			N	-0-			-0-
02	530208 X	472461	-0-	-57747	-0-	472461	2			N	-0-			-0-
03	587016 X	484896	-0-	-102120	-0-	484896	2			N	-0-			-0-
04	568080 X	432942	-0-	-135138	-0-	432942	2			N	-0-			-0-
05	587016 X	410698	-0-	-176318	-0-	524	1	410174	2	N	-0-			-0-
06	543180 X	363389	-0-	-179791	-0-	498	1	362891	2	N	-0-			-0-
07	523094 X	342944	-0-	-180150	-0-	524	1	342420	2	N	-0-			-0-
08	484902 X	311468	-0-	-173434	-0-	524	1	310944	2	N	-0-			-0-
09	432930 X	270316	-0-	-162614	-0-	507	1	269809	2	N	-0-			-0-
10	410688 X	249822	-0-	-160866	-0-	524	1	249298	2	N	-0-			-0-
11	363390 X	218609	-0-	-144781	-0-	507	1	218102	2	N	-0-			-0-
12	342953 X	203424	-0-	-139529	-0-	524	1	202900	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233462 X	233462	-0-	-0-	-0-	233462	2			N	-0-			-0-
02	260596 X	194945	-0-	-65651	-0-	194945	2			N	-0-			-0-
03	288517 X	199037	-0-	-89480	-0-	199037	2			N	-0-			-0-
04	269310 X	175039	-0-	-94271	-0-	175039	2			N	-0-			-0-
05	255130 X	167803	-0-	-87327	-0-	524	1	167279	2	N	-0-			-0-
06	225930 X	154597	-0-	-71333	-0-	507	1	154090	2	N	-0-			-0-
07	215822 X	148191	-0-	-67631	-0-	524	1	147667	2	N	-0-			-0-
08	199051 X	138238	-0-	-60813	-0-	524	1	137714	2	N	-0-			-0-
09	175050 X	123454	-0-	-51596	-0-	507	1	122947	2	N	-0-			-0-
10	167803 X	118105	-0-	-49698	-0-	524	1	117581	2	N	-0-			-0-
11	154590 X	109718	-0-	-44872	-0-	507	1	109211	2	N	-0-			-0-
12	148180 X	102600	-0-	-45580	-0-	524	1	102076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLOUS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271420	X	271420	-0-	-0-	-0-	271420	2			N	-0-			-0-
02	363188	X	222729	-0-	-140459	-0-	222729	2			N	-0-			-0-
03	402101	X	230784	-0-	-171317	-0-	230784	2			N	-0-			-0-
04	357060	X	205867	-0-	-151193	-0-	205867	2			N	-0-			-0-
05	298716	X	193550	-0-	-105166	-0-	524	1	193026	2	N	-0-			-0-
06	262650	X	173352	-0-	-89298	-0-	507	1	172845	2	N	-0-			-0-
07	246605	X	165650	-0-	-80955	-0-	524	1	165126	2	N	-0-			-0-
08	230795	X	152473	-0-	-78322	-0-	524	1	151949	2	N	-0-			-0-
09	205860	X	136310	-0-	-69550	-0-	507	1	135803	2	N	-0-			-0-
10	193564	X	129188	-0-	-64376	-0-	524	1	128664	2	N	-0-			-0-
11	173340	X	116635	-0-	-56705	-0-	507	1	116128	2	N	-0-			-0-
12	165664	X	110897	-0-	-54767	-0-	524	1	110373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	293348	X	293348	-0-	-0-	-0-	293348	2			N	-0-			-0-
02	357000	X	258650	-0-	-98350	-0-	258650	2			N	-0-			-0-
03	395250	X	265036	-0-	-130214	-0-	265036	2			N	-0-			-0-
04	359910	X	236507	-0-	-123403	-0-	236507	2			N	-0-			-0-
05	340783	X	223182	-0-	-117601	-0-	524	1	222658	2	N	-0-			-0-
06	283890	X	198518	-0-	-85372	-0-	507	1	198011	2	N	-0-			-0-
07	286378	X	187671	-0-	-98707	-0-	524	1	187147	2	N	-0-			-0-
08	265050	X	172849	-0-	-92201	-0-	524	1	172325	2	N	-0-			-0-
09	236520	X	152670	-0-	-83850	-0-	507	1	152163	2	N	-0-			-0-
10	223169	X	143863	-0-	-79306	-0-	524	1	143339	2	N	-0-			-0-
11	198510	X	126754	-0-	-71756	-0-	507	1	126247	2	N	-0-			-0-
12	187674	X	118980	-0-	-68694	-0-	524	1	118456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297652 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 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	273123	X	273123	-0-	-0-	-0-	273123	2			N	-0-			-0-
02	347956	X	219608	-0-	-128348	-0-	219608	2			N	-0-			-0-
03	385237	X	216672	-0-	-168565	-0-	216672	2			N	-0-			-0-
04	340170	X	188321	-0-	-151849	-0-	188321	2			N	-0-			-0-
05	309411	X	173192	-0-	-136219	-0-	524	1	172668	2	N	-0-			-0-
06	264300	X	149898	-0-	-114402	-0-	507	1	149391	2	N	-0-			-0-
07	243133	X	137808	-0-	-105325	-0-	524	1	137284	2	N	-0-			-0-
08	216659	X	122126	-0-	-94533	-0-	524	1	121602	2	N	-0-			-0-
09	188310	X	104735	-0-	-83575	-0-	507	1	104228	2	N	-0-			-0-
10	173197	X	96141	-0-	-77056	-0-	524	1	95617	2	N	-0-			-0-
11	149910	X	83796	-0-	-66114	-0-	507	1	83289	2	N	-0-			-0-
12	137795	X	77981	-0-	-59814	-0-	524	1	77457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA SANDMAN UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297778 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		586486	-0-	586486	586486	586486	2			N	-0-			-0-
02	1115328	X	528842	-0-	-586486	-0-	528842	2			N	-0-			-0-
03	566722	X	566722	-0-	-0-	-0-	566722	2			N	-0-			-0-
04	506856	X	506856	-0-	-0-	-0-	506856	2			N	-0-			-0-
05	586489	X	503444	-0-	-83045	-0-	524	1	502920	2	N	-0-			-0-
06	567570	X	455887	-0-	-111683	-0-	507	1	455380	2	N	-0-			-0-
07	585497	X	463510	-0-	-121987	-0-	524	1	462986	2	N	-0-			-0-
08	566711	X	436012	-0-	-130699	-0-	524	1	435488	2	N	-0-			-0-
09	506850	X	409799	-0-	-97051	-0-	507	1	409292	2	N	-0-			-0-
10	503440	X	384065	-0-	-119375	-0-	524	1	383541	2	N	-0-			-0-
11	455880	X	375185	-0-	-80695	-0-	507	1	374678	2	N	-0-			-0-
12	463512	X	365486	-0-	-98026	-0-	787	1	364699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA FUEL UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297845 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		526082	-0-	526082	526082	526082	2			N	-0-			-0-
02	972171	X	446089	-0-	-526082	-0-	446089	2			N	-0-			-0-
03	550684	X	457567	-0-	-93117	-0-	457567	2			N	-0-			-0-
04	532920	X	418520	-0-	-114400	-0-	418520	2			N	-0-			-0-
05	550684	X	409679	-0-	-141005	-0-	524	1	409155	2	N	-0-			-0-
06	509100	X	375198	-0-	-133902	-0-	507	1	374691	2	N	-0-			-0-
07	493892	X	375247	-0-	-118645	-0-	524	1	374723	2	N	-0-			-0-
08	457560	X	352867	-0-	-104693	-0-	524	1	352343	2	N	-0-			-0-
09	418530	X	315652	-0-	-102878	-0-	507	1	315145	2	N	-0-			-0-
10	409665	X	298398	-0-	-111267	-0-	524	1	297874	2	N	-0-			-0-
11	375210	X	289001	-0-	-86209	-0-	507	1	288494	2	N	-0-			-0-
12	375255	X	282804	-0-	-92451	-0-	787	1	282017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13750 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		229644	-0-	229644	229644	236	1	229408	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		284887	-0-	284887	514531	522	1	284365	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		358638	-0-	358638	873169	505	1	358133	2	N	-0-			-0-
*10	1239858	X	366689	-0-	-873169	-0-	522	1	366167	2	N	-0-			-0-
*11	574530	X	245873	-0-	-328657	-0-	353	1	245520	2	N	-0-			-0-
12	593681	X	NO RPT	-0-	-593681	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13802 - 18960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		217596	-0-	217596	217596	236	1	217360	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		289195	-0-	289195	506791	437	1	288758	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		326781	-0-	326781	833572	505	1	326276	2	N	-0-			-0-
*10	1141227	X	307655	-0-	-833572	-0-	522	1	307133	2	N	-0-			-0-
*11	548730	X	NO RPT	-0-	-548730	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	567021	X	NO RPT	-0-	-567021	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13770 - 23860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		247779	-0-	247779	-0-	236	1	247543	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		478634	-0-	478634	-0-	446	1	478188	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		560118	-0-	560118	-0-	505	1	559613	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		558682	-0-	558682	558682	522	1	558160	2	N	-0-			-0-
*11	1086554	X	527872	-0-	-558682	-0-	505	1	527367	2	N	-0-			-0-
12	724129	X	NO RPT	-0-	-724129	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13764 - 24241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		128694	-0-	128694	128694	236	1	128458	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		316133	-0-	316133	444827	428	1	315705	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		448703	-0-	448703	893530	494	1	448209	2	N	-0-			-0-
*10	1362993	X	469463	-0-	-893530	-0-	522	1	468941	2	N	-0-			-0-
*11	531090	X	456393	-0-	-74697	-0-	502	1	455891	2	N	-0-			-0-
12	548793	X	NO RPT	-0-	-548793	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13821 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		117528	-0-	117528	-0-	185	1	117343	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		268619	-0-	268619	-0-	425	1	268194	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		337596	-0-	337596	-0-	505	1	337091	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		336738	-0-	336738	336738	521	1	336217	2	N	-0-			-0-
*11	668135	X	331397	-0-	-336738	-0-	504	1	330893	2	N	-0-			-0-
12	462272	X	NO RPT	-0-	-462272	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13789 - 23722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		214849	-0-	214849	214849	235	1	214614	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		349150	-0-	349150	563999	522	1	348628	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		378843	-0-	378843	942842	505	1	378338	2	N	-0-			-0-
*10	1303649	X	360807	-0-	-942842	-0-	521	1	360286	2	N	-0-			-0-
*11	575670	X	349164	-0-	-226506	-0-	504	1	348660	2	N	-0-			-0-
*12	594859	X	328643	-0-	-266216	-0-	522	1	328121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13565 PERF.12526 - 21582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		218925	-0-	218925	218925	235	1	218690	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		343715	-0-	343715	562640	522	1	343193	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		393737	-0-	393737	956377	505	1	393232	2	N	-0-			-0-
*10	1320248	X	363871	-0-	-956377	-0-	521	1	363350	2	N	-0-			-0-
11	566490	X	327257	-0-	-239233	-0-	504	1	326753	2	N	-0-			-0-
12	585373	X	306957	-0-	-278416	-0-	522	1	306435	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13831 - 21421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156937	-0-	156937	156937	244	1	156693	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	300195	-0-	300195	457132	522	1	299673	2	N	-0-			-0-
*11	DELQ PR	271229	-0-	271229	728361	505	1	270724	2	N	-0-			-0-
*12	996506 X	268145	-0-	-728361	-0-	521	1	267624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 996,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13522 - 21441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455700 X	NO RPT	-0-	-455700	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	470890 X	NO RPT	-0-	-470890	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13751 - 21476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180784	-0-	180784	180784	244	1	180540	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	378970	-0-	378970	559754	522	1	378448	2	N	-0-			-0-
*11	DELQ PR	324178	-0-	324178	883932	505	1	323673	2	N	-0-			-0-
*12	1222287 X	338355	-0-	-883932	-0-	522	1	337833	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13476 - 21426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170560	-0-	170560	170560	261	1	170299	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	326516	-0-	326516	497076	521	1	325995	2	N	-0-			-0-
*11	DELQ PR	293520	-0-	293520	790596	503	1	293017	2	N	-0-			-0-
*12	1115865 X	325269	-0-	-790596	-0-	522	1	324747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13491 - 21431

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	415350 X	NO RPT	-0-	-415350	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	429195 X	NO RPT	-0-	-429195	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1HB RRCID -> 298890 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14420 - 22227

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	DELQ PR	569343	-0-	569343	569343	569343	2			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	502328	-0-	502328	1071671	502328	2			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	424362	-0-	424362	1496033	424362	2			N	-0-			-0-
10	1896297 X	400264	-0-	-1496033	-0-	400264	2			N	-0-			-0-
*11	297302 X	297302	-0-	-0-	-0-	297302	2			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13243 - 20157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409293 X	NO RPT	-0-	-409293	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14923 - 24802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	573720 X	NO RPT	-0-	-573720	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	592844 X	NO RPT	-0-	-592844	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBRUS WELL #: 1H RRCID -> 299132 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13146 - 21447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	512461 X	NO RPT	-0-	-512461	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HORST WEST WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14565 - 24742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	502860 X	NO RPT	-0-	-502860	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	519622 X	NO RPT	-0-	-519622	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANANA WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14434 - 23620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	DELQ PR	532208	-0-	532208	532208	532208	2		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	473169	-0-	473169	1005377	473169	2		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	410348	-0-	410348	1415725	410348	2		N	-0-			-0-
10	1777304 X	361579	-0-	-1415725	-0-	361579	2		N	-0-			-0-
*11	299457 X	299457	-0-	-0-	-0-	299457	2		N	-0-			-0-
*12	269062 X	269062	-0-	-0-	-0-	269062	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH WELL #: 1H RRCID -> 299157 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13354 - 21577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	476532 X	NO RPT	-0-	-476532	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTERO WELL #: 1H RRCID -> 299252 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 17059 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHILOH WELL #: 4H RRCID -> 299377 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13293 - 20212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	409355 X	NO RPT	-0-	-409355	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMER WELL #: 1H RRCID -> 299387 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 17236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ANTERO-BOLIVAR A WELL #: 1H RRCID -> 299390 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RILEY WELL #: 1H RRCID -> 299401 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13362 - 20317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	467976 X	NO RPT	-0-	-467976	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CONGO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 299437 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

USA BOONE WELL #: 1H RRCID -> 299469 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13754 - 21641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	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	30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN WELL #: 3H RRCID -> 299661 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ELBRUS WELL #: 3H RRCID -> 299683 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 16058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	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-

CONGO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 299733 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 15470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA BL WELL #: 3HB RRCID -> 299736 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 12857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

USA BL WELL #: 2H RRCID -> 299737 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 13220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA BL WELL #: 4H RRCID -> 299738 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 13217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA BOONE WELL #: 2HB RRCID -> 299753 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANKY-ACLCO HAY B WELL #: 2HB RRCID -> 299758 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA BOONE WELL #: 4HB RRCID -> 299801 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 12817 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANKY-ACLCO HAY A WELL #: 1H RRCID -> 300032 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 15834 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

USA BOONE WELL #: 3H RRCID -> 300035 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13577 - 23006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	-0-	38	38	17	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPPER-TEDDY-NOLTE B WELL #: 2H RRCID -> 300154 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MOJO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300155 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15895 PERF.16099 - 24681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHIPPER-TEDDY-NOLTE A WELL #: 1H RRCID -> 300278 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 13528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARQUETTE-HOLLY-A WELL #: 2H RRCID -> 300457 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 13373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MOSASAURUS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300506 COMPL. DATE 09/01/2025 TOTAL DEPTH 15833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KVG-HOLLY-A WELL #: 1H RRCID -> 300508 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 13382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ANKY-ACLCO HAY C WELL #: 3H RRCID -> 300695 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 13151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CORONADO-COUSTEAU A WELL #: 5H RRCID -> 300718 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CORONADO-COUSTEAU B WELL #: 6H RRCID -> 300719 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DINO-TITAN A WELL #: 2HB RRCID -> 300852 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 15491 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	3	6	9	N	5					130
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					130
03	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	3			N	-0-					130
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2717	3	21	9	N	19					149
05	3100	N	5164	-0-	2064	2064	5157	3	7	9	N	6					155
06	3000	N	5894	-0-	2894	4958	5892	3	2	9	N	2					157
07	3100	N	4964	-0-	1864	6822	4964	3			N	-0-					157
08	10738	X	3916	-0-	-6822	-0-	3886	3	30	9	N	27					184
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2735	3	13	9	N	12	79	1			117
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	3	2	9	N	2	82	1			37
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2541	3	12	9	N	11					48
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 35,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

01	4836	X	3033	-0-	-1803	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3016	-0-	-792	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3026	-0-	-574	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	313	3	25	9	Y	23	18	1			12
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	278	3	17	9	Y	15	17	1			10
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	Y	35	31	1			14
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	310	3	28	9	Y	25	30	1			9
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	320	3	15	9	Y	14	14	1			9
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	311	3	14	9	Y	13	14	1			8
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	320	3	20	9	Y	18	22	1			4
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	Y	5	7	1			2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	Y	19	14	1			7
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	7	1			3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2682	-0-	-139	-0-	2619	3	63	9	Y	57	52	1			36
02	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	2292	3	70	9	Y	64	78	1			22
03	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2631	3	73	9	Y	66	51	1			37
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2621	3	57	9	Y	52	52	1			37
05	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	2669	3	57	9	Y	52	65	1			24
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2796	3	53	9	Y	48	51	1			21
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3471	3	57	9	Y	52	39	1			34
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3464	3	50	9	Y	45	38	1			41
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3238	3	48	9	Y	44	51	1			34
10	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3012	3	48	9	Y	44	38	1			40
11	3390	X	2717	-0-	-673	-0-	2665	3	52	9	Y	47	41	1			46
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 32,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3656	-0-	-498	-0-	3653	3	3	9	Y	3					43
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3786	3	10	9	Y	9					52
03	4092	X	4091	-0-	-1	-0-	4080	3	11	9	Y	10					62
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4006	3	9	9	Y	8					70
05	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3851	3	23	9	Y	21	43	1			48
06	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	3795	3	8	9	Y	7					55
07	4216	X	3787	-0-	-429	-0-	3779	3	8	9	Y	7					62
08	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3643	3	6	9	Y	5					67
09	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3567	3	12	9	Y	11	45	1			33
10	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3899	3	8	9	Y	7					40
11	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3789	3	9	9	Y	8					48
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 41,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 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	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2268	3	1	9	Y	1					19
02	2856	X	2329	-0-	-527	-0-	2327	3	2	9	Y	2					21
03	3162	X	2544	-0-	-618	-0-	2543	3	1	9	Y	1					22
04	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	2377	3	2	9	Y	2					24
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3099	3	4	9	Y	4	15	1			13
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	3	2	9	Y	2					15
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2933	3	1	9	Y	1					16
08	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2834	3	1	9	Y	1					17
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	2951	3	1	9	Y	1	11	1			7
10	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	2775	3	1	9	Y	1					8
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3236	3	2	9	Y	2					10
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 30,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	3			N	-0-					60
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	3			N	-0-					60
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-					60
04	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	3			N	-0-					60
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	3			N	-0-					60
06	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	3			N	-0-					60
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	3			N	-0-					60
08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	3			N	-0-					60
09	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			N	-0-					60
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	3			N	-0-					60
11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-					60
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 123,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

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	122047	X	107870	-0-	-14177	-0-	107870	3		N	-0-			-0-
02	98168	X	92577	-0-	-5591	-0-	92577	3		N	-0-			-0-
03	108407	X	91851	-0-	-16556	-0-	91851	3		N	-0-			-0-
04	104820	X	82778	-0-	-22042	-0-	82778	3		N	-0-			-0-
05	108314	X	82692	-0-	-25622	-0-	82692	3		N	-0-			-0-
06	104400	X	78484	-0-	-25916	-0-	78484	3		N	-0-			-0-
07	102486	X	76512	-0-	-25974	-0-	76512	3		N	-0-			-0-
08	91853	X	75837	-0-	-16016	-0-	75837	3		N	-0-			-0-
09	82770	X	65390	-0-	-17380	-0-	65390	3		N	-0-			-0-
10	82677	X	68178	-0-	-14499	-0-	68178	3		N	-0-			-0-
11	78480	X	64333	-0-	-14147	-0-	64333	3		N	-0-			-0-
12	76508	X	62693	-0-	-13815	-0-	62693	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 949,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

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	98549	X	75789	-0-	-22760	-0-	75789	3		N	-0-			-0-
02	83636	X	65832	-0-	-17804	-0-	65832	3		N	-0-			-0-
03	91109	X	77949	-0-	-13160	-0-	77949	3		N	-0-			-0-
04	79830	X	74914	-0-	-4916	-0-	74914	3		N	-0-			-0-
05	81282	X	74612	-0-	-6670	-0-	74612	3		N	-0-			-0-
06	75420	X	70625	-0-	-4795	-0-	70625	3		N	-0-			-0-
07	77934	X	69842	-0-	-8092	-0-	69842	3		N	-0-			-0-
08	77934	X	69536	-0-	-8398	-0-	69536	3		N	-0-			-0-
09	74910	X	61851	-0-	-13059	-0-	61851	3		N	-0-			-0-
10	74617	X	64436	-0-	-10181	-0-	64436	3		N	-0-			-0-
11	70620	X	60571	-0-	-10049	-0-	60571	3		N	-0-			-0-
12	69843	X	60588	-0-	-9255	-0-	60588	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 826,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

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	104935	X	80335	-0-	-24600	-0-	80335	3		N	-0-			-0-
02	92848	X	73198	-0-	-19650	-0-	73198	3		N	-0-			-0-
03	95325	X	78880	-0-	-16445	-0-	78880	3		N	-0-			-0-
04	88500	X	68271	-0-	-20229	-0-	68271	3		N	-0-			-0-
05	87730	X	73261	-0-	-14469	-0-	73261	3		N	-0-			-0-
06	78420	X	71180	-0-	-7240	-0-	71180	3		N	-0-			-0-
07	81034	X	72897	-0-	-8137	-0-	72897	3		N	-0-			-0-
08	78895	X	71857	-0-	-7038	-0-	71857	3		N	-0-			-0-
09	71190	X	63487	-0-	-7703	-0-	63487	3		N	-0-			-0-
10	73563	X	62841	-0-	-10722	-0-	62841	3		N	-0-			-0-
11	71190	X	59660	-0-	-11530	-0-	59660	3		N	-0-			-0-
12	72912	X	60818	-0-	-12094	-0-	60818	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 836,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74245	X	64740	-0-	-9505	-0-	64740	3			N	-0-					-0-
02	67060	X	55793	-0-	-11267	-0-	55793	3			N	-0-					-0-
03	71269	X	60635	-0-	-10634	-0-	60635	3			N	-0-					-0-
04	65850	X	55492	-0-	-10358	-0-	55492	3			N	-0-					-0-
05	64883	X	55343	-0-	-9540	-0-	55343	3			N	-0-					-0-
06	62640	X	52359	-0-	-10281	-0-	52359	3			N	-0-					-0-
07	61783	X	52714	-0-	-9069	-0-	52714	3			N	-0-					-0-
08	60636	X	52243	-0-	-8393	-0-	52243	3			N	-0-					-0-
09	55500	X	48498	-0-	-7002	-0-	48498	3			N	-0-					-0-
10	55335	X	51320	-0-	-4015	-0-	51320	3			N	-0-					-0-
11	52350	X	46464	-0-	-5886	-0-	46464	3			N	-0-					-0-
12	52700	X	46481	-0-	-6219	-0-	46481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	156299	-0-	156299	4166417	156299	3			N	-0-					-0-
02	0	W	132184	-0-	132184	4298601	132184	3			N	-0-					-0-
03	0	W	135721	-0-	135721	4434322	135721	3			N	-0-					-0-
04	0	W	121438	-0-	121438	4555760	121438	3			N	-0-					-0-
05	0	W	118501	-0-	118501	4674261	118501	3			N	-0-					-0-
06	0	W	110873	-0-	110873	4785134	110873	3			N	-0-					-0-
07	0	W	109770	-0-	109770	4894904	109770	3			N	-0-					-0-
08	0	W	106570	-0-	106570	5001474	106570	3			N	-0-					-0-
09	5098534	X	97060	-0-	-5001474	-0-	97060	3			N	-0-					-0-
10	96177	X	96177	-0-	-0-	-0-	96177	3			N	-0-					-0-
11	90243	X	90243	-0-	-0-	-0-	90243	3			N	-0-					-0-
12	88223	X	88223	-0-	-0-	-0-	88223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	151676	-0-	151676	4196148	151676	3			N	-0-					-0-
02	0	W	127491	-0-	127491	4323639	127491	3			N	-0-					-0-
03	0	W	131382	-0-	131382	4455021	131382	3			N	-0-					-0-
04	0	W	119679	-0-	119679	4574700	119679	3			N	-0-					-0-
05	0	W	118245	-0-	118245	4692945	118245	3			N	-0-					-0-
06	0	W	108843	-0-	108843	4801788	108843	3			N	-0-					-0-
07	0	W	106135	-0-	106135	4907923	106135	3			N	-0-					-0-
08	0	W	103278	-0-	103278	5011201	103278	3			N	-0-					-0-
09	5103341	X	92140	-0-	-5011201	-0-	92140	3			N	-0-					-0-
10	90526	X	90526	-0-	-0-	-0-	90526	3			N	-0-					-0-
11	85502	X	85502	-0-	-0-	-0-	85502	3			N	-0-					-0-
12	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	84028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	90294	-0-	90294	2330857	90294	3			N	-0-					-0-
02	0	W	77074	-0-	77074	2407931	77074	3			N	-0-					-0-
03	0	W	85999	-0-	85999	2493930	85999	3			N	-0-					-0-
04	0	W	77571	-0-	77571	2571501	77571	3			N	-0-					-0-
05	0	W	76310	-0-	76310	2647811	76310	3			N	-0-					-0-
06	0	W	69902	-0-	69902	2717713	69902	3			N	-0-					-0-
07	0	W	68950	-0-	68950	2786663	68950	3			N	-0-					-0-
08	0	W	64304	-0-	64304	2850967	64304	3			N	-0-					-0-
09	2909728	X	58761	-0-	-2850967	-0-	58761	3			N	-0-					-0-
10	57079	X	57079	-0-	-0-	-0-	57079	3			N	-0-					-0-
11	53313	X	53313	-0-	-0-	-0-	53313	3			N	-0-					-0-
12	53349	X	53349	-0-	-0-	-0-	53349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	172825	-0-	172825	4396228	172825	3			N	-0-					-0-
02	0	W	147084	-0-	147084	4543312	147084	3			N	-0-					-0-
03	0	W	152680	-0-	152680	4695992	152680	3			N	-0-					-0-
04	0	W	135623	-0-	135623	4831615	135623	3			N	-0-					-0-
05	0	W	135227	-0-	135227	4966842	135227	3			N	-0-					-0-
06	0	W	125812	-0-	125812	5092654	125812	3			N	-0-					-0-
07	0	W	120851	-0-	120851	5213505	120851	3			N	-0-					-0-
08	0	W	116060	-0-	116060	5329565	116060	3			N	-0-					-0-
09	5435523	X	105958	-0-	-5329565	-0-	105958	3			N	-0-					-0-
10	104958	X	104958	-0-	-0-	-0-	104958	3			N	-0-					-0-
11	96450	X	96450	-0-	-0-	-0-	96450	3			N	-0-					-0-
12	94344	X	94344	-0-	-0-	-0-	94344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1648	-0-	-2413	-0-	665	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1118	1	3026	2	Y	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1178	1	3652	2	Y	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1017	1	3284	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	1103	1	3427	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4355	-0-	-325	-0-	1072	1	3283	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4473	-0-	-363	-0-	1151	1	3322	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	1118	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	2736	-0-	-1644	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	902	1	3099	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3630	-0-	-720	-0-	768	1	2862	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	2654	-0-	-1810	-0-	661	1	1993	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	663	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	902	1	2402	2	Y	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	811	1	2402	2	Y	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	910	1	2935	2	Y	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	989	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	932	1	2873	2	Y	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	936	1	2994	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	985	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	686	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	917	1	3381	2	Y	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	784	1	2260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	39392	2			N	-0-					-0-
02	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14613	-0-	-1377	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	9497	-0-	-7026	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15721	-0-	-269	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	10896	-0-	-5627	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	6136	-0-	-8961	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	5139	-0-	-10581	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	5253	-0-	-10991	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	4653	-0-	-11067	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	3890	-0-	-6991	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-1091	-0-	271	1	126	2	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	511	1	707	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	351	1	1066	2	Y	-0-			-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	360	1	1213	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	908	-0-	-456	-0-	253	1	655	2	Y	-0-			-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	357	1	1045	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	277	1	902	2	Y	-0-			-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	298	1	892	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	650	-0-	-760	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	249	1	923	2	Y	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	248	1	920	2	Y	-0-			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	269	1	781	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4929	-0-	-0-	-0-	3155	1	1774	2	Y	-0-			-0-
02	4284	X	2101	-0-	-2183	-0-	480	1	1621	2	Y	-0-			-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1408	1	4557	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	1086	1	3348	2	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	1079	1	3355	2	Y	-0-			-0-
06	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	1008	1	3135	2	Y	-0-			-0-
07	5952	X	4411	-0-	-1541	-0-	1111	1	3300	2	Y	-0-			-0-
08	5952	X	4171	-0-	-1781	-0-	1043	1	3128	2	Y	-0-			-0-
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-			-0-
10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	2336	1	7853	2	Y	-0-			-0-
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1801	1	6702	2	Y	-0-			-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	2067	1	6130	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-3585	-0-	546	1	829	2	Y	-0-			-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1271	1	3666	2	Y	-0-			-0-
03	5456	X	5335	-0-	-121	-0-	1271	1	4064	2	Y	-0-			-0-
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	1143	1	3810	2	Y	-0-			-0-
05	5456	X	5010	-0-	-446	-0-	1210	1	3800	2	Y	-0-			-0-
06	5280	X	4866	-0-	-414	-0-	1184	1	3682	2	Y	-0-			-0-
07	5456	X	4993	-0-	-463	-0-	1270	1	3723	2	Y	-0-			-0-
08	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	1257	1	3763	2	Y	-0-			-0-
09	4950	X	3628	-0-	-1322	-0-	3628	2			Y	-0-			-0-
10	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	902	1	3328	2	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4397	-0-	-463	-0-	931	1	3466	2	Y	-0-			-0-
12	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	1078	1	3276	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-3021	-0-	354	1	376	2	Y	-0-			-0-
02	3304	X	2334	-0-	-970	-0-	824	1	1510	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	2620	-0-	-1999	-0-	636	1	1984	2	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	956	1	3273	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	1020	1	3224	2	Y	-0-			-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	918	1	2886	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	3716	-0-	-655	-0-	911	1	2805	2	Y	-0-			-0-
08	4371	X	3820	-0-	-551	-0-	952	1	2868	2	Y	-0-			-0-
09	4230	X	1956	-0-	-2274	-0-	1956	2			Y	-0-			-0-
10	4247	X	2695	-0-	-1552	-0-	580	1	2115	2	Y	-0-			-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	808	1	3012	2	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	796	1	2345	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64125	X	64125	-0-	-0-	-0-	64125	2			N	-0-			-0-
02	121470	X	121470	-0-	-0-	-0-	121470	2			N	-0-			-0-
03	122448	X	122448	-0-	-0-	-0-	122448	2			N	-0-			-0-
04	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	45104	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	74589	X	74589	-0-	-0-	-0-	74589	2			N	-0-			-0-
07	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-			-0-
08	50892	X	50892	-0-	-0-	-0-	50892	2			N	-0-			-0-
09	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	39110	2			N	-0-			-0-
10	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	34918	2			N	-0-			-0-
11	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	29833	2			N	-0-			-0-
12	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 649,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5734	-0-	-3256	-0-	5734	3			Y	-0-			-0-
02	8120	X	749	-0-	-7371	-0-	749	3			Y	-0-			-0-
03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	3			Y	-0-			-0-
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			Y	-0-			-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3			Y	-0-			-0-
06	8700	X	7435	-0-	-1265	-0-	7435	3			Y	-0-			-0-
07	8990	X	7646	-0-	-1344	-0-	7646	3			Y	-0-			-0-
08	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	3			Y	-0-			-0-
09	8280	X	7389	-0-	-891	-0-	7389	3			Y	-0-			-0-
10	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7200	3			Y	-0-			-0-
11	7440	X	6828	-0-	-612	-0-	6828	3			Y	-0-			-0-
12	7657	X	6929	-0-	-728	-0-	6929	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39804	X	31442	-0-	-8362	-0-	31442	3			N	-0-					-0-
02	33096	X	27963	-0-	-5133	-0-	27963	3			N	-0-					-0-
03	34813	X	28877	-0-	-5936	-0-	28877	3			N	-0-					-0-
04	31920	X	28075	-0-	-3845	-0-	28075	3			N	-0-					-0-
05	32023	X	27770	-0-	-4253	-0-	27770	3			N	-0-					-0-
06	30420	X	28485	-0-	-1935	-0-	28485	3			N	-0-					-0-
07	30969	X	30341	-0-	-628	-0-	30341	3			N	-0-					-0-
08	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	29381	3			N	-0-					-0-
09	28500	X	28323	-0-	-177	-0-	28323	3			N	-0-					-0-
10	30349	X	27070	-0-	-3279	-0-	27070	3			N	-0-					-0-
11	29370	X	23668	-0-	-5702	-0-	23668	3			N	-0-					-0-
12	30349	X	27931	-0-	-2418	-0-	27931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69593	X	69593	-0-	-0-	-0-	69593	3			N	-0-					-0-
02	60614	X	60614	-0-	-0-	-0-	60614	3			N	-0-					-0-
03	50410	X	50410	-0-	-0-	-0-	50410	3			N	-0-					-0-
04	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	37170	3			N	-0-					-0-
05	37293	X	2495	-0-	-34798	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	45335	X	45335	-0-	-0-	-0-	45335	3			N	-0-					-0-
07	39661	X	39661	-0-	-0-	-0-	39661	3			N	-0-					-0-
08	38487	X	38487	-0-	-0-	-0-	38487	3			N	-0-					-0-
09	36090	X	30953	-0-	-5137	-0-	30953	3			N	-0-					-0-
10	37293	X	29874	-0-	-7419	-0-	29874	3			N	-0-					-0-
11	36090	X	27354	-0-	-8736	-0-	27354	3			N	-0-					-0-
12	37293	X	7196	-0-	-30097	-0-	7196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20022	-0-	-4685	-0-	20022	2			Y	-0-					-0-
02	20440	X	18240	-0-	-2200	-0-	18240	2			Y	-0-					-0-
03	22630	X	19679	-0-	-2951	-0-	19679	2			Y	-0-					-0-
04	21390	X	18924	-0-	-2466	-0-	18924	2			Y	-0-					-0-
05	20181	X	19252	-0-	-929	-0-	19252	2			Y	-0-					-0-
06	19530	X	18499	-0-	-1031	-0-	18499	2			Y	-0-					-0-
07	20181	X	18751	-0-	-1430	-0-	18751	2			Y	-0-					-0-
08	19685	X	14405	-0-	-5280	-0-	14405	2			Y	-0-					-0-
09	18930	X	18372	-0-	-558	-0-	18372	2			Y	-0-					-0-
10	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2			Y	-0-					-0-
11	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19444	2			Y	-0-					-0-
12	18972	X	17654	-0-	-1318	-0-	17654	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	19850	-0-	-2718	-0-	19850	2			Y	-0-					-0-
02	19292	X	17489	-0-	-1803	-0-	17489	2			Y	-0-					-0-
03	21359	X	18916	-0-	-2443	-0-	18916	2			Y	-0-					-0-
04	20550	X	17399	-0-	-3151	-0-	17399	2			Y	-0-					-0-
05	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			Y	-0-					-0-
06	19200	X	16842	-0-	-2358	-0-	16842	2			Y	-0-					-0-
07	19375	X	17955	-0-	-1420	-0-	17955	2			Y	-0-					-0-
08	18910	X	17939	-0-	-971	-0-	17939	2			Y	-0-					-0-
09	17400	X	17197	-0-	-203	-0-	17197	2			Y	-0-					-0-
10	17949	X	17725	-0-	-224	-0-	17725	2			Y	-0-					-0-
11	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	2			Y	-0-					-0-
12	17949	X	16337	-0-	-1612	-0-	16337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	24033	-0-	-3991	-0-	24033	2			Y	-0-					-0-
02	24136	X	21086	-0-	-3050	-0-	21086	2			Y	-0-					-0-
03	26722	X	23807	-0-	-2915	-0-	23807	2			Y	-0-					-0-
04	25860	X	22571	-0-	-3289	-0-	22571	2			Y	-0-					-0-
05	25296	X	23224	-0-	-2072	-0-	23224	2			Y	-0-					-0-
06	23250	X	22267	-0-	-983	-0-	22267	2			Y	-0-					-0-
07	23808	X	23032	-0-	-776	-0-	23032	2			Y	-0-					-0-
08	23808	X	21606	-0-	-2202	-0-	21606	2			Y	-0-					-0-
09	22560	X	21428	-0-	-1132	-0-	21428	2			Y	-0-					-0-
10	23219	X	21006	-0-	-2213	-0-	21006	2			Y	-0-					-0-
11	22290	X	21026	-0-	-1264	-0-	21026	2			Y	-0-					-0-
12	23033	X	21491	-0-	-1542	-0-	21491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	21540	-0-	-4097	-0-	21540	2			Y	-0-					-0-
02	22092	X	20715	-0-	-1377	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-
03	24459	X	22258	-0-	-2201	-0-	22258	2			Y	-0-					-0-
04	23370	X	21577	-0-	-1793	-0-	21577	2			Y	-0-					-0-
05	22940	X	21331	-0-	-1609	-0-	21331	2			Y	-0-					-0-
06	22200	X	20446	-0-	-1754	-0-	20446	2			Y	-0-					-0-
07	22940	X	21254	-0-	-1686	-0-	21254	2			Y	-0-					-0-
08	22289	X	18973	-0-	-3316	-0-	18973	2			Y	-0-					-0-
09	21570	X	18425	-0-	-3145	-0-	18425	2			Y	-0-					-0-
10	21328	X	19973	-0-	-1355	-0-	19973	2			Y	-0-					-0-
11	20580	X	19289	-0-	-1291	-0-	19289	2			Y	-0-					-0-
12	21266	X	19503	-0-	-1763	-0-	19503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	23346	-0-	-1454	-0-	23346	2			Y	-0-					-0-
02	22400	X	20424	-0-	-1976	-0-	20424	2			Y	-0-					-0-
03	24955	X	22267	-0-	-2688	-0-	22267	2			Y	-0-					-0-
04	24150	X	22221	-0-	-1929	-0-	22221	2			Y	-0-					-0-
05	24955	X	22910	-0-	-2045	-0-	22910	2			Y	-0-					-0-
06	22590	X	21485	-0-	-1105	-0-	21485	2			Y	-0-					-0-
07	22971	X	20513	-0-	-2458	-0-	20513	2			Y	-0-					-0-
08	22971	X	18461	-0-	-4510	-0-	18461	2			Y	-0-					-0-
09	22230	X	18895	-0-	-3335	-0-	18895	2			Y	-0-					-0-
10	22909	X	18511	-0-	-4398	-0-	18511	2			Y	-0-					-0-
11	21480	X	18304	-0-	-3176	-0-	18304	2			Y	-0-					-0-
12	20522	X	19611	-0-	-911	-0-	19611	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13184	-0-	-1665	-0-	13184	3		N	-0-			-0-
02	12768	X	9965	-0-	-2803	-0-	9965	3		N	-0-			-0-
03	13981	X	13420	-0-	-561	-0-	13420	3		N	-0-			-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3		N	-0-			-0-
05	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3		N	-0-			-0-
06	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	3		N	-0-			-0-
07	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3		N	-0-			-0-
08	17546	X	16328	-0-	-1218	-0-	16328	3		N	-0-			-0-
09	16980	X	16248	-0-	-732	-0-	16248	3		N	-0-			-0-
10	17546	X	16625	-0-	-921	-0-	16625	3		N	-0-			-0-
11	16890	X	15603	-0-	-1287	-0-	15603	3		N	-0-			-0-
12	17329	X	15507	-0-	-1822	-0-	15507	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	22449	-0-	-3777	-0-	22449	3		N	-0-			-0-
02	21868	X	16452	-0-	-5416	-0-	16452	3		N	-0-			-0-
03	23808	X	23191	-0-	-617	-0-	23191	3		N	-0-			-0-
04	22710	X	20048	-0-	-2662	-0-	20048	3		N	-0-			-0-
05	22692	X	19115	-0-	-3577	-0-	19115	3		N	-0-			-0-
06	22440	X	17807	-0-	-4633	-0-	17807	3		N	-0-			-0-
07	23188	X	19162	-0-	-4026	-0-	19162	3		N	-0-			-0-
08	23188	X	17781	-0-	-5407	-0-	17781	3		N	-0-			-0-
09	20040	X	17538	-0-	-2502	-0-	17538	3		N	-0-			-0-
10	19158	X	18325	-0-	-833	-0-	18325	3		N	-0-			-0-
11	18540	X	17434	-0-	-1106	-0-	17434	3		N	-0-			-0-
12	19158	X	17328	-0-	-1830	-0-	17328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38858	X	38858	-0-	-0-	-0-	38858	2		N	-0-			-0-
02	36355	X	36355	-0-	-0-	-0-	36355	2		N	-0-			-0-
03	35917	X	35917	-0-	-0-	-0-	35917	2		N	-0-			-0-
04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	2		N	-0-			-0-
05	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2		N	-0-			-0-
06	33837	X	33837	-0-	-0-	-0-	33837	2		N	-0-			-0-
07	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	35194	2		N	-0-			-0-
08	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	34842	2		N	-0-			-0-
09	33849	X	33849	-0-	-0-	-0-	33849	2		N	-0-			-0-
10	32170	X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2		N	-0-			-0-
11	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2		N	-0-			-0-
12	32374	X	32374	-0-	-0-	-0-	32374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11518	-0-	-802	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12225	-0-	-1415	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11713	-0-	-1487	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11946	-0-	-1012	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	4805	-0-	-7645	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10249	-0-	-2492	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11319	-0-	-895	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10364	-0-	-1336	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
10	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10817	-0-	-133	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10842	-0-	-473	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

01	26536	X	26092	-0-	-444	-0-	26092	2			N	-0-					-0-
02	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	21583	-0-	-1419	-0-	21583	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	23012	-0-	-2248	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	21916	-0-	-4186	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	20620	-0-	-4640	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21388	-0-	-2389	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	20093	-0-	-3684	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	18920	-0-	-4090	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	20567	-0-	-1350	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
11	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	17414	-0-	-3976	-0-	17414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	73714	3		N	-0-			-0-
02	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	57664	3		N	-0-			-0-
03	55190	X	55190	-0-	-0-	-0-	55190	3		N	-0-			-0-
04	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	3		N	-0-			-0-
05	39621	X	39621	-0-	-0-	-0-	39621	3		N	-0-			-0-
06	0	X	42901	-0-	42901	-0-	42901	3		N	-0-			-0-
07	48181	X	48181	-0-	-0-	-0-	48181	3		N	-0-			-0-
08	43969	X	43969	-0-	-0-	-0-	43969	3		N	-0-			-0-
09	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	38495	3		N	-0-			-0-
10	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	39058	3		N	-0-			-0-
11	36215	X	36215	-0-	-0-	-0-	36215	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 519,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

01	71136	X	71136	-0-	-0-	-0-	71136	3		N	-0-			-0-
02	53179	X	53179	-0-	-0-	-0-	53179	3		N	-0-			-0-
03	49897	X	49897	-0-	-0-	-0-	49897	3		N	-0-			-0-
04	41291	X	41291	-0-	-0-	-0-	41291	3		N	-0-			-0-
05	41350	X	41350	-0-	-0-	-0-	41350	3		N	-0-			-0-
06	43838	X	43838	-0-	-0-	-0-	43838	3		N	-0-			-0-
07	39739	X	39739	-0-	-0-	-0-	39739	3		N	-0-			-0-
08	39005	X	39005	-0-	-0-	-0-	39005	3		N	-0-			-0-
09	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	34771	3		N	-0-			-0-
10	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	3		N	-0-			-0-
*11	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	26593	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 475,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	28439	-0-	-3739	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	23251	-0-	-3937	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	26953	-0-	-3086	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	25392	-0-	-3678	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	26643	-0-	-1784	-0-	26643	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	22638	-0-	-4872	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
07	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	24433	-0-	-2506	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	21484	-0-	-4286	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	25096	-0-	-5718	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	22921	-0-	-6899	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	23041	-0-	-7773	-0-	23041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112294	X	112294	-0-	-0-	-0-	112294	3			N	-0-					-0-
02	98963	X	98963	-0-	-0-	-0-	98963	3			N	-0-					-0-
03	104373	X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	3			N	-0-					-0-
04	32957	X	32957	-0-	-0-	-0-	32957	2			N	-0-					-0-
05	100216	X	100216	-0-	-0-	-0-	100216	3			N	-0-					-0-
06	94459	X	94459	-0-	-0-	-0-	94459	3			N	-0-					-0-
07	95311	X	95311	-0-	-0-	-0-	95311	3			N	-0-					-0-
08	91604	X	91604	-0-	-0-	-0-	91604	3			N	-0-					-0-
09	90364	X	90364	-0-	-0-	-0-	90364	3			N	-0-					-0-
10	89242	X	89242	-0-	-0-	-0-	89242	3			N	-0-					-0-
*11	85757	X	85757	-0-	-0-	-0-	85757	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 995,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53421	X	53421	-0-	-0-	-0-	53421	3			N	-0-					-0-
02	48211	X	48211	-0-	-0-	-0-	48211	3			N	-0-					-0-
03	51827	X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	48721	X	48721	-0-	-0-	-0-	48721	3			N	-0-					-0-
06	46859	X	46859	-0-	-0-	-0-	46859	3			N	-0-					-0-
07	48138	X	48138	-0-	-0-	-0-	48138	3			N	-0-					-0-
08	91604	X	91604	-0-	-0-	-0-	91604	3			N	-0-					-0-
09	45170	X	45170	-0-	-0-	-0-	45170	3			N	-0-					-0-
10	45126	X	45126	-0-	-0-	-0-	45126	3			N	-0-					-0-
*11	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67425	X	61873	-0-	-5552	-0-	61873	2			N	-0-					-0-
02	60900	X	53174	-0-	-7726	-0-	53174	2			N	-0-					-0-
03	67425	X	53059	-0-	-14366	-0-	53059	2			N	-0-					-0-
04	61110	X	8982	-0-	-52128	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	63147	X	-0-	-0-	-63147	-0-					N	-0-					-0-
06	59880	X	33346	-0-	-26534	-0-	33346	2			N	-0-					-0-
07	82985	X	82985	-0-	-0-	-0-	82985	2			N	-0-					-0-
08	53072	X	-0-	-0-	-53072	-0-					N	-0-					-0-
09	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-
10	82987	X	-0-	-0-	-82987	-0-					N	-0-					-0-
11	80310	X	-0-	-0-	-80310	-0-					N	-0-					-0-
12	82987	X	-0-	-0-	-82987	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80089	X	80089	-0-	-0-	-0-	80089	2			N	-0-					-0-
02	70094	X	70094	-0-	-0-	-0-	70094	2			N	-0-					-0-
03	64933	X	64933	-0-	-0-	-0-	64933	2			N	-0-					-0-
04	51942	X	51942	-0-	-0-	-0-	51942	2			N	-0-					-0-
05	55056	X	55056	-0-	-0-	-0-	55056	2			N	-0-					-0-
06	70381	X	70381	-0-	-0-	-0-	70381	2			N	-0-					-0-
07	93057	X	93057	-0-	-0-	-0-	93057	2			N	-0-					-0-
08	80624	X	80624	-0-	-0-	-0-	80624	2			N	-0-					-0-
09	74548	X	74548	-0-	-0-	-0-	74548	2			N	-0-					-0-
10	51625	X	51625	-0-	-0-	-0-	51625	2			N	-0-					-0-
11	33662	X	33662	-0-	-0-	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
12	95515	X	95515	-0-	-0-	-0-	95515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42408	X	34025	-0-	-8383	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	18113	-0-	-11259	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	20275	-0-	-10911	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	26210	-0-	-6730	-0-	26210	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	26552	-0-	-7486	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	21675	-0-	-11265	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	25687	-0-	-1407	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	25135	-0-	-1959	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
09	26220	X	20157	-0-	-6063	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	14744	-0-	-11823	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	24134	-0-	-736	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
12	25699	X	18860	-0-	-6839	-0-	18860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86366	X	79257	-0-	-7109	-0-	79257	2			N	-0-					-0-
02	74984	X	70753	-0-	-4231	-0-	70753	2			N	-0-					-0-
03	81406	X	74442	-0-	-6964	-0-	74442	2			N	-0-					-0-
04	77400	X	70606	-0-	-6794	-0-	70606	2			N	-0-					-0-
05	79267	X	65713	-0-	-13554	-0-	65713	2			N	-0-					-0-
06	76710	X	63803	-0-	-12907	-0-	63803	2			N	-0-					-0-
07	78337	X	67278	-0-	-11059	-0-	67278	2			N	-0-					-0-
08	74431	X	66339	-0-	-8092	-0-	66339	2			N	-0-					-0-
09	70620	X	66264	-0-	-4356	-0-	66264	2			N	-0-					-0-
10	67270	X	63226	-0-	-4044	-0-	63226	2			N	-0-					-0-
11	65100	X	60041	-0-	-5059	-0-	60041	2			N	-0-					-0-
12	68479	X	62068	-0-	-6411	-0-	62068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45756	X	39889	-0-	-5867	-0-	39889	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	35349	-0-	-4775	-0-	35349	2			N	-0-					-0-
03	43834	X	38444	-0-	-5390	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
04	41670	X	36017	-0-	-5653	-0-	36017	2			N	-0-					-0-
05	41168	X	35630	-0-	-5538	-0-	35630	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	33924	-0-	-4686	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
07	39122	X	34486	-0-	-4636	-0-	34486	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	32040	-0-	-6400	-0-	32040	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	33008	-0-	-3022	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
10	35619	X	32936	-0-	-2683	-0-	32936	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	32109	-0-	-1821	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	30069	-0-	-4403	-0-	30069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

01	45880	X	38988	-0-	-6892	-0-	38988	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	34214	-0-	-7226	-0-	34214	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	36320	-0-	-8940	-0-	36320	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	34995	-0-	-7275	-0-	34995	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	35063	-0-	-5981	-0-	35063	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	32747	-0-	-4993	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
07	37882	X	33071	-0-	-4811	-0-	33071	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	31982	-0-	-4350	-0-	31982	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	30765	-0-	-4245	-0-	30765	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	29808	-0-	-5253	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	28961	-0-	-3799	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	29742	-0-	-3335	-0-	29742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

01	51925	X	47896	-0-	-4029	-0-	47896	2			N	-0-					-0-
02	46900	X	43246	-0-	-3654	-0-	43246	2			N	-0-					-0-
03	51026	X	44249	-0-	-6777	-0-	44249	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	43325	-0-	-4285	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	34977	-0-	-14189	-0-	34977	2			N	-0-					-0-
06	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-	71330	2			N	-0-					-0-
07	83857	X	83857	-0-	-0-	-0-	83857	2			N	-0-					-0-
08	69750	X	69750	-0-	-0-	-0-	69750	2			N	-0-					-0-
09	61223	X	61223	-0-	-0-	-0-	61223	2			N	-0-					-0-
10	61721	X	52985	-0-	-8736	-0-	52985	2			N	-0-					-0-
11	59730	X	47076	-0-	-12654	-0-	47076	2			N	-0-					-0-
12	61721	X	46125	-0-	-15596	-0-	46125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59458	X	43737	-0-	-15721	-0-	43737	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	37390	-0-	-12618	-0-	37390	2			N	-0-					-0-
03	49724	X	26521	-0-	-23203	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	29582	-0-	-12748	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	12464	-0-	-31277	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	42330	X	36953	-0-	-5377	-0-	36953	2			N	-0-					-0-
07	41385	X	32579	-0-	-8806	-0-	32579	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	30300	-0-	-266	-0-	30300	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	26094	-0-	-10866	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
10	38192	X	26478	-0-	-11714	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	24782	-0-	-12178	-0-	24782	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	16946	-0-	-15635	-0-	16946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	57239	2			N	-0-					-0-
02	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	53997	2			N	-0-					-0-
03	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
04	41840	X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-					-0-
05	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	2			N	-0-					-0-
06	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	40186	2			N	-0-					-0-
07	41895	X	41895	-0-	-0-	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
08	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	45215	2			N	-0-					-0-
09	39108	X	39108	-0-	-0-	-0-	39108	2			N	-0-					-0-
10	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
11	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	39525	2			N	-0-					-0-
12	34146	X	34146	-0-	-0-	-0-	34146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
02	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	37975	2			N	-0-					-0-
03	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
04	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	2			N	-0-					-0-
05	36679	X	36679	-0-	-0-	-0-	36679	2			N	-0-					-0-
06	34659	X	34659	-0-	-0-	-0-	34659	2			N	-0-					-0-
07	34025	X	34025	-0-	-0-	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
08	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	36448	2			N	-0-					-0-
09	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31569	2			N	-0-					-0-
10	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
11	30730	X	30730	-0-	-0-	-0-	30730	2			N	-0-					-0-
12	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	28927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	33979	X	33979	-0-	-0-	-0-	33979	2		N	-0-			-0-
*11	72086	X	72086	-0-	-0-	-0-	72086	2		N	-0-			-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42749	X	30438	-0-	-12311	-0-	30438	2		N	-0-			-0-
02	31332	X	27787	-0-	-3545	-0-	27787	2		N	-0-			-0-
03	26102	X	19801	-0-	-6301	-0-	19801	2		N	-0-			-0-
04	29460	X	21858	-0-	-7602	-0-	21858	2		N	-0-			-0-
05	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	34290	2		N	-0-			-0-
06	29760	X	26279	-0-	-3481	-0-	26279	2		N	-0-			-0-
07	30752	X	14175	-0-	-16577	-0-	14175	2		N	-0-			-0-
08	34286	X	30488	-0-	-3798	-0-	30488	2		N	-0-			-0-
09	33180	X	31559	-0-	-1621	-0-	31559	2		N	-0-			-0-
10	34286	X	31829	-0-	-2457	-0-	31829	2		N	-0-			-0-
11	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	31749	2		N	-0-			-0-
12	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	37518	-0-	-2596	-0-	37518	3			N	-0-					-0-
02	36232	X	27862	-0-	-8370	-0-	27862	3			N	-0-					-0-
03	39711	X	37103	-0-	-2608	-0-	37103	3			N	-0-					-0-
04	38430	X	32148	-0-	-6282	-0-	32148	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31479	-0-	-7178	-0-	31479	3			N	-0-					-0-
06	36300	X	30229	-0-	-6071	-0-	30229	3			N	-0-					-0-
07	37107	X	30945	-0-	-6162	-0-	30945	3			N	-0-					-0-
08	37107	X	29500	-0-	-7607	-0-	29500	3			N	-0-					-0-
09	32160	X	29630	-0-	-2530	-0-	29630	3			N	-0-					-0-
10	31465	X	29902	-0-	-1563	-0-	29902	3			N	-0-					-0-
11	30240	X	28703	-0-	-1537	-0-	28703	3			N	-0-					-0-
12	30938	X	29205	-0-	-1733	-0-	29205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	55395	2			N	-0-					-0-
02	49172	X	49172	-0-	-0-	-0-	49172	2			N	-0-					-0-
03	52038	X	52038	-0-	-0-	-0-	52038	2			N	-0-					-0-
04	50979	X	50979	-0-	-0-	-0-	50979	2			N	-0-					-0-
05	50300	X	50300	-0-	-0-	-0-	50300	2			N	-0-					-0-
06	47229	X	47229	-0-	-0-	-0-	47229	2			N	-0-					-0-
07	48362	X	48362	-0-	-0-	-0-	48362	2			N	-0-					-0-
08	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-					-0-
09	46628	X	46628	-0-	-0-	-0-	46628	2			N	-0-					-0-
10	46357	X	46357	-0-	-0-	-0-	46357	2			N	-0-					-0-
11	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					-0-
12	46900	X	46900	-0-	-0-	-0-	46900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119532	X	119532	-0-	-0-	-0-	119532	2			N	-0-					-0-
02	107943	X	107943	-0-	-0-	-0-	107943	2			N	-0-					-0-
03	116212	X	116212	-0-	-0-	-0-	116212	2			N	-0-					-0-
04	110138	X	110138	-0-	-0-	-0-	110138	2			N	-0-					-0-
05	110452	X	110452	-0-	-0-	-0-	110452	2			N	-0-					-0-
06	104285	X	104285	-0-	-0-	-0-	104285	2			N	-0-					-0-
07	105820	X	105820	-0-	-0-	-0-	105820	2			N	-0-					-0-
08	100575	X	100575	-0-	-0-	-0-	100575	2			N	-0-					-0-
09	98025	X	98025	-0-	-0-	-0-	98025	2			N	-0-					-0-
10	98925	X	98925	-0-	-0-	-0-	98925	2			N	-0-					-0-
11	84425	X	84425	-0-	-0-	-0-	84425	2			N	-0-					-0-
12	101457	X	101457	-0-	-0-	-0-	101457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	463270	X	463270	-0-	-0-	-0-	463270	2		N	-0-			-0-
02	403788	X	403788	-0-	-0-	-0-	403788	2		N	-0-			-0-
03	434914	X	434914	-0-	-0-	-0-	434914	2		N	-0-			-0-
04	384904	X	384904	-0-	-0-	-0-	384904	2		N	-0-			-0-
05	188647	X	188647	-0-	-0-	-0-	188647	2		N	-0-			-0-
06	81732	X	81732	-0-	-0-	-0-	81732	2		N	-0-			-0-
07	67178	X	67178	-0-	-0-	-0-	67178	2		N	-0-			-0-
08	52642	X	52642	-0-	-0-	-0-	52642	2		N	-0-			-0-
09	41872	X	41872	-0-	-0-	-0-	41872	2		N	-0-			-0-
10	37546	X	37546	-0-	-0-	-0-	37546	2		N	-0-			-0-
11	31727	X	31727	-0-	-0-	-0-	31727	2		N	-0-			-0-
12	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	25826	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2		N	-0-			-0-
02	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	22365	2		N	-0-			-0-
03	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	24223	2		N	-0-			-0-
04	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	23000	2		N	-0-			-0-
05	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2		N	-0-			-0-
06	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	21427	2		N	-0-			-0-
07	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2		N	-0-			-0-
08	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	21777	2		N	-0-			-0-
09	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20235	2		N	-0-			-0-
10	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20630	2		N	-0-			-0-
11	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2		N	-0-			-0-
12	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	24169	-0-	-8009	-0-	24169	2		N	-0-			-0-
02	25648	X	21002	-0-	-4646	-0-	21002	2		N	-0-			-0-
03	27249	X	21788	-0-	-5461	-0-	21788	2		N	-0-			-0-
04	24450	X	20098	-0-	-4352	-0-	20098	2		N	-0-			-0-
05	24459	X	21830	-0-	-2629	-0-	21830	2		N	-0-			-0-
06	23400	X	19343	-0-	-4057	-0-	19343	2		N	-0-			-0-
07	23250	X	19925	-0-	-3325	-0-	19925	2		N	-0-			-0-
08	21824	X	19099	-0-	-2725	-0-	19099	2		N	-0-			-0-
09	21120	X	19242	-0-	-1878	-0-	19242	2		N	-0-			-0-
10	21824	X	17602	-0-	-4222	-0-	17602	2		N	-0-			-0-
11	19350	X	17714	-0-	-1636	-0-	17714	2		N	-0-			-0-
12	19933	X	18432	-0-	-1501	-0-	18432	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52228	X	52228	-0-	-0-	-0-	52228	2			N	-0-					-0-
02	42628	X	42628	-0-	-0-	-0-	42628	2			N	-0-					-0-
03	46401	X	46401	-0-	-0-	-0-	46401	2			N	-0-					-0-
04	45931	X	45931	-0-	-0-	-0-	45931	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	2			N	-0-					-0-
06	43871	X	43871	-0-	-0-	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
07	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-	43336	2			N	-0-					-0-
08	42997	X	42997	-0-	-0-	-0-	42997	2			N	-0-					-0-
09	43019	X	43019	-0-	-0-	-0-	43019	2			N	-0-					-0-
10	40854	X	40854	-0-	-0-	-0-	40854	2			N	-0-					-0-
11	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
12	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54343	X	45651	-0-	-8692	-0-	45651	2			N	-0-					-0-
02	46816	X	39903	-0-	-6913	-0-	39903	2			N	-0-					-0-
03	50747	X	43515	-0-	-7232	-0-	43515	2			N	-0-					-0-
04	49110	X	40902	-0-	-8208	-0-	40902	2			N	-0-					-0-
05	47523	X	41140	-0-	-6383	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
06	44190	X	38869	-0-	-5321	-0-	38869	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	39266	-0-	-4909	-0-	39266	2			N	-0-					-0-
08	43524	X	34651	-0-	-8873	-0-	34651	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	40349	-0-	-541	-0-	40349	2			N	-0-					-0-
10	41137	X	32742	-0-	-8395	-0-	32742	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	37117	-0-	-1763	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	34346	-0-	-7349	-0-	34346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	24568	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	21648	-0-	-416	-0-	21648	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	20051	-0-	-2858	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21584	-0-	-2206	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	19177	-0-	-4613	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	20888	-0-	-3075	-0-	20888	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	19844	-0-	-5142	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	19308	-0-	-4872	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	18453	-0-	-6533	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	17160	-0-	-3060	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	18677	-0-	-2217	-0-	18677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	36519	-0-	-1332	-0-	36519	2			N	-0-					-0-
02	32648	X	30670	-0-	-1978	-0-	30670	2			N	-0-					-0-
03	36146	X	29461	-0-	-6685	-0-	29461	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	29629	-0-	-5711	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	23527	-0-	-12991	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	26217	-0-	-9123	-0-	26217	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	25936	-0-	-8009	-0-	25936	2			N	-0-					-0-
08	30628	X	27246	-0-	-3382	-0-	27246	2			N	-0-					-0-
09	29640	X	29477	-0-	-163	-0-	29477	2			N	-0-					-0-
10	28538	X	28538	-0-	-0-	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24623	-0-	-1747	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	28085	-0-	-2388	-0-	28085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62713	X	58721	-0-	-3992	-0-	58721	2			N	-0-					-0-
02	55804	X	52976	-0-	-2828	-0-	52976	2			N	-0-					-0-
03	60233	X	55715	-0-	-4518	-0-	55715	2			N	-0-					-0-
04	57240	X	52437	-0-	-4803	-0-	52437	2			N	-0-					-0-
05	59148	X	54019	-0-	-5129	-0-	54019	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	50608	-0-	-6212	-0-	50608	2			N	-0-					-0-
07	58652	X	51530	-0-	-7122	-0-	51530	2			N	-0-					-0-
08	55707	X	49612	-0-	-6095	-0-	49612	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	46444	-0-	-5996	-0-	46444	2			N	-0-					-0-
10	55928	X	55928	-0-	-0-	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
11	50610	X	44397	-0-	-6213	-0-	44397	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	50113	-0-	-1409	-0-	50113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-					-0-
03	82786	X	82786	-0-	-0-	-0-	82786	2			N	-0-					-0-
04	49803	X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-					-0-
05	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	39017	2			N	-0-					-0-
06	30560	X	30560	-0-	-0-	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
07	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
08	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
09	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
11	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
12	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72773	X	72773	-0-	-0-	-0-	72773	2			N	-0-					-0-
02	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2			N	-0-					-0-
03	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2			N	-0-					-0-
04	59627	X	59627	-0-	-0-	-0-	59627	2			N	-0-					-0-
05	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
06	51191	X	51191	-0-	-0-	-0-	51191	2			N	-0-					-0-
07	53041	X	53041	-0-	-0-	-0-	53041	2			N	-0-					-0-
08	50934	X	50934	-0-	-0-	-0-	50934	2			N	-0-					-0-
09	50183	X	50183	-0-	-0-	-0-	50183	2			N	-0-					-0-
10	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
11	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	41325	2			N	-0-					-0-
12	45198	X	45198	-0-	-0-	-0-	45198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	33545	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	26544	-0-	-728	-0-	26544	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	24156	-0-	-6038	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	25191	-0-	-7269	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	25807	-0-	-7735	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
06	32460	X	24722	-0-	-7738	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	25091	-0-	-4297	-0-	25091	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	25346	-0-	-694	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	24726	-0-	-474	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	22964	-0-	-2828	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	22746	-0-	-1974	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	23799	-0-	-1745	-0-	23799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102931	X	102931	-0-	-0-	-0-	102931	2			N	-0-					-0-
02	93203	X	93203	-0-	-0-	-0-	93203	2			N	-0-					-0-
03	94491	X	94491	-0-	-0-	-0-	94491	2			N	-0-					-0-
04	88899	X	88899	-0-	-0-	-0-	88899	2			N	-0-					-0-
05	82752	X	82752	-0-	-0-	-0-	82752	2			N	-0-					-0-
06	80508	X	80508	-0-	-0-	-0-	80508	2			N	-0-					-0-
07	82237	X	82237	-0-	-0-	-0-	82237	2			N	-0-					-0-
08	80572	X	80572	-0-	-0-	-0-	80572	2			N	-0-					-0-
09	81402	X	81402	-0-	-0-	-0-	81402	2			N	-0-					-0-
10	74688	X	74688	-0-	-0-	-0-	74688	2			N	-0-					-0-
11	73357	X	73357	-0-	-0-	-0-	73357	2			N	-0-					-0-
12	75921	X	75921	-0-	-0-	-0-	75921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 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	775	X	363	-0-	-412	-0-	363	2			N	-0-					11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					11
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					11
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					11
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					11
06	990	N	521	-0-	-469	-0-	521	2			N	-0-					11
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					11
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					11
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					11
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					11
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					11
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 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		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-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

01	3017	N	2503	-0-	-514	-0-	2503	3			N	-0-			72
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			72
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			72
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			72
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			72
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			72
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			72
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			72
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			72
*10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	1			N	-0-			72
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	N	-0-			72
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 13,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*10	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					112
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					112
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					112
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					112
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					112
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					112
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					112
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					112
*10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					112
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					112
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					18
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	3			Y	-0-					18
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			Y	-0-					18
04	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					18
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					18
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					18
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					18
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					18
09	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			Y	-0-					18
*10	186	N	159	-0-	-27	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					18
*11	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					18
*12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					106
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	1326	3			Y	-0-					106
03	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			Y	-0-					106
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	1230	3			Y	-0-					106
05	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	3			Y	-0-					106
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			Y	-0-					106
07	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			Y	-0-					106
08	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	3			Y	-0-					106
09	1140	N	607	-0-	-533	-0-	259	1	348	2	Y	-0-					106
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1500	2	Y	-0-					106
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	26	1	1326	2	Y	-0-					106
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					37
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	3			Y	-0-					37
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-					37
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			Y	-0-					37
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					37
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			Y	-0-					37
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-					37
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					37
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	Y	-0-					37
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	Y	-0-					37
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	641	2	Y	-0-					37
*12	589	N	385	-0-	-204	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					15
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					15
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					15
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	107	3	7	9	Y	6					21
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					21
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					21
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					21
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					21
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		149	-0-	149	149	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		7	-0-	7	156	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1401	-0-	-242	-0-	172	1	1229	3	N	-0-					55
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	165	1	1111	3	N	-0-					55
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	184	1	1247	3	N	-0-					55
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	169	1	1148	3	N	-0-					55
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	186	1	1204	3	N	3					58
							3	9									
06	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	155	1	1041	3	N	-0-					58
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	184	1	1177	3	N	2					60
							2	9									
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	189	1	1194	3	N	-0-					60
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	54	1	819	2	N	-0-					60
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	608	1	1676	2	N	-0-					60
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	2025	2	N	-0-					60
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 17,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 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	6634	X	3085	-0-	-3549	-0-	3041	2	44	9	N	40					214
02	5992	X	2515	-0-	-3477	-0-	2515	2			N	-0-	136	1			78
03	6634	X	3861	-0-	-2773	-0-	3816	2	45	9	N	41					119
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3932	2	44	9	N	40					159
05	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3818	2	103	9	N	94	175	1			78
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3789	2	75	9	N	68					146
07	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3635	2	25	9	N	23					169
08	4123	X	3720	-0-	-403	-0-	3630	2	90	9	N	82	174	1			77
09	3990	X	2594	-0-	-1396	-0-	2533	2	61	9	N	55					132
10	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	2025	2	57	9	N	52					184
11	3870	X	2222	-0-	-1648	-0-	2138	2	84	9	N	76	181	1			79
12	3720	X	1854	-0-	-1866	-0-	1785	2	69	9	N	63					142

TOTAL GAS PROD: 37,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

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	594	X	594	-0-	-0-	-0-		52	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	981	-0-	-2351	-0-		93	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	729	-0-	-2960	-0-		69	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	649	-0-	-461	-0-		68	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	717	-0-	-430	-0-		75	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	663	-0-	-387	-0-		73	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	659	-0-	-426	-0-		76	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	719	-0-	-25	-0-		92	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	491	-0-	-199	-0-		61	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	182	-0-	-531	-0-		21	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-		81	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.			1512	-0-	1512	2972		171	1	1294	2	Y	43	38	1			23
									47	9									
02	T. A.			1520	-0-	1520	4492		142	1	1278	2	Y	91	92	1			22
									100	9									
03	T. A.			1151	-0-	1151	5643		141	1	965	2	Y	41	47	1			16
									45	9									
04	T. A.			1161	-0-	1161	6804		108	1	975	2	Y	71	48	1			39
									78	9									
05	T. A.			1065	-0-	1065	7869		98	1	911	2	Y	51	63	1			27
									56	9									
06	T. A.			1083	-0-	1083	8952		96	1	898	2	Y	81	74	1			34
									89	9									
07		9991	X	1039	-0-	-8952	-0-		94	1	882	2	Y	57	67	1			24
									63	9									
08		1465	X	1465	-0-	-0-	-0-		140	1	1244	2	Y	74	84	1			14
									81	9									
09		1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		106	1	1047	2	Y	90	68	1			36
									99	9									
10		1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		99	1	968	2	Y	76	103	1			9
									84	9									
11		1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		90	1	877	2	Y	55	51	1			13
									61	9									
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

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-	58531						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 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	T. A.		2727	-0-	2727	11139	318	1	2409	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		8736	-0-	8736	19875	872	1	7864	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		6682	-0-	6682	26557	850	1	5832	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		8890	-0-	8890	35447	886	1	8004	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		8767	-0-	8767	44214	854	1	7913	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		8292	-0-	8292	52506	798	1	7494	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		8276	-0-	8276	60782	795	1	7481	2	Y	-0-			-0-
08	69161	X	8379	-0-	-60782	-0-	848	1	7531	2	Y	-0-			-0-
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	553	1	5480	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	2439	-0-	-1033	-0-	226	1	2213	2	Y	-0-			-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	747	1	7288	2	Y	-0-			-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-		360	1	2725	2	Y	6	3	1			3
								7	9									
02	1904	X	1792	-0-	-112	-0-		178	1	1604	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-		284	1	1945	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
04	3000	X	960	-0-	-2040	-0-		95	1	857	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
05	3100	X	1143	-0-	-1957	-0-		111	1	1025	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
06	3000	X	1497	-0-	-1503	-0-		143	1	1343	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
07	3255	X	1545	-0-	-1710	-0-		148	1	1389	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
08	2232	X	1326	-0-	-906	-0-		133	1	1186	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
09	1500	X	1196	-0-	-304	-0-		109	1	1084	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-		166	1	1618	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
11	1500	X	1459	-0-	-41	-0-		135	1	1318	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 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-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

01	T. A.		13087	-0-	13087	32835	1528	1	11559	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		8039	-0-	8039	40874	802	1	7237	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		7251	-0-	7251	48125	923	1	6328	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		5811	-0-	5811	53936	579	1	5232	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		5074	-0-	5074	59010	494	1	4580	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		4551	-0-	4551	63561	438	1	4113	2	Y	-0-			-0-
07	67683	X	4122	-0-	-63561	-0-	396	1	3726	2	Y	-0-			-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	369	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09	5820	X	3191	-0-	-2629	-0-	293	1	2898	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	3338	-0-	-1746	-0-	310	1	3028	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	2906	-0-	-1654	-0-	270	1	2636	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

01	5859	X	4403	-0-	-1456	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
02	5292	X	3909	-0-	-1383	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	4223	-0-	-1481	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	1763	-0-	-2857	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
07	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	27528	2			N	-0-			-0-
08	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-			-0-
09	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-			-0-
10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-			-0-
11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 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	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	882	1	4472	2	Y	-0-					39
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	805	1	4214	2	Y	-0-					39
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	809	1	4437	2	Y	-0-	32	1			7
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	873	1	4608	2	Y	-0-					7
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	920	1	4721	2	Y	-0-					7
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	884	1	4600	2	Y	-0-					7
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	944	1	4838	2	Y	-0-					7
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	994	1	4773	2	Y	-0-					7
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	939	1	4455	2	Y	-0-					7
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	981	1	4725	2	Y	-0-					7
*11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	983	1	4619	2	Y	-0-					7
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 60,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2419	-0-	-1115	-0-	2419	2			N	-0-					12
02	3192	X	2471	-0-	-721	-0-	2471	2			N	-0-					12
03	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			N	-0-					12
04	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					12
05	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	2640	2			N	-0-					12
06	2640	X	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					12
07	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					12
08	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	2381	2			N	-0-					12
09	2640	X	2527	-0-	-113	-0-	2527	2			N	-0-					12
10	2697	X	1176	-0-	-1521	-0-	1176	2			N	-0-					12
*11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					12
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 27,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113	1	1439	2	Y	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	139	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	146	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	155	1	2385	2	Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	118	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	141	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	139	1	1948	2	Y	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	127	1	2089	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	97	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	856	-0-	-1469	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	806	-0-	-650	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	295	-0-	-387	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	168	-0-	-235	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	192	-0-	-378	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2707					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		158	-0-	158	2865	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	2892	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	2906	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6596	-0-	6596	9502	643	1	5953	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8973	-0-	8973	18475	857	1	8042	2	Y	67	39	1			28
							74	9									
07	25450	X	6975	-0-	-18475	-0-	665	1	6260	2	Y	45	54	1			19
							50	9									
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	536	1	4760	2	Y	55	64	1			10
							61	9									
09	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	442	1	4373	2	Y	63	49	1			24
							69	9									
10	6603	X	5175	-0-	-1428	-0-	474	1	4636	2	Y	59	76	1			7
							65	9									
11	6390	X	4165	-0-	-2225	-0-	383	1	3736	2	Y	42	39	1			10
							46	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 42,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	178	1	1343	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1456	N	1335	-0-	-121	-0-	133	1	1199	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	184	1	1263	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	136	1	1231	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	136	1	1259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	129	1	1208	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1220	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	136	1	1208	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	114	1	1127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	137	1	1343	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	84	1	819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 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-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	285	1	2160	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	243	1	2193	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	334	1	2289	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	234	1	2113	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	229	1	2119	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	191	1	1792	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	213	1	2001	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	214	1	1898	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	189	1	1868	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	200	1	1958	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	181	1	1766	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

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.		2580	-0-	2580	5436	188	1	2392	2	Y	-0-					1
02	T. A.		2361	-0-	2361	7797	136	1	2225	2	Y	-0-					1
03	T. A.		2674	-0-	2674	10471	145	1	2529	2	Y	-0-					1
04	T. A.		2520	-0-	2520	12991	144	1	2376	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		2526	-0-	2526	15517	146	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2448	-0-	2448	17965	149	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	20407	X	2442	-0-	-17965	-0-	156	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	135	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2018	-0-	-442	-0-	134	1	1884	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	135	1	2222	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	118	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

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	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	788	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2813	-0-	-211	-0-	654	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	699	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2216	-0-	-964	-0-	448	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1830	-0-	-1456	-0-	452	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	348	-0-	-2802	-0-	61	1	287	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	422	-0-	-2554	-0-	74	1	348	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	160	-0-	-2060	-0-	28	1	132	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	422	1 6 9	3191	2	Y	5	5	1			3
02	2072	X	2033	-0-	-39	-0-	202	1 4 9	1827	2	Y	4	6	1			1
03	2294	X	1416	-0-	-878	-0-	180	1 4 9	1232	2	Y	4	4	1			1
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	279	1 8 9	2525	2	Y	7	4	1			4
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	260	1 6 9	2412	2	Y	5	6	1			3
06	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	199	1 8 9	1873	2	Y	7	7	1			3
07	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	199	1 6 9	1876	2	Y	5	6	1			2
08	2294	X	1962	-0-	-332	-0-	198	1 8 9	1756	2	Y	7	8	1			1
09	2220	X	1769	-0-	-451	-0-	161	1 11 9	1597	2	Y	10	7	1			4
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	195	1 8 9	1904	2	Y	7	10	1			1
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	230	1 6 9	2247	2	Y	5	5	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-					1
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	147	1	2405	2	Y	-0-					1
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-					1
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	161	1	2664	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	151	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	139	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	148	1	2181	2	Y	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	150	1	2314	2	Y	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	181	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	168	1	2754	2	Y	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	157	1	2302	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	487	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2595	-0-	-233	-0-	335	1	2260	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	326	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	500	1	3148	2	Y	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	563	1	2964	2	Y	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	429	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	487	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	462	1	2475	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	495	1	2403	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	508	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	491	1	2454	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4829	-0-	-596	-0-	19	1	4810	2	Y	-0-					17
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	219	1	6983	2	Y	6	21	1			2
							7	9									
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	1187	1	9876	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	990	1	8450	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	677	1	5781	2	Y	-0-					2
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	971	1	8235	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	547	1	4702	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1064	1	8964	2	Y	23	17	1			6
							25	9									
09	5250	X	2983	-0-	-2267	-0-	356	1	2627	2	Y	-0-					6
10	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	652	1	9696	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	5250	X	2606	-0-	-2644	-0-	1	1	2601	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 79,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8902	-0-	-522	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7968	-0-	-544	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8050	-0-	-1343	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7395	-0-	-1545	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7684	-0-	-1554	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7453	-0-	-1157	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7414	-0-	-1421	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
08	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
09	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6969	-0-	-471	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	24980	-0-	-750	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	14909	-0-	-8331	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	35076	X	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
05	75613	X	75613	-0-	-0-	-0-	75613	2			N	-0-					-0-
06	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
07	41578	X	41578	-0-	-0-	-0-	41578	2			N	-0-					-0-
08	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2			N	-0-					-0-
09	84958	X	84958	-0-	-0-	-0-	84958	2			N	-0-					-0-
10	60688	X	60688	-0-	-0-	-0-	60688	2			N	-0-					-0-
11	97802	X	97802	-0-	-0-	-0-	97802	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 531,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24915	-0-	-5372	-0-	2	1	24899	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
02	27244	X	24933	-0-	-2311	-0-	2	1	24929	2	Y	2					8
							2	9									
03	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	3	1	34453	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	28020	X	26091	-0-	-1929	-0-	3	1	26088	2	Y	-0-					2
05	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	3	1	32821	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	26700	X	23731	-0-	-2969	-0-	23716	2	15	9	Y	14	7	1			10
07	30287	X	18287	-0-	-12000	-0-	18263	2	24	9	Y	22	25	1			7
08	26970	X	23457	-0-	-3513	-0-	1	1	23445	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
09	26100	X	25811	-0-	-289	-0-	1	1	25799	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	1	1	28580	2	Y	-0-					4
11	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	1	1	28321	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30843	-0-	-2482	-0-	3	1	30839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	30100	X	26818	-0-	-3282	-0-	3	1	26808	2	Y	6					6
							7	9									
03	32829	X	7574	-0-	-25255	-0-	1	1	7540	2	Y	30	19	1			17
							33	9									
04	30750	X	26994	-0-	-3756	-0-	3	1	26985	2	Y	5					22
							6	9									
05	30969	X	8787	-0-	-22182	-0-	1	1	8757	2	Y	26	34	1			14
							29	9									
06	29850	X	20810	-0-	-9040	-0-	20699	2	111	9	Y	101	43	1			72
07	29698	X	20144	-0-	-9554	-0-	20038	2	106	9	Y	96	136	1			32
08	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	1	1	23451	2	Y	36	53	1			15
							40	9									
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	1	1	25062	2	Y	67	54	1			28
							74	9									
10	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	1	1	28935	2	Y	-0-					28
11	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	1	1	29984	2	Y	68	75	1			21
							75	9									
12	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 249,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	27255	-0-	-490	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	5	-0-	-26203	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	-0-	-0-	-29729	-0-					N	-0-					-0-
04	28770	X	27139	-0-	-1631	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
05	56469	X	56469	-0-	-0-	-0-	56469	2			N	-0-					-0-
06	44772	X	44772	-0-	-0-	-0-	44772	2			N	-0-					-0-
07	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
08	35185	X	33550	-0-	-1635	-0-	33550	2			N	-0-					-0-
09	42324	X	42324	-0-	-0-	-0-	42324	2			N	-0-					-0-
10	35185	X	14094	-0-	-21091	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	-0-	-0-	-34050	-0-					N	-0-					-0-
12	35185	X	NO RPT	-0-	-35185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	25713	-0-	-1877	-0-	93	1	25620	2	N	-0-			-0-
02	24920	X	22883	-0-	-2037	-0-	84	1	22799	2	N	-0-			-0-
03	27590	X	25240	-0-	-2350	-0-	93	1	25147	2	N	-0-			-0-
04	25410	X	23538	-0-	-1872	-0-	90	1	23448	2	N	-0-			-0-
05	26009	X	24058	-0-	-1951	-0-	93	1	23965	2	N	-0-			-0-
06	24870	X	23198	-0-	-1672	-0-	90	1	23108	2	N	-0-			-0-
07	25327	X	23781	-0-	-1546	-0-	93	1	23688	2	N	-0-			-0-
08	25234	X	23563	-0-	-1671	-0-	62	1	23501	2	N	-0-			-0-
09	23550	X	21528	-0-	-2022	-0-	120	1	21408	2	N	-0-			-0-
10	24056	X	21901	-0-	-2155	-0-	62	1	21839	2	N	-0-			-0-
11	23190	X	21085	-0-	-2105	-0-	90	1	20995	2	N	-0-			-0-
12	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50499	X	47629	-0-	-2870	-0-	174	1	47455	2	N	-0-			-0-
02	45612	X	41280	-0-	-4332	-0-	157	1	41123	2	N	-0-			-0-
03	50499	X	44855	-0-	-5644	-0-	174	1	44681	2	N	-0-			-0-
04	48870	X	40594	-0-	-8276	-0-	137	1	40457	2	N	-0-			-0-
05	48112	X	34483	-0-	-13629	-0-	129	1	34354	2	N	-0-			-0-
06	46080	X	36400	-0-	-9680	-0-	159	1	36241	2	N	-0-			-0-
07	45694	X	42970	-0-	-2724	-0-	162	1	42808	2	N	-0-			-0-
08	44857	X	43496	-0-	-1361	-0-	180	1	43316	2	N	-0-			-0-
09	40590	X	39366	-0-	-1224	-0-	143	1	39223	2	N	-0-			-0-
10	42687	X	37854	-0-	-4833	-0-	130	1	37724	2	N	-0-			-0-
11	41580	X	39051	-0-	-2529	-0-	141	1	38910	2	N	-0-			-0-
12	43493	X	NO RPT	-0-	-43493	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 447,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	45812	-0-	-1742	-0-	167	1	45645	2	N	-0-					-0-
02	42952	X	39722	-0-	-3230	-0-	151	1	39571	2	N	-0-					-0-
03	47554	X	43084	-0-	-4470	-0-	167	1	42917	2	N	-0-					-0-
04	46020	X	39373	-0-	-6647	-0-	133	1	39240	2	N	-0-					-0-
05	46407	X	32208	-0-	-14199	-0-	121	1	32087	2	N	-0-					-0-
06	44340	X	34157	-0-	-10183	-0-	149	1	34008	2	N	-0-					-0-
07	43989	X	39008	-0-	-4981	-0-	148	1	38860	2	N	-0-					-0-
08	43090	X	38728	-0-	-4362	-0-	161	1	38567	2	N	-0-					-0-
09	39360	X	34969	-0-	-4391	-0-	127	1	34842	2	N	-0-					-0-
10	38750	X	34485	-0-	-4265	-0-	118	1	34367	2	N	-0-					-0-
11	37740	X	35738	-0-	-2002	-0-	129	1	35609	2	N	-0-					-0-
12	38998	X	NO RPT	-0-	-38998	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	19482	-0-	-34	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20174	-0-	-1433	-0-	20174	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18972	-0-	-2148	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19488	-0-	-2336	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	18159	-0-	-2961	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18595	-0-	-2981	-0-	18595	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18982	-0-	-1199	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	16704	-0-	-2256	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	15771	-0-	-3728	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16271	-0-	-1879	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	3 144	1 9	33407	2	Y	131	159	1			60
02	29680	X	28148	-0-	-1532	-0-	3 42	1 9	28103	2	Y	38					98
03	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	4 96	1 9	38517	2	Y	87	136	1			49
04	31800	X	28870	-0-	-2930	-0-	3 17	1 9	28850	2	Y	15					64
05	36860	X	36860	-0-	-0-	-0-	4 113	1 9	36743	2	Y	103	111	1			56
06	31800	X	20869	-0-	-10931	-0-	20806	2	63	9	Y	57	72	1			41
07	32860	X	19019	-0-	-13841	-0-	18888	2	131	9	Y	119	120	1			40
08	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	1 56	1 9	24216	2	Y	51	70	1			21
09	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	1 70	1 9	26491	2	Y	64	58	1			27
10	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	1	1	28494	2	Y	-0-					27
11	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	1 41	1 9	29529	2	Y	37	53	1			11
12	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 314,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 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	29636	X	25827	-0-	-3809	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	23945	-0-	-2823	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	25034	-0-	-4602	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
04	28680	X	23546	-0-	-5134	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	23857	-0-	-4632	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	22273	-0-	-3377	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	18642	-0-	-7863	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	21585	-0-	-3463	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	21446	-0-	-2104	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	22400	-0-	-1470	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
11	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	29993	-0-	-635	-0-	29993	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	26867	-0-	-797	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	28431	-0-	-2197	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
04	29310	X	26403	-0-	-2907	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	26965	-0-	-3198	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	25484	-0-	-3556	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	25940	-0-	-3820	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	25451	-0-	-2976	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	23789	-0-	-2611	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24746	-0-	-2224	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	24028	-0-	-1442	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24419	-0-	-2923	-0-	2 15	1 9	24402	2	Y	14	12	1			6
02	24696	X	22377	-0-	-2319	-0-	2 3	1 9	22372	2	Y	3					9
03	31358	X	31358	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	31342	2	Y	12	14	1			7
04	24930	X	23542	-0-	-1388	-0-	2 3	1 9	23537	2	Y	3					10
05	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	3 57	1 9	29558	2	Y	52	34	1			28
06	23970	X	19956	-0-	-4014	-0-	19887	2	69	9	Y	63	46	1			45
07	27342	X	18117	-0-	-9225	-0-	18102	2	15	9	Y	14	54	1			5
08	22258	X	22206	-0-	-52	-0-	1 70	1 9	22135	2	Y	64	42	1			27
09	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	23371	2	Y	19	38	1			8
10	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1	1	28136	2	Y	-0-					8
11	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	30893	2	Y	9	14	1			3
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 274,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	16627	-0-	-4887	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
02	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
03	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-					-0-
05	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
06	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	21510	-0-	-4	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
08	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	20600	-0-	-220	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	21437	-0-	-77	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	20470	-0-	-350	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38905	X	35963	-0-	-2942	-0-	9	1	35954	2	N	-0-					-0-
02	33712	X	32348	-0-	-1364	-0-	9	1	32339	2	N	-0-					-0-
03	36859	X	35549	-0-	-1310	-0-	13	1	35536	2	N	-0-					-0-
04	35670	X	30801	-0-	-4869	-0-	10	1	30791	2	N	-0-					-0-
05	36704	X	30467	-0-	-6237	-0-	10	1	30457	2	N	-0-					-0-
06	34800	X	29525	-0-	-5275	-0-	8	1	29517	2	N	-0-					-0-
07	35805	X	32062	-0-	-3743	-0-	9	1	32053	2	N	-0-					-0-
08	35557	X	30382	-0-	-5175	-0-	8	1	30374	2	N	-0-					-0-
09	30810	X	28876	-0-	-1934	-0-	8	1	28868	2	N	-0-					-0-
10	32054	X	30879	-0-	-1175	-0-	464	1	30415	2	N	-0-					-0-
11	31020	X	28309	-0-	-2711	-0-	14	1	28295	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40765	X	35955	-0-	-4810	-0-	9	1	35946	2	N	-0-					-0-
02	36736	X	32550	-0-	-4186	-0-	9	1	32541	2	N	-0-					-0-
03	38471	X	34233	-0-	-4238	-0-	12	1	34221	2	N	-0-					-0-
04	37110	X	29874	-0-	-7236	-0-	9	1	29865	2	N	-0-					-0-
05	36828	X	30096	-0-	-6732	-0-	10	1	30086	2	N	-0-					-0-
06	34890	X	29058	-0-	-5832	-0-	8	1	29050	2	N	-0-					-0-
07	36053	X	31579	-0-	-4474	-0-	8	1	31571	2	N	-0-					-0-
08	34224	X	30872	-0-	-3352	-0-	8	1	30864	2	N	-0-					-0-
09	31245	X	31245	-0-	-0-	-0-	9	1	31236	2	N	-0-					-0-
10	33208	X	33208	-0-	-0-	-0-	499	1	32709	2	N	-0-					-0-
11	30570	X	30118	-0-	-452	-0-	15	1	30103	2	N	-0-					-0-
12	31589	X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	31993	-0-	-1518	-0-	122	1	31871	2	Y	-0-			-0-
02	29680	X	28634	-0-	-1046	-0-	112	1	28522	2	Y	-0-			-0-
03	32860	X	30897	-0-	-1963	-0-	124	1	30773	2	Y	-0-			-0-
04	30960	X	28364	-0-	-2596	-0-	119	1	28245	2	Y	-0-			-0-
05	31992	X	28415	-0-	-3577	-0-	123	1	28292	2	Y	-0-			-0-
06	30960	X	26783	-0-	-4177	-0-	119	1	26664	2	Y	-0-			-0-
07	31713	X	27321	-0-	-4392	-0-	123	1	27198	2	Y	-0-			-0-
08	28551	X	27851	-0-	-700	-0-	123	1	27728	2	Y	-0-			-0-
09	27630	X	26649	-0-	-981	-0-	118	1	26531	2	Y	-0-			-0-
10	28427	X	26473	-0-	-1954	-0-	123	1	26350	2	Y	-0-			-0-
*11	26790	X	26160	-0-	-630	-0-	121	1	26039	2	Y	-0-			-0-
12	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 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	31058	X	31058	-0-	-0-	-0-	119	1	30939	2	Y	-0-			-0-
02	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	108	1	27473	2	Y	-0-			-0-
03	30194	X	29342	-0-	-852	-0-	118	1	29224	2	Y	-0-			-0-
04	29220	X	27004	-0-	-2216	-0-	114	1	26890	2	Y	-0-			-0-
05	30194	X	27295	-0-	-2899	-0-	118	1	27177	2	Y	-0-			-0-
06	29220	X	25694	-0-	-3526	-0-	114	1	25580	2	Y	-0-			-0-
07	30194	X	26201	-0-	-3993	-0-	118	1	26083	2	Y	-0-			-0-
08	27094	X	26537	-0-	-557	-0-	117	1	26420	2	Y	-0-			-0-
09	26220	X	25483	-0-	-737	-0-	113	1	25370	2	Y	-0-			-0-
10	27094	X	25486	-0-	-1608	-0-	118	1	25368	2	Y	-0-			-0-
*11	25680	X	23561	-0-	-2119	-0-	109	1	23452	2	Y	-0-			-0-
12	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		81201	-0-	81201	181858	279	1	80922	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		22604	-0-	22604	204462	84	1	22520	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
05	T. A.		58735	-0-	58735	263197	189	1	58546	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		58311	-0-	58311	321508	240	1	58071	2	N	-0-			-0-
07	379906	X	58398	-0-	-321508	-0-	217	1	58181	2	N	-0-			-0-
08	58745	X	57344	-0-	-1401	-0-	217	1	57127	2	N	-0-			-0-
09	58320	X	52211	-0-	-6109	-0-	210	1	52001	2	N	-0-			-0-
10	60264	X	50879	-0-	-9385	-0-	186	1	50693	2	N	-0-			-0-
11	58320	X	46391	-0-	-11929	-0-	180	1	46211	2	N	-0-			-0-
12	58404	X	NO RPT	-0-	-58404	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 486,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39587	X	37057	-0-	-2530	-0-	142	1	36915	2	Y	-0-			-0-
02	34188	X	32223	-0-	-1965	-0-	126	1	32097	2	Y	-0-			-0-
03	37510	X	35082	-0-	-2428	-0-	141	1	34941	2	Y	-0-			-0-
04	36090	X	32580	-0-	-3510	-0-	137	1	32443	2	Y	-0-			-0-
05	37293	X	33031	-0-	-4262	-0-	143	1	32888	2	Y	-0-			-0-
06	35850	X	31113	-0-	-4737	-0-	138	1	30975	2	Y	-0-			-0-
07	35681	X	31777	-0-	-3904	-0-	143	1	31634	2	Y	-0-			-0-
08	32426	X	32376	-0-	-50	-0-	143	1	32233	2	Y	-0-			-0-
09	31448	X	31448	-0-	-0-	-0-	139	1	31309	2	Y	-0-			-0-
10	32426	X	30677	-0-	-1749	-0-	142	1	30535	2	Y	-0-			-0-
*11	31110	X	30440	-0-	-670	-0-	141	1	30299	2	Y	-0-			-0-
12	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	117	1	33144	2	N	-0-			-0-
02	29484	X	28099	-0-	-1385	-0-	108	1	27991	2	N	-0-			-0-
03	32643	X	30407	-0-	-2236	-0-	119	1	30288	2	N	-0-			-0-
04	31590	X	16809	-0-	-14781	-0-	40	1	16769	2	N	-0-			-0-
05	32643	X	31405	-0-	-1238	-0-	126	1	31279	2	N	-0-			-0-
06	31590	X	20612	-0-	-10978	-0-	84	1	20528	2	N	-0-			-0-
07	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	-0-			-0-
08	31403	X	29098	-0-	-2305	-0-	114	1	28984	2	N	-0-			-0-
09	38429	X	38429	-0-	-0-	-0-	153	1	38276	2	N	-0-			-0-
10	43873	X	43873	-0-	-0-	-0-	159	1	43714	2	N	-0-			-0-
11	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	105	1	29402	2	N	-0-			-0-
12	29109	X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41633	X	39533	-0-	-2100	-0-	139	1	39394	2	N	-0-			-0-
02	37604	X	32023	-0-	-5581	-0-	124	1	31899	2	N	-0-			-0-
03	40455	X	34508	-0-	-5947	-0-	135	1	34373	2	N	-0-			-0-
04	37650	X	22381	-0-	-15269	-0-	53	1	22328	2	N	-0-			-0-
05	39525	X	35765	-0-	-3760	-0-	144	1	35621	2	N	-0-			-0-
06	38250	X	23110	-0-	-15140	-0-	94	1	23016	2	N	-0-			-0-
07	35464	X	-0-	-0-	-35464	-0-					N	-0-			-0-
08	35774	X	30477	-0-	-5297	-0-	119	1	30358	2	N	-0-			-0-
09	34620	X	34377	-0-	-243	-0-	137	1	34240	2	N	-0-			-0-
10	37634	X	37634	-0-	-0-	-0-	136	1	37498	2	N	-0-			-0-
11	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	95	1	26529	2	N	-0-			-0-
12	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 316,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34992	X	34992	-0-	-0-	-0-	5	1	34987	2	N	-0-			-0-
02	31220	X	28753	-0-	-2467	-0-	5	1	28748	2	N	-0-			-0-
03	35619	X	30958	-0-	-4661	-0-	5	1	30953	2	N	-0-			-0-
04	34470	X	30555	-0-	-3915	-0-	5	1	30550	2	N	-0-			-0-
05	35619	X	30071	-0-	-5548	-0-	5	1	30066	2	N	-0-			-0-
06	33870	X	26217	-0-	-7653	-0-	5	1	26212	2	N	-0-			-0-
07	31837	X	27148	-0-	-4689	-0-	5	1	27143	2	N	-0-			-0-
08	31589	X	27178	-0-	-4411	-0-	5	1	27173	2	N	-0-			-0-
09	30570	X	13236	-0-	-17334	-0-	7	1	13229	2	N	-0-			-0-
10	30070	X	14573	-0-	-15497	-0-	2	1	14571	2	N	-0-			-0-
11	117890	X	117890	-0-	-0-	-0-	10	1	117880	2	N	-0-			-0-
12	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 381,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

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	38018	X	38018	-0-		-0-	-0-		6	1	38012	2	N	-0-			-0-
02	32620	X	32361	-0-		-259	-0-		5	1	32356	2	N	-0-			-0-
03	37975	X	35499	-0-		-2476	-0-		6	1	35493	2	N	-0-			-0-
04	36750	X	32807	-0-		-3943	-0-		6	1	32801	2	N	-0-			-0-
05	37975	X	32287	-0-		-5688	-0-		6	1	32281	2	N	-0-			-0-
06	36750	X	29424	-0-		-7326	-0-		6	1	29418	2	N	-0-			-0-
07	35836	X	30813	-0-		-5023	-0-		6	1	30807	2	N	-0-			-0-
08	35495	X	30358	-0-		-5137	-0-		6	1	30352	2	N	-0-			-0-
09	32820	X	6780	-0-		-26040	-0-		4	1	6776	2	N	-0-			-0-
10	54049	X	54049	-0-		-0-	-0-		9	1	54040	2	N	-0-			-0-
11	29820	X	14737	-0-		-15083	-0-		1	1	14736	2	N	-0-			-0-
12	30814	X	NO RPT	-0-		-30814	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

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	34224	X	28182	-0-		-6042	-0-		96	1	28086	2	N	-0-			-0-
02	30912	X	25806	-0-		-5106	-0-		97	1	25709	2	N	-0-			-0-
03	33387	X	28701	-0-		-4686	-0-		107	1	28594	2	N	-0-			-0-
04	30660	X	27010	-0-		-3650	-0-		94	1	26916	2	N	-0-			-0-
05	30535	X	27345	-0-		-3190	-0-		106	1	27239	2	N	-0-			-0-
06	27660	X	25752	-0-		-1908	-0-		109	1	25643	2	N	-0-			-0-
07	28706	X	26143	-0-		-2563	-0-		105	1	26038	2	N	-0-			-0-
08	28706	X	23873	-0-		-4833	-0-		96	1	23777	2	N	-0-			-0-
09	27000	X	23302	-0-		-3698	-0-		92	1	23210	2	N	-0-			-0-
10	27342	X	22864	-0-		-4478	-0-		78	1	22786	2	N	-0-			-0-
11	25740	X	21877	-0-		-3863	-0-		76	1	21801	2	N	-0-			-0-
12	26133	X	NO RPT	-0-		-26133	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

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	41354	X	30867	-0-		-10487	-0-		105	1	30762	2	N	-0-			-0-
02	37352	X	28619	-0-		-8733	-0-		108	1	28511	2	N	-0-			-0-
03	40858	X	31327	-0-		-9531	-0-		116	1	31211	2	N	-0-			-0-
04	36330	X	30290	-0-		-6040	-0-		105	1	30185	2	N	-0-			-0-
05	34069	X	30744	-0-		-3325	-0-		119	1	30625	2	N	-0-			-0-
06	30660	X	29137	-0-		-1523	-0-		124	1	29013	2	N	-0-			-0-
07	31682	X	29678	-0-		-2004	-0-		119	1	29559	2	N	-0-			-0-
08	31341	X	27822	-0-		-3519	-0-		111	1	27711	2	N	-0-			-0-
09	30300	X	27385	-0-		-2915	-0-		108	1	27277	2	N	-0-			-0-
10	30752	X	27703	-0-		-3049	-0-		95	1	27608	2	N	-0-			-0-
11	29130	X	26141	-0-		-2989	-0-		91	1	26050	2	N	-0-			-0-
12	29667	X	NO RPT	-0-		-29667	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	235	1	35434	2	Y	-0-			-0-
02	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	189	1	27493	2	Y	-0-			-0-
03	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	210	1	27904	2	Y	-0-			-0-
04	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	203	1	25240	2	Y	-0-			-0-
05	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	204	1	25083	2	Y	-0-			-0-
06	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	205	1	23585	2	Y	-0-			-0-
07	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	210	1	23531	2	Y	-0-			-0-
08	25017	X	23319	-0-	-1698	-0-	202	1	23117	2	Y	-0-			-0-
09	24210	X	22432	-0-	-1778	-0-	195	1	22237	2	Y	-0-			-0-
10	25017	X	22081	-0-	-2936	-0-	204	1	21877	2	Y	-0-			-0-
*11	23790	X	21195	-0-	-2595	-0-	196	1	20999	2	Y	-0-			-0-
12	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41597	-0-	-2206	-0-	147	1	41450	2	N	-0-			-0-
02	38472	X	34254	-0-	-4218	-0-	132	1	34122	2	N	-0-			-0-
03	42594	X	37964	-0-	-4630	-0-	149	1	37815	2	N	-0-			-0-
04	39600	X	19456	-0-	-20144	-0-	46	1	19410	2	N	-0-			-0-
05	41602	X	40616	-0-	-986	-0-	164	1	40452	2	N	-0-			-0-
06	40260	X	26774	-0-	-13486	-0-	109	1	26665	2	N	-0-			-0-
07	37975	X	-0-	-0-	-37975	-0-					N	-0-			-0-
08	40610	X	38610	-0-	-2000	-0-	151	1	38459	2	N	-0-			-0-
09	40344	X	40344	-0-	-0-	-0-	160	1	40184	2	N	-0-			-0-
10	55691	X	55691	-0-	-0-	-0-	201	1	55490	2	N	-0-			-0-
11	61814	X	61814	-0-	-0-	-0-	220	1	61594	2	N	-0-			-0-
12	38595	X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 397,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50189	X	46264	-0-	-3925	-0-	17	1	46247	2	N	-0-			-0-
02	45458	X	45458	-0-	-0-	-0-	15	1	45443	2	N	-0-			-0-
03	53685	X	53685	-0-	-0-	-0-	17	1	53668	2	N	-0-			-0-
04	48150	X	47851	-0-	-299	-0-	30	1	47821	2	N	-0-			-0-
05	50189	X	45134	-0-	-5055	-0-	17	1	45117	2	N	-0-			-0-
06	48570	X	42951	-0-	-5619	-0-	16	1	42935	2	N	-0-			-0-
07	50189	X	41482	-0-	-8707	-0-	17	1	41465	2	N	-0-			-0-
08	50189	X	41665	-0-	-8524	-0-	17	1	41648	2	N	-0-			-0-
09	47850	X	40511	-0-	-7339	-0-	16	1	40495	2	N	-0-			-0-
10	45136	X	29144	-0-	-15992	-0-	280	1	28864	2	N	-0-			-0-
11	42960	X	34705	-0-	-8255	-0-	14	1	34691	2	N	-0-			-0-
12	41664	X	NO RPT	-0-	-41664	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 468,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56854	X	49787	-0-	-7067	-0-	5812	1	43975	2	N	-0-			-0-
02	47684	X	42740	-0-	-4944	-0-	4264	1	38476	2	N	-0-			-0-
03	54870	X	46647	-0-	-8223	-0-	5936	1	40711	2	N	-0-			-0-
04	53100	X	42367	-0-	-10733	-0-	4220	1	38147	2	N	-0-			-0-
05	54870	X	42427	-0-	-12443	-0-	4134	1	38293	2	N	-0-			-0-
06	48180	X	39795	-0-	-8385	-0-	3831	1	35964	2	N	-0-			-0-
07	47306	X	38996	-0-	-8310	-0-	3746	1	35250	2	N	-0-			-0-
08	46655	X	37003	-0-	-9652	-0-	3743	1	33260	2	N	-0-			-0-
09	42360	X	31980	-0-	-10380	-0-	2933	1	29047	2	N	-0-			-0-
10	42439	X	39711	-0-	-2728	-0-	3686	1	36025	2	N	-0-			-0-
11	39810	X	33767	-0-	-6043	-0-	3140	1	30627	2	N	-0-			-0-
12	38998	X	NO RPT	-0-	-38998	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 445,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	32820	-0-	-8937	-0-	112	1	32708	2	N	-0-			-0-
02	37716	X	28929	-0-	-8787	-0-	109	1	28820	2	N	-0-			-0-
03	39525	X	33900	-0-	-5625	-0-	126	1	33774	2	N	-0-			-0-
04	36060	X	33415	-0-	-2645	-0-	116	1	33299	2	N	-0-			-0-
05	35619	X	32590	-0-	-3029	-0-	126	1	32464	2	N	-0-			-0-
06	31770	X	30621	-0-	-1149	-0-	130	1	30491	2	N	-0-			-0-
07	34534	X	31069	-0-	-3465	-0-	125	1	30944	2	N	-0-			-0-
08	34534	X	29282	-0-	-5252	-0-	117	1	29165	2	N	-0-			-0-
09	33420	X	28983	-0-	-4437	-0-	115	1	28868	2	N	-0-			-0-
10	32581	X	29647	-0-	-2934	-0-	101	1	29546	2	N	-0-			-0-
11	30630	X	28096	-0-	-2534	-0-	98	1	27998	2	N	-0-			-0-
12	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 339,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40623	-0-	-2932	-0-	14	1	40609	2	N	-0-			-0-
02	39340	X	38311	-0-	-1029	-0-	13	1	38298	2	N	-0-			-0-
03	43555	X	42815	-0-	-740	-0-	14	1	42801	2	N	-0-			-0-
04	41490	X	38315	-0-	-3175	-0-	24	1	38291	2	N	-0-			-0-
05	42408	X	36925	-0-	-5483	-0-	14	1	36911	2	N	-0-			-0-
06	41040	X	35214	-0-	-5826	-0-	14	1	35200	2	N	-0-			-0-
07	42811	X	35143	-0-	-7668	-0-	14	1	35129	2	N	-0-			-0-
08	42811	X	34928	-0-	-7883	-0-	14	1	34914	2	N	-0-			-0-
09	38310	X	33253	-0-	-5057	-0-	14	1	33239	2	N	-0-			-0-
10	36921	X	22845	-0-	-14076	-0-	220	1	22625	2	N	-0-			-0-
11	35220	X	28674	-0-	-6546	-0-	11	1	28663	2	N	-0-			-0-
12	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	22330	-0-	-5043	-0-	76	1	22254	2	N	-0-					-0-
02	24612	X	20599	-0-	-4013	-0-	78	1	20521	2	N	-0-					-0-
03	26288	X	22979	-0-	-3309	-0-	85	1	22894	2	N	-0-					-0-
04	23400	X	21704	-0-	-1696	-0-	75	1	21629	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	21790	-0-	-2359	-0-	84	1	21706	2	N	-0-					-0-
06	22080	X	20595	-0-	-1485	-0-	87	1	20508	2	N	-0-					-0-
07	22971	X	20911	-0-	-2060	-0-	84	1	20827	2	N	-0-					-0-
08	22971	X	19625	-0-	-3346	-0-	79	1	19546	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	18854	-0-	-2836	-0-	75	1	18779	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	19531	-0-	-2262	-0-	67	1	19464	2	N	-0-					-0-
11	20610	X	18672	-0-	-1938	-0-	65	1	18607	2	N	-0-					-0-
12	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	29453	-0-	-3221	-0-	381	1	29072	2	Y	-0-					-0-
02	29512	X	25026	-0-	-4486	-0-	426	1	24600	2	Y	-0-					-0-
03	32674	X	30156	-0-	-2518	-0-	448	1	29708	2	Y	-0-					-0-
04	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	1049	1	31148	2	Y	-0-					-0-
05	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	107	1	31914	2	Y	-0-					-0-
06	28500	X	19469	-0-	-9031	-0-	19452	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	32674	X	23569	-0-	-9105	-0-	23478	2	91	9	Y	83	76	1			9
08	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-	1	1	33964	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	2	1	35466	2	Y	14	9	1			7
							15	9									
10	35722	X	35722	-0-	-0-	-0-	2	1	35719	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	1	1	32180	2	Y	3					3
							3	9									
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 329,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	22555	-0-	-4446	-0-	148	1	22407	2	Y	-0-					-0-
02	28196	X	22971	-0-	-5225	-0-	157	1	22814	2	Y	-0-					-0-
03	31217	X	23071	-0-	-8146	-0-	173	1	22898	2	Y	-0-					-0-
04	28650	X	21085	-0-	-7565	-0-	168	1	20917	2	Y	-0-					-0-
05	29047	X	22061	-0-	-6986	-0-	178	1	21883	2	Y	-0-					-0-
06	24600	X	19104	-0-	-5496	-0-	165	1	18939	2	Y	-0-					-0-
07	25420	X	19639	-0-	-5781	-0-	173	1	19466	2	Y	-0-					-0-
08	23064	X	20930	-0-	-2134	-0-	181	1	20749	2	Y	-0-					-0-
09	21360	X	20267	-0-	-1093	-0-	176	1	20091	2	Y	-0-					-0-
10	22072	X	19324	-0-	-2748	-0-	179	1	19145	2	Y	-0-					-0-
*11	19110	X	18832	-0-	-278	-0-	174	1	18658	2	Y	-0-					-0-
12	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 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	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	297	1	22691	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
02	20552	X	14670	-0-	-5882	-0-	250	1	14411	2	Y	8					16
							9	9									
03	22754	X	17022	-0-	-5732	-0-	252	1	16742	2	Y	25	31	1			10
							28	9									
04	22260	X	3308	-0-	-18952	-0-	108	1	3200	2	Y	-0-					10
05	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	89	1	26551	2	Y	38	36	1			12
							42	9									
06	22260	X	20231	-0-	-2029	-0-	20154	2	77	9	Y	70	71	1			11
07	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	22936	2	110	9	Y	100	100	1			11
08	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	1	1	30245	2	Y	57	55	1			13
							63	9									
09	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	1	1	32155	2	Y	72	50	1			35
							79	9									
10	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	1	1	32270	2	Y	13	43	1			5
							14	9									
11	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1	1	28440	2	Y	1					6
							1	9									
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 251,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	64	1	18743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	19012	X	16015	-0-	-2997	-0-	64	1	15951	2	N	-0-					-0-
03	21049	X	18123	-0-	-2926	-0-	72	1	18051	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	16822	-0-	-3068	-0-	55	1	16767	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	16729	-0-	-2491	-0-	64	1	16665	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	16027	-0-	-2183	-0-	70	1	15957	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	16220	-0-	-1915	-0-	64	1	16156	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	16000	-0-	-2135	-0-	63	1	15937	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	14211	-0-	-2619	-0-	59	1	14152	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	14607	-0-	-2133	-0-	55	1	14552	2	N	-0-					-0-
11	16020	X	14344	-0-	-1676	-0-	53	1	14291	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47306	X	37003	-0-	-10303	-0-	132	1	36871	2	N	-0-					-0-
02	42000	X	32459	-0-	-9541	-0-	127	1	32332	2	N	-0-					-0-
03	46500	X	32514	-0-	-13986	-0-	124	1	32390	2	N	-0-					-0-
04	40350	X	33909	-0-	-6441	-0-	122	1	33787	2	N	-0-					-0-
05	39308	X	33600	-0-	-5708	-0-	132	1	33468	2	N	-0-					-0-
06	35820	X	31321	-0-	-4499	-0-	128	1	31193	2	N	-0-					-0-
07	35929	X	31401	-0-	-4528	-0-	125	1	31276	2	N	-0-					-0-
08	35030	X	26237	-0-	-8793	-0-	107	1	26130	2	N	-0-					-0-
09	33900	X	12148	-0-	-21752	-0-	55	1	12093	2	N	-0-					-0-
10	52093	X	52093	-0-	-0-	-0-	159	1	51934	2	N	-0-					-0-
11	64072	X	64072	-0-	-0-	-0-	226	1	63846	2	N	-0-					-0-
12	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57412	X	50228	-0-	-7184	-0-	180	1	50048	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	44872	-0-	-6984	-0-	176	1	44696	2	N	-0-					-0-
03	57412	X	44933	-0-	-12479	-0-	171	1	44762	2	N	-0-					-0-
04	52500	X	47187	-0-	-5313	-0-	170	1	47017	2	N	-0-					-0-
05	50220	X	48360	-0-	-1860	-0-	190	1	48170	2	N	-0-					-0-
06	48600	X	45012	-0-	-3588	-0-	184	1	44828	2	N	-0-					-0-
07	49693	X	45058	-0-	-4635	-0-	179	1	44879	2	N	-0-					-0-
08	48763	X	31533	-0-	-17230	-0-	129	1	31404	2	N	-0-					-0-
09	47190	X	7184	-0-	-40006	-0-	32	1	7152	2	N	-0-					-0-
10	48360	X	23	-0-	-48337	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					-0-
12	45043	X	NO RPT	-0-	-45043	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38409	X	37339	-0-	-1070	-0-	481 87	1 9	36771	2	Y	79	93	1			44
02	34692	X	26797	-0-	-7895	-0-	456 13	1 9	26328	2	Y	12					56
03	38409	X	29590	-0-	-8819	-0-	440 3	1 9	29147	2	Y	3	58	1			1
04	36270	X	5799	-0-	-30471	-0-	189	1	5610	2	Y	-0-					1
05	40946	X	40946	-0-	-0-	-0-	137	1	40809	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	36120	X	22811	-0-	-13309	-0-	22704	2	107	9	Y	97	81	1			16
07	29667	X	24062	-0-	-5605	-0-	23853	2	209	9	Y	190	184	1			22
08	34597	X	34597	-0-	-0-	-0-	1 163	1 9	34433	2	Y	148	137	1			33
09	41574	X	41574	-0-	-0-	-0-	2 66	1 9	41506	2	Y	60	64	1			29
10	40281	X	40281	-0-	-0-	-0-	2 76	1 9	40203	2	Y	69	72	1			26
11	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	39269	2	Y	1					27
12	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 343,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	391	1	29862	2	Y	52	64	1			29
							57	9									
02	26180	X	15738	-0-	-10442	-0-	268	1	15464	2	Y	5					34
							6	9									
03	28985	X	27724	-0-	-1261	-0-	410	1	27198	2	Y	105	98	1			41
							116	9									
04	28050	X	4750	-0-	-23300	-0-	155	1	4592	2	Y	3					44
							3	9									
05	28985	X	18028	-0-	-10957	-0-	60	1	17834	2	Y	122	128	1			38
							134	9									
06	28050	X	21418	-0-	-6632	-0-	21257	2	161	9	Y	146	160	1			24
07	27714	X	23640	-0-	-4074	-0-	23401	2	239	9	Y	217	216	1			25
08	33949	X	33949	-0-	-0-	-0-	1	1	33785	2	Y	148	140	1			33
							163	9									
09	41042	X	41042	-0-	-0-	-0-	2	1	40985	2	Y	50	59	1			24
							55	9									
10	40227	X	40227	-0-	-0-	-0-	2	1	40207	2	Y	16	34	1			6
							18	9									
11	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	2	1	41999	2	Y	39					45
							43	9									
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 298,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64046	X	51534	-0-	-12512	-0-	184	1	51350	2	N	-0-					-0-
02	57848	X	44361	-0-	-13487	-0-	174	1	44187	2	N	-0-					-0-
03	63705	X	44477	-0-	-19228	-0-	170	1	44307	2	N	-0-					-0-
04	55920	X	43565	-0-	-12355	-0-	157	1	43408	2	N	-0-					-0-
05	53909	X	43977	-0-	-9932	-0-	173	1	43804	2	N	-0-					-0-
06	49860	X	41012	-0-	-8848	-0-	168	1	40844	2	N	-0-					-0-
07	49104	X	40512	-0-	-8592	-0-	161	1	40351	2	N	-0-					-0-
08	45012	X	27993	-0-	-17019	-0-	114	1	27879	2	N	-0-					-0-
09	43560	X	13938	-0-	-29622	-0-	63	1	13875	2	N	-0-					-0-
10	80770	X	80770	-0-	-0-	-0-	246	1	80524	2	N	-0-					-0-
11	97834	X	97834	-0-	-0-	-0-	344	1	97490	2	N	-0-					-0-
12	40517	X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43679	X	33628	-0-	-10051	-0-	118	1	33510	2	N	-0-					-0-
02	39452	X	25208	-0-	-14244	-0-	96	1	25112	2	N	-0-					-0-
03	45167	X	45167	-0-	-0-	-0-	168	1	44999	2	N	-0-					-0-
04	40050	X	37330	-0-	-2720	-0-	133	1	37197	2	N	-0-					-0-
05	38996	X	38996	-0-	-0-	-0-	142	1	38854	2	N	-0-					-0-
06	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	153	1	35839	2	N	-0-					-0-
07	43679	X	32651	-0-	-11028	-0-	125	1	32526	2	N	-0-					-0-
08	43679	X	36025	-0-	-7654	-0-	144	1	35881	2	N	-0-					-0-
09	37740	X	32677	-0-	-5063	-0-	138	1	32539	2	N	-0-					-0-
10	38998	X	31868	-0-	-7130	-0-	116	1	31752	2	N	-0-					-0-
11	36000	X	29587	-0-	-6413	-0-	106	1	29481	2	N	-0-					-0-
12	36022	X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30313	-0-	-4376	-0-	229 201	1 9	29883	2	Y	183	196	1			93
02	31332	X	28521	-0-	-2811	-0-	216 292	1 9	28013	2	Y	265	290	1			68
03	34007	X	31504	-0-	-2503	-0-	241 169	1 9	31094	2	Y	154	179	1			43
04	32068	X	32068	-0-	-0-	-0-	297 252	1 9	31519	2	Y	229	201	1			71
05	41237	X	41237	-0-	-0-	-0-	359 362	1 9	40516	2	Y	329	356	1			44
06	30570	X	26685	-0-	-3885	-0-	229 161	1 9	26295	2	Y	146	86	1			104
07	33139	X	26091	-0-	-7048	-0-	232 177	1 9	25682	2	Y	161	241	1			24
08	30287	X	25876	-0-	-4411	-0-	234 18	1 9	25624	2	Y	16	36	1			4
09	29310	X	24449	-0-	-4861	-0-	226 7	1 9	24216	2	Y	6					10
10	30287	X	24900	-0-	-5387	-0-	235	1	24665	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	26700	X	23677	-0-	-3023	-0-	227	1	23450	2	Y	-0-					-0-
12	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

01	76570	X	63686	-0-	-12884	-0-	216	1	63470	2	N	-0-					-0-
02	69160	X	58364	-0-	-10796	-0-	232	1	58132	2	N	-0-					-0-
03	75950	X	63129	-0-	-12821	-0-	238	1	62891	2	N	-0-					-0-
04	69570	X	52478	-0-	-17092	-0-	187	1	52291	2	N	-0-					-0-
05	70215	X	57527	-0-	-12688	-0-	217	1	57310	2	N	-0-					-0-
06	62520	X	41099	-0-	-21421	-0-	179	1	40920	2	N	-0-					-0-
07	66936	X	66936	-0-	-0-	-0-	267	1	66669	2	N	-0-					-0-
08	63116	X	60707	-0-	-2409	-0-	240	1	60467	2	N	-0-					-0-
09	55680	X	55467	-0-	-213	-0-	216	1	55251	2	N	-0-					-0-
10	66495	X	57933	-0-	-8562	-0-	212	1	57721	2	N	-0-					-0-
11	64770	X	55432	-0-	-9338	-0-	204	1	55228	2	N	-0-					-0-
12	66929	X	NO RPT	-0-	-66929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 632,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53940	X	46251	-0-	-7689	-0-	157	1	46094	2	N	-0-			-0-
02	48720	X	40071	-0-	-8649	-0-	160	1	39911	2	N	-0-			-0-
03	50437	X	43991	-0-	-6446	-0-	166	1	43825	2	N	-0-			-0-
04	47580	X	23303	-0-	-24277	-0-	83	1	23220	2	N	-0-			-0-
05	48112	X	-0-	-0-	-48112	-0-					N	-0-			-0-
06	44760	X	7028	-0-	-37732	-0-	31	1	6997	2	N	-0-			-0-
07	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	229	1	57314	2	N	-0-			-0-
08	43989	X	41334	-0-	-2655	-0-	163	1	41171	2	N	-0-			-0-
09	36821	X	36821	-0-	-0-	-0-	144	1	36677	2	N	-0-			-0-
10	53940	X	35175	-0-	-18765	-0-	129	1	35046	2	N	-0-			-0-
11	52200	X	34046	-0-	-18154	-0-	126	1	33920	2	N	-0-			-0-
12	53940	X	NO RPT	-0-	-53940	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 365,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51181	X	38621	-0-	-12560	-0-	136	1	38485	2	N	-0-			-0-
02	46228	X	29634	-0-	-16594	-0-	112	1	29522	2	N	-0-			-0-
03	51181	X	50922	-0-	-259	-0-	189	1	50733	2	N	-0-			-0-
04	45930	X	42178	-0-	-3752	-0-	151	1	42027	2	N	-0-			-0-
05	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	152	1	41597	2	N	-0-			-0-
06	39659	X	39659	-0-	-0-	-0-	168	1	39491	2	N	-0-			-0-
07	50933	X	42177	-0-	-8756	-0-	162	1	42015	2	N	-0-			-0-
08	50933	X	44113	-0-	-6820	-0-	176	1	43937	2	N	-0-			-0-
09	42180	X	41344	-0-	-836	-0-	175	1	41169	2	N	-0-			-0-
10	41881	X	40370	-0-	-1511	-0-	147	1	40223	2	N	-0-			-0-
11	40830	X	38095	-0-	-2735	-0-	137	1	37958	2	N	-0-			-0-
12	44113	X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 448,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	42523	-0-	-10208	-0-	149	1	42374	2	N	-0-			-0-
02	47628	X	30871	-0-	-16757	-0-	117	1	30754	2	N	-0-			-0-
03	52731	X	52300	-0-	-431	-0-	194	1	52106	2	N	-0-			-0-
04	49020	X	46400	-0-	-2620	-0-	166	1	46234	2	N	-0-			-0-
05	47219	X	47219	-0-	-0-	-0-	172	1	47047	2	N	-0-			-0-
06	44688	X	44688	-0-	-0-	-0-	189	1	44499	2	N	-0-			-0-
07	52297	X	46414	-0-	-5883	-0-	178	1	46236	2	N	-0-			-0-
08	52297	X	44084	-0-	-8213	-0-	176	1	43908	2	N	-0-			-0-
09	46410	X	39617	-0-	-6793	-0-	167	1	39450	2	N	-0-			-0-
10	47213	X	38179	-0-	-9034	-0-	139	1	38040	2	N	-0-			-0-
11	44910	X	41041	-0-	-3869	-0-	147	1	40894	2	N	-0-			-0-
12	46407	X	NO RPT	-0-	-46407	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 473,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	41065	-0-	-5466	-0-	143	1	40922	2	N	-0-					-0-
02	42028	X	35677	-0-	-6351	-0-	141	1	35536	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	36914	-0-	-9555	-0-	137	1	36777	2	N	-0-					-0-
04	41520	X	37133	-0-	-4387	-0-	126	1	37007	2	N	-0-					-0-
05	42036	X	32967	-0-	-9069	-0-	121	1	32846	2	N	-0-					-0-
06	45466	X	45466	-0-	-0-	-0-	194	1	45272	2	N	-0-					-0-
07	42675	X	42675	-0-	-0-	-0-	164	1	42511	2	N	-0-					-0-
08	41102	X	41102	-0-	-0-	-0-	163	1	40939	2	N	-0-					-0-
09	45030	X	36448	-0-	-8582	-0-	142	1	36306	2	N	-0-					-0-
10	46531	X	37341	-0-	-9190	-0-	132	1	37209	2	N	-0-					-0-
11	45030	X	21051	-0-	-23979	-0-	78	1	20973	2	N	-0-					-0-
12	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77779	X	72825	-0-	-4954	-0-	554 33	1 9	72238	2	Y	30	40	1			15
02	70084	X	66031	-0-	-4053	-0-	505 62	1 9	65464	2	Y	56	57	1			14
03	76384	X	73383	-0-	-3001	-0-	563 58	1 9	72762	2	Y	53	52	1			15
04	72390	X	56004	-0-	-16386	-0-	522 70	1 9	55412	2	Y	64	59	1			20
05	74152	X	55373	-0-	-18779	-0-	486 112	1 9	54775	2	Y	102	108	1			14
06	70740	X	65087	-0-	-5653	-0-	560 134	1 9	64393	2	Y	122	49	1			87
07	73377	X	64591	-0-	-8786	-0-	576 103	1 9	63912	2	Y	94	167	1			14
08	67828	X	64710	-0-	-3118	-0-	584 158	1 9	63968	2	Y	144	122	1			36
09	65100	X	61775	-0-	-3325	-0-	571 61	1 9	61143	2	Y	55					91
10	67270	X	63523	-0-	-3747	-0-	597 112	1 9	62814	2	Y	102	135	1			58
11	65100	X	61032	-0-	-4068	-0-	580 468	1 9	59984	2	Y	425	413	1			70
12	64697	X	NO RPT	-0-	-64697	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 704,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64294	X	58380	-0-	-5914	-0-	445	1	57935	2	Y	-0-					-0-
02	58072	X	51616	-0-	-6456	-0-	395	1	51221	2	Y	-0-					-0-
03	63674	X	57093	-0-	-6581	-0-	438	1	56655	2	Y	-0-					-0-
04	58710	X	42614	-0-	-16096	-0-	397	1	42199	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
05	59489	X	47731	-0-	-11758	-0-	417	1	47076	2	Y	216	192	1			29
							238	9									
06	56490	X	47243	-0-	-9247	-0-	407	1	46790	2	Y	42	41	1			30
							46	9									
07	57133	X	46670	-0-	-10463	-0-	417	1	46192	2	Y	55	77	1			8
							61	9									
08	48360	X	45544	-0-	-2816	-0-	412	1	45114	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
09	46800	X	42888	-0-	-3912	-0-	397	1	42484	2	Y	6					10
							7	9									
10	48360	X	43497	-0-	-4863	-0-	410	1	43087	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	46800	X	41179	-0-	-5621	-0-	394	1	40731	2	Y	49	41	1			8
							54	9									
12	46655	X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 524,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47492	X	43376	-0-	-4116	-0-	151	1	43225	2	N	-0-					-0-
02	42896	X	38316	-0-	-4580	-0-	151	1	38165	2	N	-0-					-0-
03	47492	X	42002	-0-	-5490	-0-	156	1	41846	2	N	-0-					-0-
04	43560	X	36964	-0-	-6596	-0-	125	1	36839	2	N	-0-					-0-
05	44020	X	32625	-0-	-11395	-0-	120	1	32505	2	N	-0-					-0-
06	44969	X	44969	-0-	-0-	-0-	192	1	44777	2	N	-0-					-0-
07	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	176	1	45508	2	N	-0-					-0-
08	44085	X	44085	-0-	-0-	-0-	175	1	43910	2	N	-0-					-0-
09	44996	X	44996	-0-	-0-	-0-	175	1	44821	2	N	-0-					-0-
10	50856	X	50856	-0-	-0-	-0-	180	1	50676	2	N	-0-					-0-
11	44970	X	25650	-0-	-19320	-0-	95	1	25555	2	N	-0-					-0-
12	45694	X	NO RPT	-0-	-45694	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37169	X	35392	-0-	-1777	-0-	125	1	35267	2	N	-0-					-0-
02	33572	X	29807	-0-	-3765	-0-	113	1	29694	2	N	-0-					-0-
03	37169	X	30855	-0-	-6314	-0-	117	1	30738	2	N	-0-					-0-
04	34470	X	28088	-0-	-6382	-0-	98	1	27990	2	N	-0-					-0-
05	35402	X	28544	-0-	-6858	-0-	108	1	28436	2	N	-0-					-0-
06	34260	X	27119	-0-	-7141	-0-	116	1	27003	2	N	-0-					-0-
07	33015	X	18604	-0-	-14411	-0-	73	1	18531	2	N	-0-					-0-
08	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
09	62974	X	62974	-0-	-0-	-0-	245	1	62729	2	N	-0-					-0-
10	63379	X	63379	-0-	-0-	-0-	226	1	63153	2	N	-0-					-0-
11	50199	X	50199	-0-	-0-	-0-	173	1	50026	2	N	-0-					-0-
12	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77004	X	60977	-0-	-16027	-0-	216	1	60761	2	N	-0-			-0-
02	69552	X	49558	-0-	-19994	-0-	189	1	49369	2	N	-0-			-0-
03	77004	X	51695	-0-	-25309	-0-	196	1	51499	2	N	-0-			-0-
04	71310	X	46682	-0-	-24628	-0-	164	1	46518	2	N	-0-			-0-
05	68851	X	46806	-0-	-22045	-0-	178	1	46628	2	N	-0-			-0-
06	59010	X	44940	-0-	-14070	-0-	192	1	44748	2	N	-0-			-0-
07	54870	X	44800	-0-	-10070	-0-	175	1	44625	2	N	-0-			-0-
08	51708	X	-0-	-0-	-51708	-0-					N	-0-			-0-
09	66198	X	66198	-0-	-0-	-0-	257	1	65941	2	N	-0-			-0-
10	67098	X	67098	-0-	-0-	-0-	239	1	66859	2	N	-0-			-0-
11	65185	X	65185	-0-	-0-	-0-	225	1	64960	2	N	-0-			-0-
12	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 543,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86459	X	80133	-0-	-6326	-0-	19	1	80114	2	N	-0-			-0-
02	75488	X	70727	-0-	-4761	-0-	17	1	70710	2	N	-0-			-0-
03	81096	X	75910	-0-	-5186	-0-	19	1	75891	2	N	-0-			-0-
04	78480	X	71548	-0-	-6932	-0-	22	1	71526	2	N	-0-			-0-
05	80135	X	71878	-0-	-8257	-0-	19	1	71859	2	N	-0-			-0-
06	77550	X	66762	-0-	-10788	-0-	19	1	66743	2	N	-0-			-0-
07	78306	X	62607	-0-	-15699	-0-	39	1	62568	2	N	-0-			-0-
08	75919	X	56749	-0-	-19170	-0-	20	1	56729	2	N	-0-			-0-
09	71550	X	64470	-0-	-7080	-0-	19	1	64451	2	N	-0-			-0-
10	71889	X	66044	-0-	-5845	-0-	983	1	65061	2	N	-0-			-0-
11	66750	X	60980	-0-	-5770	-0-	30	1	60950	2	N	-0-			-0-
12	62620	X	NO RPT	-0-	-62620	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 747,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62031	X	53197	-0-	-8834	-0-	12	1	53185	2	N	-0-			-0-
02	55608	X	45357	-0-	-10251	-0-	11	1	45346	2	N	-0-			-0-
03	56854	X	47445	-0-	-9409	-0-	12	1	47433	2	N	-0-			-0-
04	55020	X	43516	-0-	-11504	-0-	14	1	43502	2	N	-0-			-0-
05	53444	X	43058	-0-	-10386	-0-	12	1	43046	2	N	-0-			-0-
06	51480	X	39805	-0-	-11675	-0-	11	1	39794	2	N	-0-			-0-
07	50220	X	37016	-0-	-13204	-0-	23	1	36993	2	N	-0-			-0-
08	47430	X	33124	-0-	-14306	-0-	11	1	33113	2	N	-0-			-0-
09	43530	X	37280	-0-	-6250	-0-	11	1	37269	2	N	-0-			-0-
10	43059	X	38131	-0-	-4928	-0-	567	1	37564	2	N	-0-			-0-
11	39810	X	35266	-0-	-4544	-0-	18	1	35248	2	N	-0-			-0-
12	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57660	X	43828	-0-	-13832	-0-	155	1	43673	2	N	-0-					-0-
02	52080	X	39006	-0-	-13074	-0-	148	1	38858	2	N	-0-					-0-
03	57660	X	42630	-0-	-15030	-0-	162	1	42468	2	N	-0-					-0-
04	49020	X	38133	-0-	-10887	-0-	134	1	37999	2	N	-0-					-0-
05	46717	X	38144	-0-	-8573	-0-	145	1	37999	2	N	-0-					-0-
06	42420	X	34643	-0-	-7777	-0-	148	1	34495	2	N	-0-					-0-
07	43183	X	33703	-0-	-9480	-0-	132	1	33571	2	N	-0-					-0-
08	42625	X	39465	-0-	-3160	-0-	155	1	39310	2	N	-0-					-0-
09	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	161	1	41325	2	N	-0-					-0-
10	38130	X	37703	-0-	-427	-0-	134	1	37569	2	N	-0-					-0-
11	34650	X	31902	-0-	-2748	-0-	110	1	31792	2	N	-0-					-0-
12	39463	X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65224	X	59950	-0-	-5274	-0-	216	1	59734	2	N	-0-					-0-
02	58912	X	50854	-0-	-8058	-0-	194	1	50660	2	N	-0-					-0-
03	65224	X	54587	-0-	-10637	-0-	207	1	54380	2	N	-0-					-0-
04	63120	X	49658	-0-	-13462	-0-	174	1	49484	2	N	-0-					-0-
05	65224	X	49990	-0-	-15234	-0-	190	1	49800	2	N	-0-					-0-
06	58020	X	47458	-0-	-10562	-0-	203	1	47255	2	N	-0-					-0-
07	56296	X	37916	-0-	-18380	-0-	148	1	37768	2	N	-0-					-0-
08	54591	X	-0-	-0-	-54591	-0-					N	-0-					-0-
09	49650	X	45312	-0-	-4338	-0-	176	1	45136	2	N	-0-					-0-
10	66505	X	66505	-0-	-0-	-0-	237	1	66268	2	N	-0-					-0-
11	61691	X	61691	-0-	-0-	-0-	213	1	61478	2	N	-0-					-0-
12	37913	X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51026	X	46476	-0-	-4550	-0-	353	1	46000	2	Y	112	97	1			57
							123	9									
02	46088	X	40914	-0-	-5174	-0-	312	1	40439	2	Y	148	167	1			38
							163	9									
03	51026	X	44372	-0-	-6654	-0-	340	1	43894	2	Y	125	128	1			35
							138	9									
04	47370	X	33760	-0-	-13610	-0-	314	1	33361	2	Y	77	88	1			24
							85	9									
05	48143	X	36286	-0-	-11857	-0-	319	1	35961	2	Y	5	28	1			1
							6	9									
06	44970	X	38928	-0-	-6042	-0-	335	1	38593	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	45291	X	39881	-0-	-5410	-0-	356	1	39525	2	Y	-0-					-0-
08	41230	X	38696	-0-	-2534	-0-	350	1	38346	2	Y	-0-					-0-
09	38940	X	36252	-0-	-2688	-0-	336	1	35916	2	Y	-0-					-0-
10	40238	X	36041	-0-	-4197	-0-	339	1	35674	2	Y	25	11	1			14
							28	9									
11	38940	X	34400	-0-	-4540	-0-	329	1	34039	2	Y	29	38	1			5
							32	9									
12	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 426,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73315	X	68362	-0-	-4953	-0-	17	1	68345	2	N	-0-			-0-
02	65604	X	22257	-0-	-43347	-0-	6	1	22251	2	N	-0-			-0-
03	69719	X	-0-	-0-	-69719	-0-					N	-0-			-0-
04	67380	X	19817	-0-	-47563	-0-	6	1	19811	2	N	-0-			-0-
05	75849	X	75849	-0-	-0-	-0-	26	1	75823	2	N	-0-			-0-
06	67239	X	67239	-0-	-0-	-0-	18	1	67221	2	N	-0-			-0-
07	59879	X	59879	-0-	-0-	-0-	16	1	59863	2	N	-0-			-0-
08	73315	X	53032	-0-	-20283	-0-	14	1	53018	2	N	-0-			-0-
09	70950	X	46010	-0-	-24940	-0-	13	1	45997	2	N	-0-			-0-
10	73315	X	44214	-0-	-29101	-0-	664	1	43550	2	N	-0-			-0-
11	67230	X	39227	-0-	-28003	-0-	20	1	39207	2	N	-0-			-0-
12	59892	X	NO RPT	-0-	-59892	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 495,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47926	X	40686	-0-	-7240	-0-	10	1	40676	2	N	-0-			-0-
02	50271	X	50271	-0-	-0-	-0-	14	1	50257	2	N	-0-			-0-
03	109521	X	109521	-0-	-0-	-0-	39	1	109482	2	N	-0-			-0-
04	88243	X	88243	-0-	-0-	-0-	28	1	88215	2	N	-0-			-0-
05	78049	X	78049	-0-	-0-	-0-	26	1	78023	2	N	-0-			-0-
06	46380	X	44157	-0-	-2223	-0-	12	1	44145	2	N	-0-			-0-
07	50425	X	50425	-0-	-0-	-0-	13	1	50412	2	N	-0-			-0-
08	63180	X	63180	-0-	-0-	-0-	17	1	63163	2	N	-0-			-0-
09	50652	X	50652	-0-	-0-	-0-	15	1	50637	2	N	-0-			-0-
10	48008	X	48008	-0-	-0-	-0-	721	1	47287	2	N	-0-			-0-
11	46380	X	41637	-0-	-4743	-0-	21	1	41616	2	N	-0-			-0-
12	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 664,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78027	X	67768	-0-	-10259	-0-	17	1	67751	2	N	-0-			-0-
02	70448	X	63602	-0-	-6846	-0-	18	1	63584	2	N	-0-			-0-
03	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	30	1	83998	2	N	-0-			-0-
04	70290	X	70069	-0-	-221	-0-	22	1	70047	2	N	-0-			-0-
05	70432	X	60584	-0-	-9848	-0-	20	1	60564	2	N	-0-			-0-
06	68160	X	55747	-0-	-12413	-0-	15	1	55732	2	N	-0-			-0-
07	78027	X	57930	-0-	-20097	-0-	15	1	57915	2	N	-0-			-0-
08	78027	X	55820	-0-	-22207	-0-	15	1	55805	2	N	-0-			-0-
09	70080	X	51527	-0-	-18553	-0-	15	1	51512	2	N	-0-			-0-
10	60574	X	52193	-0-	-8381	-0-	784	1	51409	2	N	-0-			-0-
11	56070	X	48949	-0-	-7121	-0-	25	1	48924	2	N	-0-			-0-
12	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 668,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76632	X	70881	-0-	-5751	-0-	31	1	70850	2	N	-0-			-0-
02	69216	X	62353	-0-	-6863	-0-	62353	2			N	-0-			-0-
03	76632	X	66958	-0-	-9674	-0-	31	1	66927	2	N	-0-			-0-
04	72720	X	62382	-0-	-10338	-0-	21	1	62361	2	N	-0-			-0-
05	73284	X	64748	-0-	-8536	-0-	31	1	64717	2	N	-0-			-0-
06	68580	X	61363	-0-	-7217	-0-	30	1	61333	2	N	-0-			-0-
07	69037	X	60904	-0-	-8133	-0-	62	1	60842	2	N	-0-			-0-
08	66960	X	57868	-0-	-9092	-0-	16	1	57852	2	N	-0-			-0-
09	62670	X	53161	-0-	-9509	-0-	30	1	53131	2	N	-0-			-0-
10	64759	X	58140	-0-	-6619	-0-	868	1	57272	2	N	-0-			-0-
11	61350	X	53430	-0-	-7920	-0-	30	1	53400	2	N	-0-			-0-
12	60915	X	NO RPT	-0-	-60915	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 672,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56203	X	50751	-0-	-5452	-0-	175	1	50576	2	N	-0-			-0-
02	50960	X	44597	-0-	-6363	-0-	175	1	44422	2	N	-0-			-0-
03	54157	X	47249	-0-	-6908	-0-	175	1	47074	2	N	-0-			-0-
04	51150	X	42745	-0-	-8405	-0-	151	1	42594	2	N	-0-			-0-
05	52855	X	42910	-0-	-9945	-0-	157	1	42753	2	N	-0-			-0-
06	49110	X	40637	-0-	-8473	-0-	169	1	40468	2	N	-0-			-0-
07	49383	X	40629	-0-	-8754	-0-	156	1	40473	2	N	-0-			-0-
08	47244	X	38928	-0-	-8316	-0-	157	1	38771	2	N	-0-			-0-
09	42750	X	35787	-0-	-6963	-0-	143	1	35644	2	N	-0-			-0-
10	42904	X	37513	-0-	-5391	-0-	131	1	37382	2	N	-0-			-0-
11	40650	X	35891	-0-	-4759	-0-	125	1	35766	2	N	-0-			-0-
12	40641	X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	39942	-0-	-6558	-0-	137	1	39805	2	N	-0-			-0-
02	42140	X	34688	-0-	-7452	-0-	136	1	34552	2	N	-0-			-0-
03	42439	X	37070	-0-	-5369	-0-	137	1	36933	2	N	-0-			-0-
04	39990	X	33637	-0-	-6353	-0-	119	1	33518	2	N	-0-			-0-
05	40858	X	33408	-0-	-7450	-0-	122	1	33286	2	N	-0-			-0-
06	38640	X	31490	-0-	-7150	-0-	131	1	31359	2	N	-0-			-0-
07	38409	X	31370	-0-	-7039	-0-	120	1	31250	2	N	-0-			-0-
08	37076	X	29198	-0-	-7878	-0-	118	1	29080	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	26807	-0-	-6823	-0-	107	1	26700	2	N	-0-			-0-
10	33418	X	28454	-0-	-4964	-0-	99	1	28355	2	N	-0-			-0-
11	31500	X	28245	-0-	-3255	-0-	98	1	28147	2	N	-0-			-0-
12	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

01	52421	X	44201	-0-	-8220	-0-	152	1	44049	2	N	-0-			-0-
02	47544	X	38610	-0-	-8934	-0-	151	1	38459	2	N	-0-			-0-
03	46283	X	41177	-0-	-5106	-0-	152	1	41025	2	N	-0-			-0-
04	43680	X	37750	-0-	-5930	-0-	133	1	37617	2	N	-0-			-0-
05	45136	X	37768	-0-	-7368	-0-	138	1	37630	2	N	-0-			-0-
06	42780	X	35456	-0-	-7324	-0-	147	1	35309	2	N	-0-			-0-
07	42749	X	36008	-0-	-6741	-0-	138	1	35870	2	N	-0-			-0-
08	41168	X	34520	-0-	-6648	-0-	139	1	34381	2	N	-0-			-0-
09	37740	X	31930	-0-	-5810	-0-	128	1	31802	2	N	-0-			-0-
10	37758	X	33248	-0-	-4510	-0-	116	1	33132	2	N	-0-			-0-
11	35460	X	31878	-0-	-3582	-0-	111	1	31767	2	N	-0-			-0-
12	36022	X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 402,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

01	53475	X	45414	-0-	-8061	-0-	156	1	45258	2	N	-0-			-0-
02	48496	X	39437	-0-	-9059	-0-	154	1	39283	2	N	-0-			-0-
03	48174	X	41937	-0-	-6237	-0-	155	1	41782	2	N	-0-			-0-
04	45540	X	38974	-0-	-6566	-0-	137	1	38837	2	N	-0-			-0-
05	46562	X	38594	-0-	-7968	-0-	141	1	38453	2	N	-0-			-0-
06	43950	X	36852	-0-	-7098	-0-	153	1	36699	2	N	-0-			-0-
07	43648	X	37283	-0-	-6365	-0-	143	1	37140	2	N	-0-			-0-
08	41943	X	35526	-0-	-6417	-0-	143	1	35383	2	N	-0-			-0-
09	38970	X	33193	-0-	-5777	-0-	133	1	33060	2	N	-0-			-0-
10	38595	X	34442	-0-	-4153	-0-	120	1	34322	2	N	-0-			-0-
11	36840	X	33076	-0-	-3764	-0-	115	1	32961	2	N	-0-			-0-
12	37293	X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47120	X	42033	-0-	-5087	-0-	146	1	41887	2	N	-0-			-0-
02	42560	X	36605	-0-	-5955	-0-	144	1	36461	2	N	-0-			-0-
03	46810	X	40093	-0-	-6717	-0-	149	1	39944	2	N	-0-			-0-
04	42240	X	37611	-0-	-4629	-0-	128	1	37483	2	N	-0-			-0-
05	42811	X	37985	-0-	-4826	-0-	139	1	37846	2	N	-0-			-0-
06	40680	X	34700	-0-	-5980	-0-	148	1	34552	2	N	-0-			-0-
07	40517	X	35452	-0-	-5065	-0-	136	1	35316	2	N	-0-			-0-
08	40083	X	34633	-0-	-5450	-0-	138	1	34495	2	N	-0-			-0-
09	37620	X	32283	-0-	-5337	-0-	125	1	32158	2	N	-0-			-0-
10	37975	X	34483	-0-	-3492	-0-	122	1	34361	2	N	-0-			-0-
11	34710	X	19850	-0-	-14860	-0-	74	1	19776	2	N	-0-			-0-
12	35464	X	NO RPT	-0-	-35464	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47988	X	43186	-0-	-4802	-0-	150	1	43036	2	N	-0-			-0-
02	43344	X	38596	-0-	-4748	-0-	152	1	38444	2	N	-0-			-0-
03	47988	X	40001	-0-	-7987	-0-	148	1	39853	2	N	-0-			-0-
04	43860	X	38726	-0-	-5134	-0-	131	1	38595	2	N	-0-			-0-
05	43865	X	39968	-0-	-3897	-0-	147	1	39821	2	N	-0-			-0-
06	41790	X	36256	-0-	-5534	-0-	155	1	36101	2	N	-0-			-0-
07	42718	X	37271	-0-	-5447	-0-	143	1	37128	2	N	-0-			-0-
08	40021	X	36197	-0-	-3824	-0-	144	1	36053	2	N	-0-			-0-
09	38730	X	32955	-0-	-5775	-0-	128	1	32827	2	N	-0-			-0-
10	39959	X	34864	-0-	-5095	-0-	123	1	34741	2	N	-0-			-0-
11	36270	X	22255	-0-	-14015	-0-	83	1	22172	2	N	-0-			-0-
12	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 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	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	54122	2	N	2	2 8		-0-
02	53592	X	46957	-0-	-6635	-0-	188	1	46769	2	N	-0-			-0-
03	59334	X	51913	-0-	-7421	-0-	207	1	51706	2	N	-0-			-0-
04	57420	X	47431	-0-	-9989	-0-	155	1	47276	2	N	-0-			-0-
05	55490	X	47772	-0-	-7718	-0-	184	1	47588	2	N	-0-			-0-
06	52560	X	45836	-0-	-6724	-0-	200	1	45636	2	N	-0-			-0-
07	51987	X	46797	-0-	-5190	-0-	184	1	46613	2	N	-0-			-0-
08	51925	X	46738	-0-	-5187	-0-	185	1	46553	2	N	-0-			-0-
09	47430	X	43841	-0-	-3589	-0-	181	1	43660	2	N	-0-			-0-
10	47771	X	43378	-0-	-4393	-0-	162	1	43216	2	N	-0-			-0-
11	45840	X	42345	-0-	-3495	-0-	157	1	42188	2	N	-0-			-0-
12	46810	X	NO RPT	-0-	-46810	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 517,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49197	X	39997	-0-	-9200	-0-	10	1	39987	2	N	-0-			-0-
02	44436	X	34297	-0-	-10139	-0-	9	1	34288	2	N	-0-			-0-
03	47771	X	38746	-0-	-9025	-0-	10	1	38736	2	N	-0-			-0-
04	42360	X	36157	-0-	-6203	-0-	12	1	36145	2	N	-0-			-0-
05	43524	X	36205	-0-	-7319	-0-	10	1	36195	2	N	-0-			-0-
06	38700	X	31897	-0-	-6803	-0-	10	1	31887	2	N	-0-			-0-
07	38750	X	5533	-0-	-33217	-0-	5533	2			N	-0-			-0-
08	38750	X	20625	-0-	-18125	-0-	3	1	20622	2	N	-0-			-0-
09	38307	X	38307	-0-	-0-	-0-	10	1	38297	2	N	-0-			-0-
10	41901	X	41901	-0-	-0-	-0-	627	1	41274	2	N	-0-			-0-
11	39542	X	39542	-0-	-0-	-0-	21	1	39521	2	N	-0-			-0-
12	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 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	49445	X	41442	-0-	-8003	-0-	11	1	41431	2	N	-0-			-0-
02	44660	X	34426	-0-	-10234	-0-	9	1	34417	2	N	-0-			-0-
03	48701	X	38404	-0-	-10297	-0-	10	1	38394	2	N	-0-			-0-
04	44460	X	38185	-0-	-6275	-0-	13	1	38172	2	N	-0-			-0-
05	44857	X	39245	-0-	-5612	-0-	11	1	39234	2	N	-0-			-0-
06	40110	X	33450	-0-	-6660	-0-	10	1	33440	2	N	-0-			-0-
07	39463	X	8088	-0-	-31375	-0-	8088	2			N	-0-			-0-
08	39463	X	23634	-0-	-15829	-0-	3	1	23631	2	N	-0-			-0-
09	38190	X	37540	-0-	-650	-0-	10	1	37530	2	N	-0-			-0-
10	41237	X	41237	-0-	-0-	-0-	617	1	40620	2	N	-0-			-0-
11	36947	X	36947	-0-	-0-	-0-	19	1	36928	2	N	-0-			-0-
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64325	X	59157	-0-	-5168	-0-	16	1	59141	2	N	-0-			-0-
02	63230	X	63230	-0-	-0-	-0-	16	1	63214	2	N	-0-			-0-
03	68242	X	68242	-0-	-0-	-0-	26	1	68216	2	N	-0-			-0-
04	60750	X	60676	-0-	-74	-0-	19	1	60657	2	N	-0-			-0-
05	64325	X	58398	-0-	-5927	-0-	16	1	58382	2	N	-0-			-0-
06	62250	X	53375	-0-	-8875	-0-	16	1	53359	2	N	-0-			-0-
07	64325	X	52893	-0-	-11432	-0-	16	1	52877	2	N	-0-			-0-
08	64325	X	50965	-0-	-13360	-0-	8	1	50957	2	N	-0-			-0-
09	60690	X	47115	-0-	-13575	-0-	15	1	47100	2	N	-0-			-0-
10	58404	X	47283	-0-	-11121	-0-	707	1	46576	2	N	-0-			-0-
11	53370	X	43199	-0-	-10171	-0-	23	1	43176	2	N	-0-			-0-
12	52886	X	NO RPT	-0-	-52886	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 604,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99417	X	91246	-0-	-8171	-0-	25	1	91221	2	N	-0-			-0-
02	89796	X	87845	-0-	-1951	-0-	22	1	87823	2	N	-0-			-0-
03	97805	X	96612	-0-	-1193	-0-	37	1	96575	2	N	-0-			-0-
04	92160	X	89906	-0-	-2254	-0-	28	1	89878	2	N	-0-			-0-
05	97247	X	88336	-0-	-8911	-0-	25	1	88311	2	N	-0-			-0-
06	94110	X	81560	-0-	-12550	-0-	24	1	81536	2	N	-0-			-0-
07	97247	X	81437	-0-	-15810	-0-	25	1	81412	2	N	-0-			-0-
08	96627	X	79132	-0-	-17495	-0-	12	1	79120	2	N	-0-			-0-
09	89910	X	73512	-0-	-16398	-0-	24	1	73488	2	N	-0-			-0-
10	88350	X	73233	-0-	-15117	-0-	1095	1	72138	2	N	-0-			-0-
11	81570	X	68351	-0-	-13219	-0-	36	1	68315	2	N	-0-			-0-
12	81437	X	NO RPT	-0-	-81437	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 911,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83018	X	77947	-0-	-5071	-0-	21	1	77926	2	N	-0-			-0-
02	74984	X	72458	-0-	-2526	-0-	18	1	72440	2	N	-0-			-0-
03	82956	X	77338	-0-	-5618	-0-	30	1	77308	2	N	-0-			-0-
04	78600	X	70923	-0-	-7677	-0-	22	1	70901	2	N	-0-			-0-
05	80228	X	73198	-0-	-7030	-0-	21	1	73177	2	N	-0-			-0-
06	77640	X	70130	-0-	-7510	-0-	21	1	70109	2	N	-0-			-0-
07	80228	X	70070	-0-	-10158	-0-	21	1	70049	2	N	-0-			-0-
08	77345	X	68441	-0-	-8904	-0-	11	1	68430	2	N	-0-			-0-
09	70920	X	63755	-0-	-7165	-0-	21	1	63734	2	N	-0-			-0-
10	73191	X	63977	-0-	-9214	-0-	957	1	63020	2	N	-0-			-0-
11	70140	X	60995	-0-	-9145	-0-	32	1	60963	2	N	-0-			-0-
12	70060	X	NO RPT	-0-	-70060	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 769,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					N	2	2	8	-0-
02	13132	X	-0-	-0-	-13132	-0-					N	-0-			-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	45460	-0-	-2869	-0-	12	1	45448	2	N	-0-			-0-
02	43652	X	39531	-0-	-4121	-0-	11	1	39520	2	N	-0-			-0-
03	46996	X	40872	-0-	-6124	-0-	13	1	40859	2	N	-0-			-0-
04	45120	X	40878	-0-	-4242	-0-	13	1	40865	2	N	-0-			-0-
05	45446	X	37978	-0-	-7468	-0-	13	1	37965	2	N	-0-			-0-
06	43980	X	34403	-0-	-9577	-0-	11	1	34392	2	N	-0-			-0-
07	43772	X	1316	-0-	-42456	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
08	42253	X	24173	-0-	-18080	-0-	4	1	24169	2	N	-0-			-0-
09	42243	X	42243	-0-	-0-	-0-	13	1	42230	2	N	-0-			-0-
10	44621	X	44621	-0-	-0-	-0-	669	1	43952	2	N	-0-			-0-
11	40677	X	40677	-0-	-0-	-0-	22	1	40655	2	N	-0-			-0-
12	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 392,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38511	-0-	-5292	-0-	10	1	38501	2	N	-0-			-0-
02	39564	X	32993	-0-	-6571	-0-	9	1	32984	2	N	-0-			-0-
03	43307	X	38474	-0-	-4833	-0-	10	1	38464	2	N	-0-			-0-
04	40410	X	35656	-0-	-4754	-0-	12	1	35644	2	N	-0-			-0-
05	41757	X	35404	-0-	-6353	-0-	10	1	35394	2	N	-0-			-0-
06	37260	X	31179	-0-	-6081	-0-	10	1	31169	2	N	-0-			-0-
07	38471	X	9239	-0-	-29232	-0-	9239	2			N	-0-			-0-
08	38471	X	21384	-0-	-17087	-0-	3	1	21381	2	N	-0-			-0-
09	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	10	1	35665	2	N	-0-			-0-
10	41114	X	41114	-0-	-0-	-0-	615	1	40499	2	N	-0-			-0-
11	37688	X	37688	-0-	-0-	-0-	20	1	37668	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62744	X	59334	-0-	-3410	-0-	20	1	59314	2	N	-0-			-0-
02	56672	X	52570	-0-	-4102	-0-	9	1	52561	2	N	-0-			-0-
03	62744	X	57457	-0-	-5287	-0-	20	1	57437	2	N	-0-			-0-
04	59610	X	54830	-0-	-4780	-0-	18	1	54812	2	N	-0-			-0-
05	60171	X	55444	-0-	-4727	-0-	20	1	55424	2	N	-0-			-0-
06	57420	X	52811	-0-	-4609	-0-	10	1	52801	2	N	-0-			-0-
07	58218	X	41259	-0-	-16959	-0-	11	1	41248	2	N	-0-			-0-
08	65096	X	65096	-0-	-0-	-0-	28	1	65068	2	N	-0-			-0-
09	72574	X	72574	-0-	-0-	-0-	21	1	72553	2	N	-0-			-0-
10	70341	X	70341	-0-	-0-	-0-	1058	1	69283	2	N	-0-			-0-
11	52800	X	35898	-0-	-16902	-0-	11	1	35887	2	N	-0-			-0-
12	62744	X	NO RPT	-0-	-62744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 617,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48451	-0-	-2358	-0-	13	1	48438	2	N	-0-			-0-
02	45892	X	41948	-0-	-3944	-0-	12	1	41936	2	N	-0-			-0-
03	50809	X	43178	-0-	-7631	-0-	13	1	43165	2	N	-0-			-0-
04	47580	X	43257	-0-	-4323	-0-	14	1	43243	2	N	-0-			-0-
05	49166	X	40365	-0-	-8801	-0-	13	1	40352	2	N	-0-			-0-
06	46890	X	39532	-0-	-7358	-0-	13	1	39519	2	N	-0-			-0-
07	46438	X	4008	-0-	-42430	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
08	44702	X	27437	-0-	-17265	-0-	4	1	27433	2	N	-0-			-0-
09	46237	X	46237	-0-	-0-	-0-	14	1	46223	2	N	-0-			-0-
10	59842	X	59842	-0-	-0-	-0-	898	1	58944	2	N	-0-			-0-
11	57637	X	57637	-0-	-0-	-0-	31	1	57606	2	N	-0-			-0-
12	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 451,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56885	X	51619	-0-	-5266	-0-	17	1	51602	2	N	-0-			-0-
02	51380	X	45840	-0-	-5540	-0-	8	1	45832	2	N	-0-			-0-
03	55676	X	50072	-0-	-5604	-0-	18	1	50054	2	N	-0-			-0-
04	53880	X	47323	-0-	-6557	-0-	15	1	47308	2	N	-0-			-0-
05	53165	X	47333	-0-	-5832	-0-	17	1	47316	2	N	-0-			-0-
06	49950	X	42838	-0-	-7112	-0-	8	1	42830	2	N	-0-			-0-
07	50747	X	13473	-0-	-37274	-0-	4	1	13469	2	N	-0-			-0-
08	50065	X	6170	-0-	-43895	-0-	3	1	6167	2	N	-0-			-0-
09	67441	X	67441	-0-	-0-	-0-	19	1	67422	2	N	-0-			-0-
10	70067	X	70067	-0-	-0-	-0-	1054	1	69013	2	N	-0-			-0-
11	42840	X	33968	-0-	-8872	-0-	11	1	33957	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 476,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78709	X	72918	-0-	-5791	-0-	20	1	72898	2	N	-0-			-0-
02	71092	X	62265	-0-	-8827	-0-	18	1	62247	2	N	-0-			-0-
03	78523	X	62748	-0-	-15775	-0-	19	1	62729	2	N	-0-			-0-
04	73620	X	62743	-0-	-10877	-0-	20	1	62723	2	N	-0-			-0-
05	73346	X	59040	-0-	-14306	-0-	20	1	59020	2	N	-0-			-0-
06	70560	X	57977	-0-	-12583	-0-	19	1	57958	2	N	-0-			-0-
07	68944	X	8087	-0-	-60857	-0-	8087	2			N	-0-			-0-
08	64821	X	34237	-0-	-30584	-0-	5	1	34232	2	N	-0-			-0-
09	62730	X	61492	-0-	-1238	-0-	19	1	61473	2	N	-0-			-0-
10	63295	X	63295	-0-	-0-	-0-	949	1	62346	2	N	-0-			-0-
11	60012	X	60012	-0-	-0-	-0-	33	1	59979	2	N	-0-			-0-
12	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 604,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57773	-0-	-5219	-0-	200	1	57573	2	N	-0-			-0-
02	56896	X	50646	-0-	-6250	-0-	198	1	50448	2	N	-0-			-0-
03	62806	X	55615	-0-	-7191	-0-	213	1	55402	2	N	-0-			-0-
04	57390	X	50227	-0-	-7163	-0-	173	1	50054	2	N	-0-			-0-
05	58094	X	50416	-0-	-7678	-0-	186	1	50230	2	N	-0-			-0-
06	55920	X	48838	-0-	-7082	-0-	201	1	48637	2	N	-0-			-0-
07	56079	X	49030	-0-	-7049	-0-	190	1	48840	2	N	-0-			-0-
08	55614	X	48765	-0-	-6849	-0-	198	1	48567	2	N	-0-			-0-
09	50220	X	45868	-0-	-4352	-0-	180	1	45688	2	N	-0-			-0-
10	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	178	1	50447	2	N	-0-			-0-
11	48840	X	45585	-0-	-3255	-0-	164	1	45421	2	N	-0-			-0-
12	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47895	X	43546	-0-	-4349	-0-	151	1	43395	2	N	-0-			-0-
02	43260	X	37232	-0-	-6028	-0-	146	1	37086	2	N	-0-			-0-
03	46469	X	40577	-0-	-5892	-0-	156	1	40421	2	N	-0-			-0-
04	41940	X	36164	-0-	-5776	-0-	124	1	36040	2	N	-0-			-0-
05	43555	X	36633	-0-	-6922	-0-	135	1	36498	2	N	-0-			-0-
06	42150	X	35145	-0-	-7005	-0-	145	1	35000	2	N	-0-			-0-
07	41230	X	35544	-0-	-5686	-0-	138	1	35406	2	N	-0-			-0-
08	40579	X	35357	-0-	-5222	-0-	144	1	35213	2	N	-0-			-0-
09	36150	X	33967	-0-	-2183	-0-	134	1	33833	2	N	-0-			-0-
10	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	129	1	36543	2	N	-0-			-0-
11	35160	X	33051	-0-	-2109	-0-	119	1	32932	2	N	-0-			-0-
12	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77748	X	70682	-0-	-7066	-0-	247	1	70435	2	N	-0-			-0-
02	70224	X	62881	-0-	-7343	-0-	245	1	62636	2	N	-0-			-0-
03	77748	X	68911	-0-	-8837	-0-	262	1	68649	2	N	-0-			-0-
04	72330	X	63947	-0-	-8383	-0-	225	1	63722	2	N	-0-			-0-
05	72943	X	64711	-0-	-8232	-0-	243	1	64468	2	N	-0-			-0-
06	68400	X	60757	-0-	-7643	-0-	256	1	60501	2	N	-0-			-0-
07	69626	X	61719	-0-	-7907	-0-	239	1	61480	2	N	-0-			-0-
08	68913	X	61238	-0-	-7675	-0-	246	1	60992	2	N	-0-			-0-
09	63960	X	56284	-0-	-7676	-0-	211	1	56073	2	N	-0-			-0-
10	64697	X	57065	-0-	-7632	-0-	203	1	56862	2	N	-0-			-0-
11	60750	X	55629	-0-	-5121	-0-	194	1	55435	2	N	-0-			-0-
12	61721	X	NO RPT	-0-	-61721	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 683,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	107725	X	99573	-0-		-8152	-0-	347	1	99226	2	N	-0-			-0-
02	97300	X	87979	-0-		-9321	-0-	342	1	87637	2	N	-0-			-0-
03	107725	X	96261	-0-		-11464	-0-	366	1	95895	2	N	-0-			-0-
04	100860	X	91011	-0-		-9849	-0-	320	1	90691	2	N	-0-			-0-
05	101866	X	92465	-0-		-9401	-0-	347	1	92118	2	N	-0-			-0-
06	96360	X	79870	-0-		-16490	-0-	336	1	79534	2	N	-0-			-0-
07	97402	X	88673	-0-		-8729	-0-	344	1	88329	2	N	-0-			-0-
08	96255	X	87524	-0-		-8731	-0-	351	1	87173	2	N	-0-			-0-
09	91020	X	81065	-0-		-9955	-0-	304	1	80761	2	N	-0-			-0-
10	92473	X	82850	-0-		-9623	-0-	294	1	82556	2	N	-0-			-0-
11	85800	X	80778	-0-		-5022	-0-	282	1	80496	2	N	-0-			-0-
12	88660	X	NO RPT	-0-		-88660	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 968,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100750	X	88760	-0-		-11990	-0-	314	1	88446	2	N	-0-			-0-
02	91000	X	61530	-0-		-29470	-0-	240	1	61290	2	N	-0-			-0-
03	100750	X	60703	-0-		-40047	-0-	225	1	60478	2	N	-0-			-0-
04	92520	X	53518	-0-		-39002	-0-	186	1	53332	2	N	-0-			-0-
05	88753	X	53386	-0-		-35367	-0-	202	1	53184	2	N	-0-			-0-
06	85890	X	50551	-0-		-35339	-0-	216	1	50335	2	N	-0-			-0-
07	68138	X	50811	-0-		-17327	-0-	194	1	50617	2	N	-0-			-0-
08	60698	X	49144	-0-		-11554	-0-	196	1	48948	2	N	-0-			-0-
09	53520	X	44887	-0-		-8633	-0-	175	1	44712	2	N	-0-			-0-
10	53382	X	44647	-0-		-8735	-0-	157	1	44490	2	N	-0-			-0-
11	50550	X	42944	-0-		-7606	-0-	610	1	42334	2	N	-0-			-0-
12	50809	X	NO RPT	-0-		-50809	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 600,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92938	X	71182	-0-		-21756	-0-	252	1	70930	2	N	-0-			-0-
02	83944	X	46117	-0-		-37827	-0-	180	1	45937	2	N	-0-			-0-
03	91264	X	48583	-0-		-42681	-0-	180	1	48403	2	N	-0-			-0-
04	67770	X	42369	-0-		-25401	-0-	147	1	42222	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	43785	-0-		-27391	-0-	166	1	43619	2	N	-0-			-0-
06	68880	X	41655	-0-		-27225	-0-	178	1	41477	2	N	-0-			-0-
07	51057	X	39637	-0-		-11420	-0-	152	1	39485	2	N	-0-			-0-
08	48577	X	43481	-0-		-5096	-0-	173	1	43308	2	N	-0-			-0-
09	43381	X	43381	-0-		-0-	-0-	169	1	43212	2	N	-0-			-0-
10	46018	X	46018	-0-		-0-	-0-	161	1	45857	2	N	-0-			-0-
11	41910	X	41910	-0-		-0-	-0-	595	1	41315	2	N	-0-			-0-
12	43493	X	NO RPT	-0-		-43493	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 508,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52673	X	52673	-0-	-0-	-0-	184	1	52489	2	N	-0-			-0-
02	43685	X	43685	-0-	-0-	-0-	170	1	43515	2	N	-0-			-0-
03	48852	X	48852	-0-	-0-	-0-	184	1	48668	2	N	-0-			-0-
04	46140	X	45844	-0-	-296	-0-	161	1	45683	2	N	-0-			-0-
05	47678	X	46696	-0-	-982	-0-	175	1	46521	2	N	-0-			-0-
06	46140	X	42352	-0-	-3788	-0-	172	1	42180	2	N	-0-			-0-
07	47678	X	45729	-0-	-1949	-0-	178	1	45551	2	N	-0-			-0-
08	47678	X	45026	-0-	-2652	-0-	181	1	44845	2	N	-0-			-0-
09	45840	X	15573	-0-	-30267	-0-	59	1	15514	2	N	-0-			-0-
10	54481	X	54481	-0-	-0-	-0-	186	1	54295	2	N	-0-			-0-
11	56289	X	56289	-0-	-0-	-0-	199	1	56090	2	N	-0-			-0-
12	45725	X	NO RPT	-0-	-45725	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51925	X	50407	-0-	-1518	-0-	177	1	50230	2	N	-0-			-0-
02	46900	X	43899	-0-	-3001	-0-	170	1	43729	2	N	-0-			-0-
03	51925	X	47912	-0-	-4013	-0-	182	1	47730	2	N	-0-			-0-
04	48780	X	44382	-0-	-4398	-0-	155	1	44227	2	N	-0-			-0-
05	50406	X	45440	-0-	-4966	-0-	171	1	45269	2	N	-0-			-0-
06	48780	X	44002	-0-	-4778	-0-	185	1	43817	2	N	-0-			-0-
07	48608	X	44469	-0-	-4139	-0-	174	1	44295	2	N	-0-			-0-
08	47926	X	44014	-0-	-3912	-0-	177	1	43837	2	N	-0-			-0-
09	46426	X	46426	-0-	-0-	-0-	177	1	46249	2	N	-0-			-0-
10	55142	X	55142	-0-	-0-	-0-	196	1	54946	2	N	-0-			-0-
11	44010	X	43618	-0-	-392	-0-	156	1	43462	2	N	-0-			-0-
12	44454	X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 509,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	121380	X	121380	-0-	-0-	-0-	431	1	120949	2	N	-0-			-0-
02	98584	X	98584	-0-	-0-	-0-	351	1	98233	2	N	-0-			-0-
03	112207	X	112207	-0-	-0-	-0-	424	1	111783	2	N	-0-			-0-
04	99930	X	93047	-0-	-6883	-0-	323	1	92724	2	N	-0-			-0-
05	103261	X	86544	-0-	-16717	-0-	315	1	86229	2	N	-0-			-0-
06	99930	X	78518	-0-	-21412	-0-	336	1	78182	2	N	-0-			-0-
07	103261	X	75339	-0-	-27922	-0-	293	1	75046	2	N	-0-			-0-
08	103261	X	70676	-0-	-32585	-0-	290	1	70386	2	N	-0-			-0-
09	93060	X	61971	-0-	-31089	-0-	263	1	61708	2	N	-0-			-0-
10	86552	X	62116	-0-	-24436	-0-	223	1	61893	2	N	-0-			-0-
11	78510	X	56614	-0-	-21896	-0-	198	1	56416	2	N	-0-			-0-
12	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 916,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106981	X	96875	-0-	-10106	-0-	344	1	96531	2	N	-0-			-0-
02	96992	X	69389	-0-	-27603	-0-	247	1	69142	2	N	-0-			-0-
03	100316	X	84590	-0-	-15726	-0-	320	1	84270	2	N	-0-			-0-
04	92220	X	70903	-0-	-21317	-0-	247	1	70656	2	N	-0-			-0-
05	96875	X	66675	-0-	-30200	-0-	243	1	66432	2	N	-0-			-0-
06	93750	X	61670	-0-	-32080	-0-	264	1	61406	2	N	-0-			-0-
07	84599	X	60304	-0-	-24295	-0-	234	1	60070	2	N	-0-			-0-
08	84599	X	57571	-0-	-27028	-0-	237	1	57334	2	N	-0-			-0-
09	70890	X	51036	-0-	-19854	-0-	217	1	50819	2	N	-0-			-0-
10	66681	X	50132	-0-	-16549	-0-	180	1	49952	2	N	-0-			-0-
11	61680	X	46564	-0-	-15116	-0-	162	1	46402	2	N	-0-			-0-
12	60295	X	NO RPT	-0-	-60295	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 715,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78554	X	73223	-0-	-5331	-0-	25	1	73198	2	N	-0-			-0-
02	70952	X	64848	-0-	-6104	-0-	11	1	64837	2	N	-0-			-0-
03	78554	X	68607	-0-	-9947	-0-	24	1	68583	2	N	-0-			-0-
04	74340	X	65281	-0-	-9059	-0-	21	1	65260	2	N	-0-			-0-
05	75237	X	65720	-0-	-9517	-0-	24	1	65696	2	N	-0-			-0-
06	70860	X	60402	-0-	-10458	-0-	12	1	60390	2	N	-0-			-0-
07	71796	X	20853	-0-	-50943	-0-	6	1	20847	2	N	-0-			-0-
08	68603	X	1	-0-	-68602	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	70692	X	70692	-0-	-0-	-0-	20	1	70672	2	N	-0-			-0-
10	82182	X	82182	-0-	-0-	-0-	1236	1	80946	2	N	-0-			-0-
11	60390	X	45146	-0-	-15244	-0-	14	1	45132	2	N	-0-			-0-
12	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 616,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65844	X	61692	-0-	-4152	-0-	17	1	61675	2	N	-0-			-0-
02	59472	X	53207	-0-	-6265	-0-	15	1	53192	2	N	-0-			-0-
03	65844	X	53383	-0-	-12461	-0-	17	1	53366	2	N	-0-			-0-
04	62760	X	53146	-0-	-9614	-0-	17	1	53129	2	N	-0-			-0-
05	62620	X	49411	-0-	-13209	-0-	16	1	49395	2	N	-0-			-0-
06	59700	X	48838	-0-	-10862	-0-	16	1	48822	2	N	-0-			-0-
07	58900	X	3034	-0-	-55866	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
08	54932	X	28643	-0-	-26289	-0-	5	1	28638	2	N	-0-			-0-
09	53160	X	49193	-0-	-3967	-0-	15	1	49178	2	N	-0-			-0-
10	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	863	1	56677	2	N	-0-			-0-
11	55821	X	55821	-0-	-0-	-0-	31	1	55790	2	N	-0-			-0-
12	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 513,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82832	X	79600	-0-	-3232	-0-	276	1	79324	2	N	-0-			-0-
02	74816	X	71218	-0-	-3598	-0-	282	1	70936	2	N	-0-			-0-
03	82832	X	76355	-0-	-6477	-0-	294	1	76061	2	N	-0-			-0-
04	80100	X	71365	-0-	-8735	-0-	254	1	71111	2	N	-0-			-0-
05	80910	X	72512	-0-	-8398	-0-	278	1	72234	2	N	-0-			-0-
06	77040	X	68812	-0-	-8228	-0-	284	1	68528	2	N	-0-			-0-
07	78864	X	70117	-0-	-8747	-0-	277	1	69840	2	N	-0-			-0-
08	76353	X	69743	-0-	-6610	-0-	280	1	69463	2	N	-0-			-0-
09	71370	X	63998	-0-	-7372	-0-	252	1	63746	2	N	-0-			-0-
10	72509	X	66053	-0-	-6456	-0-	231	1	65822	2	N	-0-			-0-
11	68820	X	62045	-0-	-6775	-0-	224	1	61821	2	N	-0-			-0-
12	70122	X	NO RPT	-0-	-70122	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 771,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59179	X	54453	-0-	-4726	-0-	191	1	54262	2	N	-0-			-0-
02	53452	X	43840	-0-	-9612	-0-	169	1	43671	2	N	-0-			-0-
03	59179	X	44964	-0-	-14215	-0-	171	1	44793	2	N	-0-			-0-
04	57270	X	40593	-0-	-16677	-0-	142	1	40451	2	N	-0-			-0-
05	59179	X	41181	-0-	-17998	-0-	155	1	41026	2	N	-0-			-0-
06	52710	X	39251	-0-	-13459	-0-	165	1	39086	2	N	-0-			-0-
07	48546	X	39725	-0-	-8821	-0-	155	1	39570	2	N	-0-			-0-
08	44950	X	39589	-0-	-5361	-0-	159	1	39430	2	N	-0-			-0-
09	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	158	1	41335	2	N	-0-			-0-
10	52172	X	52172	-0-	-0-	-0-	185	1	51987	2	N	-0-			-0-
11	42469	X	42469	-0-	-0-	-0-	152	1	42317	2	N	-0-			-0-
12	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 479,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65534	X	55841	-0-	-9693	-0-	193	1	55648	2	N	-0-			-0-
02	59192	X	48980	-0-	-10212	-0-	192	1	48788	2	N	-0-			-0-
03	64325	X	52803	-0-	-11522	-0-	202	1	52601	2	N	-0-			-0-
04	58920	X	48123	-0-	-10797	-0-	165	1	47958	2	N	-0-			-0-
05	57815	X	48924	-0-	-8891	-0-	181	1	48743	2	N	-0-			-0-
06	54030	X	46028	-0-	-8002	-0-	189	1	45839	2	N	-0-			-0-
07	54219	X	45612	-0-	-8607	-0-	177	1	45435	2	N	-0-			-0-
08	52793	X	46088	-0-	-6705	-0-	187	1	45901	2	N	-0-			-0-
09	48120	X	44308	-0-	-3812	-0-	174	1	44134	2	N	-0-			-0-
10	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	174	1	49367	2	N	-0-			-0-
11	46020	X	44770	-0-	-1250	-0-	161	1	44609	2	N	-0-			-0-
12	46097	X	NO RPT	-0-	-46097	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 531,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52979	X	48962	-0-	-4017	-0-	169	1	48793	2	N	-0-			-0-
02	47852	X	41966	-0-	-5886	-0-	164	1	41802	2	N	-0-			-0-
03	51491	X	45035	-0-	-6456	-0-	173	1	44862	2	N	-0-			-0-
04	48270	X	40149	-0-	-8121	-0-	138	1	40011	2	N	-0-			-0-
05	49879	X	40421	-0-	-9458	-0-	149	1	40272	2	N	-0-			-0-
06	47370	X	37756	-0-	-9614	-0-	155	1	37601	2	N	-0-			-0-
07	46469	X	37824	-0-	-8645	-0-	147	1	37677	2	N	-0-			-0-
08	45043	X	37672	-0-	-7371	-0-	153	1	37519	2	N	-0-			-0-
09	40140	X	36071	-0-	-4069	-0-	142	1	35929	2	N	-0-			-0-
10	40424	X	39250	-0-	-1174	-0-	138	1	39112	2	N	-0-			-0-
11	37770	X	35203	-0-	-2567	-0-	127	1	35076	2	N	-0-			-0-
12	37820	X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 440,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84227	X	59449	-0-	-24778	-0-	208	1	59241	2	N	-0-			-0-
02	78596	X	43453	-0-	-35143	-0-	168	1	43285	2	N	-0-			-0-
03	87017	X	47140	-0-	-39877	-0-	179	1	46961	2	N	-0-			-0-
04	64230	X	43725	-0-	-20505	-0-	153	1	43572	2	N	-0-			-0-
05	66371	X	43947	-0-	-22424	-0-	165	1	43782	2	N	-0-			-0-
06	57540	X	41734	-0-	-15806	-0-	175	1	41559	2	N	-0-			-0-
07	48112	X	42023	-0-	-6089	-0-	164	1	41859	2	N	-0-			-0-
08	47151	X	41717	-0-	-5434	-0-	168	1	41549	2	N	-0-			-0-
09	43740	X	38857	-0-	-4883	-0-	148	1	38709	2	N	-0-			-0-
10	43958	X	39254	-0-	-4704	-0-	139	1	39115	2	N	-0-			-0-
11	41730	X	34294	-0-	-7436	-0-	123	1	34171	2	N	-0-			-0-
12	42036	X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 475,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56606	X	50308	-0-	-6298	-0-	173	1	50135	2	N	-0-			-0-
02	51128	X	41639	-0-	-9489	-0-	161	1	41478	2	N	-0-			-0-
03	56606	X	45383	-0-	-11223	-0-	172	1	45211	2	N	-0-			-0-
04	53340	X	37467	-0-	-15873	-0-	132	1	37335	2	N	-0-			-0-
05	51212	X	44798	-0-	-6414	-0-	168	1	44630	2	N	-0-			-0-
06	54116	X	54116	-0-	-0-	-0-	222	1	53894	2	N	-0-			-0-
07	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	189	1	48601	2	N	-0-			-0-
08	45384	X	45077	-0-	-307	-0-	177	1	44900	2	N	-0-			-0-
09	54120	X	37218	-0-	-16902	-0-	146	1	37072	2	N	-0-			-0-
10	55924	X	34819	-0-	-21105	-0-	119	1	34700	2	N	-0-			-0-
11	54120	X	39157	-0-	-14963	-0-	133	1	39024	2	N	-0-			-0-
12	48794	X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 478,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75826	X	59326	-0-	-16500	-0-	209	1	59117	2	N	-0-			-0-
02	68488	X	49652	-0-	-18836	-0-	188	1	49464	2	N	-0-			-0-
03	72819	X	53576	-0-	-19243	-0-	206	1	53370	2	N	-0-			-0-
04	63510	X	45732	-0-	-17778	-0-	155	1	45577	2	N	-0-			-0-
05	65627	X	52709	-0-	-12918	-0-	200	1	52509	2	N	-0-			-0-
06	57420	X	51047	-0-	-6373	-0-	209	1	50838	2	N	-0-			-0-
07	54963	X	52045	-0-	-2918	-0-	202	1	51843	2	N	-0-			-0-
08	53568	X	50215	-0-	-3353	-0-	202	1	50013	2	N	-0-			-0-
09	51060	X	47082	-0-	-3978	-0-	197	1	46885	2	N	-0-			-0-
10	52762	X	47380	-0-	-5382	-0-	172	1	47208	2	N	-0-			-0-
11	51060	X	45757	-0-	-5303	-0-	152	1	45605	2	N	-0-			-0-
12	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 554,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77128	X	63867	-0-	-13261	-0-	225	1	63642	2	N	-0-			-0-
02	69664	X	53714	-0-	-15950	-0-	204	1	53510	2	N	-0-			-0-
03	77128	X	59491	-0-	-17637	-0-	228	1	59263	2	N	-0-			-0-
04	66030	X	51383	-0-	-14647	-0-	175	1	51208	2	N	-0-			-0-
05	64883	X	53636	-0-	-11247	-0-	203	1	53433	2	N	-0-			-0-
06	61800	X	51637	-0-	-10163	-0-	211	1	51426	2	N	-0-			-0-
07	59489	X	51903	-0-	-7586	-0-	201	1	51702	2	N	-0-			-0-
08	59489	X	50081	-0-	-9408	-0-	201	1	49880	2	N	-0-			-0-
09	51900	X	46300	-0-	-5600	-0-	193	1	46107	2	N	-0-			-0-
10	53630	X	46297	-0-	-7333	-0-	169	1	46128	2	N	-0-			-0-
11	51630	X	44343	-0-	-7287	-0-	148	1	44195	2	N	-0-			-0-
12	51894	X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 572,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62341	X	57955	-0-	-4386	-0-	203	1	57752	2	N	-0-			-0-
02	56308	X	51995	-0-	-4313	-0-	202	1	51793	2	N	-0-			-0-
03	62341	X	57167	-0-	-5174	-0-	215	1	56952	2	N	-0-			-0-
04	59130	X	53673	-0-	-5457	-0-	188	1	53485	2	N	-0-			-0-
05	59861	X	54615	-0-	-5246	-0-	205	1	54410	2	N	-0-			-0-
06	66564	X	66564	-0-	-0-	-0-	271	1	66293	2	N	-0-			-0-
07	57567	X	52768	-0-	-4799	-0-	205	1	52563	2	N	-0-			-0-
08	57164	X	52802	-0-	-4362	-0-	212	1	52590	2	N	-0-			-0-
09	60330	X	18574	-0-	-41756	-0-	71	1	18503	2	N	-0-			-0-
10	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	248	1	72308	2	N	-0-			-0-
11	76550	X	76550	-0-	-0-	-0-	271	1	76279	2	N	-0-			-0-
12	52793	X	NO RPT	-0-	-52793	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 615,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72372	-0-	-8724	-0-	251	1	72121	2	N	-0-			-0-
02	73248	X	63116	-0-	-10132	-0-	250	1	62866	2	N	-0-			-0-
03	81096	X	68369	-0-	-12727	-0-	264	1	68105	2	N	-0-			-0-
04	75510	X	63655	-0-	-11855	-0-	226	1	63429	2	N	-0-			-0-
05	74741	X	64933	-0-	-9808	-0-	249	1	64684	2	N	-0-			-0-
06	70050	X	62046	-0-	-8004	-0-	256	1	61790	2	N	-0-			-0-
07	69874	X	63332	-0-	-6542	-0-	250	1	63082	2	N	-0-			-0-
08	68355	X	61498	-0-	-6857	-0-	247	1	61251	2	N	-0-			-0-
09	63660	X	57806	-0-	-5854	-0-	228	1	57578	2	N	-0-			-0-
10	64945	X	58165	-0-	-6780	-0-	203	1	57962	2	N	-0-			-0-
11	62040	X	54549	-0-	-7491	-0-	197	1	54352	2	N	-0-			-0-
12	63333	X	NO RPT	-0-	-63333	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 689,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94476	X	94476	-0-	-0-	-0-	334	1	94142	2	N	-0-			-0-
02	78428	X	64488	-0-	-13940	-0-	252	1	64236	2	N	-0-			-0-
03	86831	X	57786	-0-	-29045	-0-	214	1	57572	2	N	-0-			-0-
04	84030	X	50919	-0-	-33111	-0-	177	1	50742	2	N	-0-			-0-
05	86831	X	50255	-0-	-36576	-0-	190	1	50065	2	N	-0-			-0-
06	84030	X	48169	-0-	-35861	-0-	206	1	47963	2	N	-0-			-0-
07	71393	X	47266	-0-	-24127	-0-	181	1	47085	2	N	-0-			-0-
08	57784	X	47449	-0-	-10335	-0-	189	1	47260	2	N	-0-			-0-
09	50910	X	42543	-0-	-8367	-0-	166	1	42377	2	N	-0-			-0-
10	50251	X	41894	-0-	-8357	-0-	147	1	41747	2	N	-0-			-0-
11	48180	X	39850	-0-	-8330	-0-	566	1	39284	2	N	-0-			-0-
12	47461	X	NO RPT	-0-	-47461	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 585,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50718	X	50718	-0-	-0-	-0-	175	1	50543	2	N	-0-			-0-
02	42063	X	42063	-0-	-0-	-0-	163	1	41900	2	N	-0-			-0-
03	45547	X	45547	-0-	-0-	-0-	173	1	45374	2	N	-0-			-0-
04	37560	X	37530	-0-	-30	-0-	132	1	37398	2	N	-0-			-0-
05	40112	X	40112	-0-	-0-	-0-	151	1	39961	2	N	-0-			-0-
06	45985	X	45985	-0-	-0-	-0-	189	1	45796	2	N	-0-			-0-
07	45095	X	45095	-0-	-0-	-0-	173	1	44922	2	N	-0-			-0-
08	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	158	1	40084	2	N	-0-			-0-
09	37560	X	36673	-0-	-887	-0-	144	1	36529	2	N	-0-			-0-
10	38812	X	37023	-0-	-1789	-0-	127	1	36896	2	N	-0-			-0-
11	37560	X	36085	-0-	-1475	-0-	123	1	35962	2	N	-0-			-0-
12	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53816	X	50088	-0-	-3728	-0-	172	1	49916	2	N	-0-			-0-
02	48608	X	43514	-0-	-5094	-0-	169	1	43345	2	N	-0-			-0-
03	53816	X	46799	-0-	-7017	-0-	177	1	46622	2	N	-0-			-0-
04	49980	X	40380	-0-	-9600	-0-	142	1	40238	2	N	-0-			-0-
05	51646	X	41546	-0-	-10100	-0-	156	1	41390	2	N	-0-			-0-
06	48480	X	39194	-0-	-9286	-0-	161	1	39033	2	N	-0-			-0-
07	48174	X	38963	-0-	-9211	-0-	150	1	38813	2	N	-0-			-0-
08	46810	X	37699	-0-	-9111	-0-	148	1	37551	2	N	-0-			-0-
09	40380	X	36748	-0-	-3632	-0-	145	1	36603	2	N	-0-			-0-
10	41540	X	37681	-0-	-3859	-0-	129	1	37552	2	N	-0-			-0-
11	39180	X	38375	-0-	-805	-0-	131	1	38244	2	N	-0-			-0-
12	38967	X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 450,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64108	X	57968	-0-	-6140	-0-	204	1	57764	2	N	-0-			-0-
02	57904	X	50223	-0-	-7681	-0-	193	1	50030	2	N	-0-			-0-
03	64108	X	54907	-0-	-9201	-0-	210	1	54697	2	N	-0-			-0-
04	58830	X	49822	-0-	-9008	-0-	172	1	49650	2	N	-0-			-0-
05	59768	X	48974	-0-	-10794	-0-	186	1	48788	2	N	-0-			-0-
06	56100	X	46353	-0-	-9747	-0-	194	1	46159	2	N	-0-			-0-
07	55614	X	45644	-0-	-9970	-0-	176	1	45468	2	N	-0-			-0-
08	54901	X	42364	-0-	-12537	-0-	170	1	42194	2	N	-0-			-0-
09	49830	X	42300	-0-	-7530	-0-	167	1	42133	2	N	-0-			-0-
10	48980	X	41797	-0-	-7183	-0-	146	1	41651	2	N	-0-			-0-
11	46350	X	38581	-0-	-7769	-0-	137	1	38444	2	N	-0-			-0-
12	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 518,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49538	X	47044	-0-	-2494	-0-	162	1	46882	2	N	-0-			-0-
02	44744	X	38924	-0-	-5820	-0-	151	1	38773	2	N	-0-			-0-
03	49538	X	42292	-0-	-7246	-0-	160	1	42132	2	N	-0-			-0-
04	47280	X	37814	-0-	-9466	-0-	133	1	37681	2	N	-0-			-0-
05	47368	X	38679	-0-	-8689	-0-	145	1	38534	2	N	-0-			-0-
06	45540	X	36250	-0-	-9290	-0-	149	1	36101	2	N	-0-			-0-
07	43090	X	36357	-0-	-6733	-0-	140	1	36217	2	N	-0-			-0-
08	42284	X	34957	-0-	-7327	-0-	137	1	34820	2	N	-0-			-0-
09	37800	X	34202	-0-	-3598	-0-	135	1	34067	2	N	-0-			-0-
10	38688	X	35079	-0-	-3609	-0-	120	1	34959	2	N	-0-			-0-
11	36240	X	36103	-0-	-137	-0-	123	1	35980	2	N	-0-			-0-
12	36363	X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 417,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70990	X	62969	-0-	-8021	-0-	222	1	62747	2	N	-0-			-0-
02	64120	X	53682	-0-	-10438	-0-	206	1	53476	2	N	-0-			-0-
03	70990	X	57501	-0-	-13489	-0-	220	1	57281	2	N	-0-			-0-
04	64260	X	48584	-0-	-15676	-0-	168	1	48416	2	N	-0-			-0-
05	64697	X	52882	-0-	-11815	-0-	201	1	52681	2	N	-0-			-0-
06	60930	X	57364	-0-	-3566	-0-	240	1	57124	2	N	-0-			-0-
07	59427	X	54475	-0-	-4952	-0-	210	1	54265	2	N	-0-			-0-
08	57505	X	49447	-0-	-8058	-0-	198	1	49249	2	N	-0-			-0-
09	57360	X	47051	-0-	-10309	-0-	186	1	46865	2	N	-0-			-0-
10	59272	X	45168	-0-	-14104	-0-	158	1	45010	2	N	-0-			-0-
11	57360	X	44088	-0-	-13272	-0-	157	1	43931	2	N	-0-			-0-
12	54467	X	NO RPT	-0-	-54467	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 573,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52235	X	47403	-0-	-4832	-0-	166	1	47237	2	N	-0-			-0-
02	47180	X	42231	-0-	-4949	-0-	165	1	42066	2	N	-0-			-0-
03	52235	X	45582	-0-	-6653	-0-	172	1	45410	2	N	-0-			-0-
04	47040	X	41747	-0-	-5293	-0-	147	1	41600	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	42161	-0-	-5765	-0-	157	1	42004	2	N	-0-			-0-
06	45870	X	39693	-0-	-6177	-0-	161	1	39532	2	N	-0-			-0-
07	46748	X	40044	-0-	-6704	-0-	157	1	39887	2	N	-0-			-0-
08	45570	X	39460	-0-	-6110	-0-	159	1	39301	2	N	-0-			-0-
09	41760	X	37805	-0-	-3955	-0-	142	1	37663	2	N	-0-			-0-
10	42160	X	36274	-0-	-5886	-0-	128	1	36146	2	N	-0-			-0-
11	44706	X	44706	-0-	-0-	-0-	161	1	44545	2	N	-0-			-0-
12	40052	X	NO RPT	-0-	-40052	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84661	X	73621	-0-	-11040	-0-	259	1	73362	2	N	-0-			-0-
02	76468	X	63383	-0-	-13085	-0-	243	1	63140	2	N	-0-			-0-
03	84661	X	67329	-0-	-17332	-0-	257	1	67072	2	N	-0-			-0-
04	77070	X	56754	-0-	-20316	-0-	196	1	56558	2	N	-0-			-0-
05	76632	X	57283	-0-	-19349	-0-	218	1	57065	2	N	-0-			-0-
06	71250	X	55343	-0-	-15907	-0-	232	1	55111	2	N	-0-			-0-
07	70184	X	57712	-0-	-12472	-0-	222	1	57490	2	N	-0-			-0-
08	67332	X	52988	-0-	-14344	-0-	213	1	52775	2	N	-0-			-0-
09	56760	X	52446	-0-	-4314	-0-	207	1	52239	2	N	-0-			-0-
10	57319	X	49454	-0-	-7865	-0-	173	1	49281	2	N	-0-			-0-
11	55860	X	47863	-0-	-7997	-0-	170	1	47693	2	N	-0-			-0-
12	57722	X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 634,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49848	X	42916	-0-	-6932	-0-	151	1	42765	2	N	-0-			-0-
02	45024	X	36802	-0-	-8222	-0-	141	1	36661	2	N	-0-			-0-
03	49848	X	39524	-0-	-10324	-0-	151	1	39373	2	N	-0-			-0-
04	43860	X	36111	-0-	-7749	-0-	125	1	35986	2	N	-0-			-0-
05	44206	X	36744	-0-	-7462	-0-	140	1	36604	2	N	-0-			-0-
06	41520	X	34502	-0-	-7018	-0-	144	1	34358	2	N	-0-			-0-
07	40734	X	35209	-0-	-5525	-0-	136	1	35073	2	N	-0-			-0-
08	39525	X	32967	-0-	-6558	-0-	132	1	32835	2	N	-0-			-0-
09	36120	X	32756	-0-	-3364	-0-	129	1	32627	2	N	-0-			-0-
10	36735	X	31775	-0-	-4960	-0-	111	1	31664	2	N	-0-			-0-
11	34500	X	29723	-0-	-4777	-0-	106	1	29617	2	N	-0-			-0-
12	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 389,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	28561	-0-	-1447	-0-	100	1	28461	2	N	-0-			-0-
02	27104	X	24584	-0-	-2520	-0-	96	1	24488	2	N	-0-			-0-
03	30008	X	27007	-0-	-3001	-0-	102	1	26905	2	N	-0-			-0-
04	27690	X	23288	-0-	-4402	-0-	82	1	23206	2	N	-0-			-0-
05	28551	X	20072	-0-	-8479	-0-	75	1	19997	2	N	-0-			-0-
06	27630	X	20081	-0-	-7549	-0-	81	1	20000	2	N	-0-			-0-
07	27218	X	23078	-0-	-4140	-0-	91	1	22987	2	N	-0-			-0-
08	27001	X	23101	-0-	-3900	-0-	93	1	23008	2	N	-0-			-0-
09	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	98	1	25964	2	N	-0-			-0-
10	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	106	1	29898	2	N	-0-			-0-
11	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	86	1	23772	2	N	-0-			-0-
12	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50530	X	40513	-0-	-10017	-0-	142	1	40371	2	N	-0-			-0-
02	45640	X	39386	-0-	-6254	-0-	154	1	39232	2	N	-0-			-0-
03	49073	X	43843	-0-	-5230	-0-	165	1	43678	2	N	-0-			-0-
04	44040	X	40267	-0-	-3773	-0-	142	1	40125	2	N	-0-			-0-
05	45136	X	40808	-0-	-4328	-0-	152	1	40656	2	N	-0-			-0-
06	42210	X	37715	-0-	-4495	-0-	153	1	37562	2	N	-0-			-0-
07	43834	X	40531	-0-	-3303	-0-	159	1	40372	2	N	-0-			-0-
08	43834	X	36973	-0-	-6861	-0-	149	1	36824	2	N	-0-			-0-
09	40260	X	36547	-0-	-3713	-0-	138	1	36409	2	N	-0-			-0-
10	40796	X	35282	-0-	-5514	-0-	124	1	35158	2	N	-0-			-0-
11	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	159	1	43871	2	N	-0-			-0-
12	40517	X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 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	76818	X	71383	-0-	-5435	-0-	250	1	71133	2	N	-0-			-0-
02	69384	X	62224	-0-	-7160	-0-	243	1	61981	2	N	-0-			-0-
03	76818	X	67769	-0-	-9049	-0-	256	1	67513	2	N	-0-			-0-
04	71040	X	58757	-0-	-12283	-0-	207	1	58550	2	N	-0-			-0-
05	72819	X	40567	-0-	-32252	-0-	151	1	40416	2	N	-0-			-0-
06	69090	X	36793	-0-	-32297	-0-	149	1	36644	2	N	-0-			-0-
07	68882	X	49282	-0-	-19600	-0-	194	1	49088	2	N	-0-			-0-
08	67766	X	51689	-0-	-16077	-0-	208	1	51481	2	N	-0-			-0-
09	58770	X	10850	-0-	-47920	-0-	41	1	10809	2	N	-0-			-0-
10	48949	X	13457	-0-	-35492	-0-	47	1	13410	2	N	-0-			-0-
11	70118	X	70118	-0-	-0-	-0-	253	1	69865	2	N	-0-			-0-
12	51677	X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 532,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83142	X	83142	-0-	-0-	-0-	287	1	82855	2	N	-0-			-0-
02	62216	X	59791	-0-	-2425	-0-	247	1	59544	2	N	-0-			-0-
03	68882	X	17667	-0-	-51215	-0-	66	1	17601	2	N	-0-			-0-
04	85570	X	85570	-0-	-0-	-0-	298	1	85272	2	N	-0-			-0-
05	74078	X	74078	-0-	-0-	-0-	276	1	73802	2	N	-0-			-0-
06	66660	X	46581	-0-	-20079	-0-	150	1	46431	2	N	-0-			-0-
07	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					N	-0-			-0-
08	68882	X	60186	-0-	-8696	-0-	243	1	59943	2	N	-0-			-0-
09	73054	X	73054	-0-	-0-	-0-	286	1	72768	2	N	-0-			-0-
10	70398	X	70398	-0-	-0-	-0-	252	1	70146	2	N	-0-			-0-
11	57179	X	57179	-0-	-0-	-0-	205	1	56974	2	N	-0-			-0-
12	60171	X	NO RPT	-0-	-60171	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 627,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80107	X	80107	-0-	-0-	-0-	276	1	79831	2	N	-0-			-0-
02	60200	X	59590	-0-	-610	-0-	246	1	59344	2	N	-0-			-0-
03	66650	X	39498	-0-	-27152	-0-	148	1	39350	2	N	-0-			-0-
04	73213	X	73213	-0-	-0-	-0-	255	1	72958	2	N	-0-			-0-
05	66650	X	65855	-0-	-795	-0-	246	1	65609	2	N	-0-			-0-
06	64500	X	43584	-0-	-20916	-0-	141	1	43443	2	N	-0-			-0-
07	66650	X	-0-	-0-	-66650	-0-					N	-0-			-0-
08	77254	X	77254	-0-	-0-	-0-	311	1	76943	2	N	-0-			-0-
09	95202	X	95202	-0-	-0-	-0-	372	1	94830	2	N	-0-			-0-
10	91494	X	91494	-0-	-0-	-0-	328	1	91166	2	N	-0-			-0-
11	65382	X	65382	-0-	-0-	-0-	235	1	65147	2	N	-0-			-0-
12	66650	X	NO RPT	-0-	-66650	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 691,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124248	X	104962	-0-	-19286	-0-	362	1	104600	2	N	-0-			-0-
02	112224	X	88026	-0-	-24198	-0-	339	1	87687	2	N	-0-			-0-
03	114731	X	94304	-0-	-20427	-0-	355	1	93949	2	N	-0-			-0-
04	108720	X	85763	-0-	-22957	-0-	305	1	85458	2	N	-0-			-0-
05	109027	X	87484	-0-	-21543	-0-	332	1	87152	2	N	-0-			-0-
06	101580	X	77767	-0-	-23813	-0-	327	1	77440	2	N	-0-			-0-
07	97464	X	77214	-0-	-20250	-0-	306	1	76908	2	N	-0-			-0-
08	94302	X	84158	-0-	-10144	-0-	332	1	83826	2	N	-0-			-0-
09	85770	X	77503	-0-	-8267	-0-	302	1	77201	2	N	-0-			-0-
10	87482	X	76647	-0-	-10835	-0-	278	1	76369	2	N	-0-			-0-
11	77760	X	71679	-0-	-6081	-0-	252	1	71427	2	N	-0-			-0-
12	84165	X	NO RPT	-0-	-84165	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 925,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74307	X	63861	-0-	-10446	-0-	220	1	63641	2	N	-0-			-0-
02	67116	X	43059	-0-	-24057	-0-	178	1	42881	2	N	-0-			-0-
03	72664	X	40772	-0-	-31892	-0-	153	1	40619	2	N	-0-			-0-
04	81775	X	81775	-0-	-0-	-0-	285	1	81490	2	N	-0-			-0-
05	77462	X	77462	-0-	-0-	-0-	289	1	77173	2	N	-0-			-0-
06	61800	X	55572	-0-	-6228	-0-	179	1	55393	2	N	-0-			-0-
07	74307	X	24999	-0-	-49308	-0-	29	1	24970	2	N	-0-			-0-
08	86539	X	86539	-0-	-0-	-0-	349	1	86190	2	N	-0-			-0-
09	78458	X	78458	-0-	-0-	-0-	307	1	78151	2	N	-0-			-0-
10	83520	X	83520	-0-	-0-	-0-	299	1	83221	2	N	-0-			-0-
11	74988	X	74988	-0-	-0-	-0-	269	1	74719	2	N	-0-			-0-
12	74307	X	NO RPT	-0-	-74307	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 711,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70823	X	70823	-0-	-0-	-0-	244	1	70579	2	N	-0-			-0-
02	61966	X	61966	-0-	-0-	-0-	230	1	61736	2	N	-0-			-0-
03	68448	X	66136	-0-	-2312	-0-	245	1	65891	2	N	-0-			-0-
04	66240	X	61994	-0-	-4246	-0-	217	1	61777	2	N	-0-			-0-
05	68448	X	61059	-0-	-7389	-0-	233	1	60826	2	N	-0-			-0-
06	66240	X	58799	-0-	-7441	-0-	247	1	58552	2	N	-0-			-0-
07	68448	X	59653	-0-	-8795	-0-	233	1	59420	2	N	-0-			-0-
08	66123	X	58320	-0-	-7803	-0-	233	1	58087	2	N	-0-			-0-
09	61980	X	55760	-0-	-6220	-0-	216	1	55544	2	N	-0-			-0-
10	61070	X	56824	-0-	-4246	-0-	202	1	56622	2	N	-0-			-0-
11	58800	X	51378	-0-	-7422	-0-	173	1	51205	2	N	-0-			-0-
12	59644	X	NO RPT	-0-	-59644	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 662,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82956	X	74686	-0-	-8270	-0-	258	1	74428	2	N	-0-			-0-
02	74928	X	64799	-0-	-10129	-0-	249	1	64550	2	N	-0-			-0-
03	82956	X	70576	-0-	-12380	-0-	265	1	70311	2	N	-0-			-0-
04	74670	X	66025	-0-	-8645	-0-	235	1	65790	2	N	-0-			-0-
05	76539	X	67860	-0-	-8679	-0-	257	1	67603	2	N	-0-			-0-
06	72270	X	64829	-0-	-7441	-0-	273	1	64556	2	N	-0-			-0-
07	71734	X	63588	-0-	-8146	-0-	252	1	63336	2	N	-0-			-0-
08	70587	X	65148	-0-	-5439	-0-	257	1	64891	2	N	-0-			-0-
09	66030	X	60980	-0-	-5050	-0-	238	1	60742	2	N	-0-			-0-
10	67859	X	59902	-0-	-7957	-0-	218	1	59684	2	N	-0-			-0-
11	64830	X	56165	-0-	-8665	-0-	198	1	55967	2	N	-0-			-0-
12	65162	X	NO RPT	-0-	-65162	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 714,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57288	X	48064	-0-	-9224	-0-	169	1	47895	2	N	-0-			-0-
02	51744	X	43456	-0-	-8288	-0-	170	1	43286	2	N	-0-			-0-
03	57040	X	47075	-0-	-9965	-0-	177	1	46898	2	N	-0-			-0-
04	50880	X	43322	-0-	-7558	-0-	154	1	43168	2	N	-0-			-0-
05	51026	X	43452	-0-	-7574	-0-	160	1	43292	2	N	-0-			-0-
06	46560	X	42103	-0-	-4457	-0-	174	1	41929	2	N	-0-			-0-
07	48112	X	41078	-0-	-7034	-0-	162	1	40916	2	N	-0-			-0-
08	47089	X	42683	-0-	-4406	-0-	170	1	42513	2	N	-0-			-0-
09	43320	X	40417	-0-	-2903	-0-	153	1	40264	2	N	-0-			-0-
10	43493	X	39993	-0-	-3500	-0-	140	1	39853	2	N	-0-			-0-
11	42090	X	36938	-0-	-5152	-0-	128	1	36810	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 468,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72013	X	60695	-0-	-11318	-0-	214	1	60481	2	N	-0-			-0-
02	65044	X	53564	-0-	-11480	-0-	210	1	53354	2	N	-0-			-0-
03	72013	X	58110	-0-	-13903	-0-	218	1	57892	2	N	-0-			-0-
04	63810	X	53241	-0-	-10569	-0-	189	1	53052	2	N	-0-			-0-
05	64449	X	52981	-0-	-11468	-0-	195	1	52786	2	N	-0-			-0-
06	58740	X	51158	-0-	-7582	-0-	211	1	50947	2	N	-0-			-0-
07	59303	X	48645	-0-	-10658	-0-	191	1	48454	2	N	-0-			-0-
08	58125	X	54068	-0-	-4057	-0-	215	1	53853	2	N	-0-			-0-
09	53250	X	50292	-0-	-2958	-0-	191	1	50101	2	N	-0-			-0-
10	52979	X	49298	-0-	-3681	-0-	173	1	49125	2	N	-0-			-0-
11	51150	X	46273	-0-	-4877	-0-	161	1	46112	2	N	-0-			-0-
12	54064	X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 578,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64046	X	54606	-0-	-9440	-0-	192	1	54414	2	N	-0-			-0-
02	57848	X	50031	-0-	-7817	-0-	196	1	49835	2	N	-0-			-0-
03	62682	X	53349	-0-	-9333	-0-	200	1	53149	2	N	-0-			-0-
04	56130	X	49066	-0-	-7064	-0-	174	1	48892	2	N	-0-			-0-
05	56017	X	48746	-0-	-7271	-0-	179	1	48567	2	N	-0-			-0-
06	53610	X	46964	-0-	-6646	-0-	194	1	46770	2	N	-0-			-0-
07	55397	X	47133	-0-	-8264	-0-	185	1	46948	2	N	-0-			-0-
08	53351	X	47989	-0-	-5362	-0-	191	1	47798	2	N	-0-			-0-
09	49080	X	45818	-0-	-3262	-0-	174	1	45644	2	N	-0-			-0-
10	48732	X	44707	-0-	-4025	-0-	157	1	44550	2	N	-0-			-0-
11	46950	X	41822	-0-	-5128	-0-	145	1	41677	2	N	-0-			-0-
12	47988	X	NO RPT	-0-	-47988	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 530,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86924	X	74214	-0-	-12710	-0-	261	1	73953	2	N	-0-			-0-
02	78512	X	67719	-0-	-10793	-0-	265	1	67454	2	N	-0-			-0-
03	86056	X	72444	-0-	-13612	-0-	272	1	72172	2	N	-0-			-0-
04	76470	X	65995	-0-	-10475	-0-	234	1	65761	2	N	-0-			-0-
05	76384	X	65507	-0-	-10877	-0-	241	1	65266	2	N	-0-			-0-
06	72570	X	63094	-0-	-9476	-0-	261	1	62833	2	N	-0-			-0-
07	74989	X	59801	-0-	-15188	-0-	236	1	59565	2	N	-0-			-0-
08	72447	X	66032	-0-	-6415	-0-	262	1	65770	2	N	-0-			-0-
09	66000	X	61384	-0-	-4616	-0-	233	1	61151	2	N	-0-			-0-
10	65503	X	60444	-0-	-5059	-0-	212	1	60232	2	N	-0-			-0-
11	63090	X	56409	-0-	-6681	-0-	196	1	56213	2	N	-0-			-0-
12	66030	X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 713,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86986	X	79276	-0-	-7710	-0-	273	1	79003	2	N	-0-			-0-
02	78568	X	68436	-0-	-10132	-0-	254	1	68182	2	N	-0-			-0-
03	86242	X	73752	-0-	-12490	-0-	273	1	73479	2	N	-0-			-0-
04	77370	X	68826	-0-	-8544	-0-	241	1	68585	2	N	-0-			-0-
05	79267	X	68992	-0-	-10275	-0-	263	1	68729	2	N	-0-			-0-
06	76710	X	65839	-0-	-10871	-0-	277	1	65562	2	N	-0-			-0-
07	75764	X	66973	-0-	-8791	-0-	262	1	66711	2	N	-0-			-0-
08	73749	X	65562	-0-	-8187	-0-	262	1	65300	2	N	-0-			-0-
09	68820	X	62730	-0-	-6090	-0-	243	1	62487	2	N	-0-			-0-
10	69006	X	63556	-0-	-5450	-0-	226	1	63330	2	N	-0-			-0-
11	65850	X	58138	-0-	-7712	-0-	196	1	57942	2	N	-0-			-0-
12	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 742,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87699	X	79972	-0-	-7727	-0-	23	1	79949	2	N	-0-			-0-
02	79212	X	70891	-0-	-8321	-0-	15	1	70876	2	N	-0-			-0-
03	87699	X	75286	-0-	-12413	-0-	24	1	75262	2	N	-0-			-0-
04	82260	X	72338	-0-	-9922	-0-	23	1	72315	2	N	-0-			-0-
05	82460	X	73010	-0-	-9450	-0-	21	1	72989	2	N	-0-			-0-
06	77400	X	68331	-0-	-9069	-0-	14	1	68317	2	N	-0-			-0-
07	78492	X	68216	-0-	-10276	-0-	15	1	68201	2	N	-0-			-0-
08	75299	X	68315	-0-	-6984	-0-	15	1	68300	2	N	-0-			-0-
09	72330	X	63923	-0-	-8407	-0-	19	1	63904	2	N	-0-			-0-
10	73005	X	65498	-0-	-7507	-0-	983	1	64515	2	N	-0-			-0-
11	68340	X	60001	-0-	-8339	-0-	32	1	59969	2	N	-0-			-0-
12	68324	X	NO RPT	-0-	-68324	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 765,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72385	X	65890	-0-	-6495	-0-	19	1	65871	2	N	-0-			-0-
02	65380	X	57764	-0-	-7616	-0-	12	1	57752	2	N	-0-			-0-
03	71703	X	61607	-0-	-10096	-0-	19	1	61588	2	N	-0-			-0-
04	69060	X	58422	-0-	-10638	-0-	18	1	58404	2	N	-0-			-0-
05	67177	X	58931	-0-	-8246	-0-	17	1	58914	2	N	-0-			-0-
06	63750	X	54910	-0-	-8840	-0-	11	1	54899	2	N	-0-			-0-
07	63953	X	54434	-0-	-9519	-0-	12	1	54422	2	N	-0-			-0-
08	61597	X	53788	-0-	-7809	-0-	12	1	53776	2	N	-0-			-0-
09	58410	X	50552	-0-	-7858	-0-	15	1	50537	2	N	-0-			-0-
10	58931	X	52356	-0-	-6575	-0-	786	1	51570	2	N	-0-			-0-
11	54900	X	47023	-0-	-7877	-0-	25	1	46998	2	N	-0-			-0-
12	54436	X	NO RPT	-0-	-54436	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 615,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93651	X	86998	-0-	-6653	-0-	33	1	86965	2	N	-0-			-0-
02	84588	X	76472	-0-	-8116	-0-	15	1	76457	2	N	-0-			-0-
03	93651	X	81547	-0-	-12104	-0-	33	1	81514	2	N	-0-			-0-
04	90060	X	77810	-0-	-12250	-0-	24	1	77786	2	N	-0-			-0-
05	88846	X	78652	-0-	-10194	-0-	17	1	78635	2	N	-0-			-0-
06	84180	X	73853	-0-	-10327	-0-	16	1	73837	2	N	-0-			-0-
07	84661	X	73914	-0-	-10747	-0-	17	1	73897	2	N	-0-			-0-
08	81561	X	73374	-0-	-8187	-0-	17	1	73357	2	N	-0-			-0-
09	77820	X	71363	-0-	-6457	-0-	16	1	71347	2	N	-0-			-0-
10	78647	X	73916	-0-	-4731	-0-	1106	1	72810	2	N	-0-			-0-
11	75007	X	75007	-0-	-0-	-0-	38	1	74969	2	N	-0-			-0-
12	73904	X	NO RPT	-0-	-73904	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 842,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82708	X	75789	-0-	-6919	-0-	29	1	75760	2	N	-0-			-0-
02	74704	X	66380	-0-	-8324	-0-	13	1	66367	2	N	-0-			-0-
03	82398	X	71202	-0-	-11196	-0-	29	1	71173	2	N	-0-			-0-
04	78090	X	66667	-0-	-11423	-0-	21	1	66646	2	N	-0-			-0-
05	79515	X	67832	-0-	-11683	-0-	14	1	67818	2	N	-0-			-0-
06	73350	X	63708	-0-	-9642	-0-	14	1	63694	2	N	-0-			-0-
07	73501	X	64052	-0-	-9449	-0-	14	1	64038	2	N	-0-			-0-
08	71207	X	63210	-0-	-7997	-0-	14	1	63196	2	N	-0-			-0-
09	66660	X	60924	-0-	-5736	-0-	14	1	60910	2	N	-0-			-0-
10	67828	X	62822	-0-	-5006	-0-	940	1	61882	2	N	-0-			-0-
11	63720	X	59606	-0-	-4114	-0-	31	1	59575	2	N	-0-			-0-
12	64046	X	NO RPT	-0-	-64046	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 722,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65689	X	51369	-0-	-14320	-0-	177	1	51192	2	N	-0-			-0-
02	59332	X	34374	-0-	-24958	-0-	142	1	34232	2	N	-0-			-0-
03	65689	X	33860	-0-	-31829	-0-	127	1	33733	2	N	-0-			-0-
04	69166	X	69166	-0-	-0-	-0-	241	1	68925	2	N	-0-			-0-
05	65230	X	65230	-0-	-0-	-0-	243	1	64987	2	N	-0-			-0-
06	49710	X	46696	-0-	-3014	-0-	151	1	46545	2	N	-0-			-0-
07	65689	X	21848	-0-	-43841	-0-	25	1	21823	2	N	-0-			-0-
08	65689	X	53006	-0-	-12683	-0-	214	1	52792	2	N	-0-			-0-
09	63570	X	29460	-0-	-34110	-0-	115	1	29345	2	N	-0-			-0-
10	65224	X	22599	-0-	-42625	-0-	81	1	22518	2	N	-0-			-0-
11	46710	X	19824	-0-	-26886	-0-	71	1	19753	2	N	-0-			-0-
12	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 447,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64759	X	47716	-0-	-17043	-0-	165	1	47551	2	N	-0-			-0-
02	58492	X	51117	-0-	-7375	-0-	190	1	50927	2	N	-0-			-0-
03	64759	X	52423	-0-	-12336	-0-	194	1	52229	2	N	-0-			-0-
04	58890	X	48817	-0-	-10073	-0-	171	1	48646	2	N	-0-			-0-
05	56606	X	49059	-0-	-7547	-0-	187	1	48872	2	N	-0-			-0-
06	54780	X	46722	-0-	-8058	-0-	196	1	46526	2	N	-0-			-0-
07	56606	X	47800	-0-	-8806	-0-	187	1	47613	2	N	-0-			-0-
08	52421	X	46498	-0-	-5923	-0-	186	1	46312	2	N	-0-			-0-
09	48810	X	44447	-0-	-4363	-0-	172	1	44275	2	N	-0-			-0-
10	49073	X	45391	-0-	-3682	-0-	161	1	45230	2	N	-0-			-0-
11	46710	X	41898	-0-	-4812	-0-	141	1	41757	2	N	-0-			-0-
12	47802	X	NO RPT	-0-	-47802	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 521,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81871	X	81181	-0-	-690	-0-	284	1	80897	2	N	-0-			-0-
02	73948	X	69121	-0-	-4827	-0-	269	1	68852	2	N	-0-			-0-
03	81871	X	73327	-0-	-8544	-0-	277	1	73050	2	N	-0-			-0-
04	79230	X	60502	-0-	-18728	-0-	210	1	60292	2	N	-0-			-0-
05	81871	X	63578	-0-	-18293	-0-	240	1	63338	2	N	-0-			-0-
06	78570	X	49135	-0-	-29435	-0-	204	1	48931	2	N	-0-			-0-
07	76539	X	67843	-0-	-8696	-0-	265	1	67578	2	N	-0-			-0-
08	73315	X	61879	-0-	-11436	-0-	250	1	61629	2	N	-0-			-0-
09	61530	X	57022	-0-	-4508	-0-	216	1	56806	2	N	-0-			-0-
10	67394	X	56163	-0-	-11231	-0-	196	1	55967	2	N	-0-			-0-
11	65640	X	53760	-0-	-11880	-0-	195	1	53565	2	N	-0-			-0-
12	67828	X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 693,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84568	X	71430	-0-	-13138	-0-	250	1	71180	2	N	-0-			-0-
02	76384	X	63749	-0-	-12635	-0-	248	1	63501	2	N	-0-			-0-
03	84568	X	66977	-0-	-17591	-0-	253	1	66724	2	N	-0-			-0-
04	73380	X	60465	-0-	-12915	-0-	210	1	60255	2	N	-0-			-0-
05	74741	X	63141	-0-	-11600	-0-	238	1	62903	2	N	-0-			-0-
06	69120	X	48645	-0-	-20475	-0-	202	1	48443	2	N	-0-			-0-
07	70587	X	67507	-0-	-3080	-0-	264	1	67243	2	N	-0-			-0-
08	66991	X	60014	-0-	-6977	-0-	243	1	59771	2	N	-0-			-0-
09	61110	X	55072	-0-	-6038	-0-	209	1	54863	2	N	-0-			-0-
10	67053	X	54229	-0-	-12824	-0-	189	1	54040	2	N	-0-			-0-
11	65340	X	52026	-0-	-13314	-0-	189	1	51837	2	N	-0-			-0-
12	67518	X	NO RPT	-0-	-67518	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 663,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85529	X	74468	-0-	-11061	-0-	261	1	74207	2	N	-0-			-0-
02	77252	X	65961	-0-	-11291	-0-	257	1	65704	2	N	-0-			-0-
03	85064	X	70081	-0-	-14983	-0-	265	1	69816	2	N	-0-			-0-
04	77610	X	59776	-0-	-17834	-0-	207	1	59569	2	N	-0-			-0-
05	78399	X	64880	-0-	-13519	-0-	244	1	64636	2	N	-0-			-0-
06	72060	X	52295	-0-	-19765	-0-	218	1	52077	2	N	-0-			-0-
07	73036	X	68180	-0-	-4856	-0-	267	1	67913	2	N	-0-			-0-
08	70091	X	62828	-0-	-7263	-0-	254	1	62574	2	N	-0-			-0-
09	62790	X	58347	-0-	-4443	-0-	221	1	58126	2	N	-0-			-0-
10	67735	X	58189	-0-	-9546	-0-	203	1	57986	2	N	-0-			-0-
11	65970	X	55836	-0-	-10134	-0-	203	1	55633	2	N	-0-			-0-
12	68169	X	NO RPT	-0-	-68169	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 690,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48856	X	45241	-0-	-3615	-0-	158	1	45083	2	N	-0-			-0-
02	44128	X	39553	-0-	-4575	-0-	157	1	39396	2	N	-0-			-0-
03	48856	X	43139	-0-	-5717	-0-	164	1	42975	2	N	-0-			-0-
04	45360	X	39163	-0-	-6197	-0-	136	1	39027	2	N	-0-			-0-
05	45229	X	41125	-0-	-4104	-0-	153	1	40972	2	N	-0-			-0-
06	43770	X	40731	-0-	-3039	-0-	169	1	40562	2	N	-0-			-0-
07	43803	X	39084	-0-	-4719	-0-	152	1	38932	2	N	-0-			-0-
08	43152	X	38442	-0-	-4710	-0-	152	1	38290	2	N	-0-			-0-
09	40740	X	35503	-0-	-5237	-0-	132	1	35371	2	N	-0-			-0-
10	42098	X	33515	-0-	-8583	-0-	117	1	33398	2	N	-0-			-0-
11	40740	X	32090	-0-	-8650	-0-	112	1	31978	2	N	-0-			-0-
12	39091	X	NO RPT	-0-	-39091	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42913	-0-	-3804	-0-	12	1	42901	2	N	-0-			-0-
02	42196	X	37553	-0-	-4643	-0-	8	1	37545	2	N	-0-			-0-
03	46717	X	40123	-0-	-6594	-0-	13	1	40110	2	N	-0-			-0-
04	43890	X	38493	-0-	-5397	-0-	12	1	38481	2	N	-0-			-0-
05	43617	X	38709	-0-	-4908	-0-	11	1	38698	2	N	-0-			-0-
06	41520	X	36546	-0-	-4974	-0-	7	1	36539	2	N	-0-			-0-
07	41571	X	36778	-0-	-4793	-0-	8	1	36770	2	N	-0-			-0-
08	40114	X	36256	-0-	-3858	-0-	8	1	36248	2	N	-0-			-0-
09	38490	X	33947	-0-	-4543	-0-	10	1	33937	2	N	-0-			-0-
10	38719	X	35122	-0-	-3597	-0-	527	1	34595	2	N	-0-			-0-
11	36540	X	32203	-0-	-4337	-0-	17	1	32186	2	N	-0-			-0-
12	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 408,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57815	X	49261	-0-	-8554	-0-	164	1	49097	2	N	-0-			-0-
02	52220	X	42471	-0-	-9749	-0-	163	1	42308	2	N	-0-			-0-
03	57815	X	45727	-0-	-12088	-0-	179	1	45548	2	N	-0-			-0-
04	51990	X	40722	-0-	-11268	-0-	144	1	40578	2	N	-0-			-0-
05	50685	X	39813	-0-	-10872	-0-	164	1	39649	2	N	-0-			-0-
06	47670	X	40398	-0-	-7272	-0-	174	1	40224	2	N	-0-			-0-
07	47027	X	40579	-0-	-6448	-0-	164	1	40415	2	N	-0-			-0-
08	45725	X	39495	-0-	-6230	-0-	165	1	39330	2	N	-0-			-0-
09	40710	X	36307	-0-	-4403	-0-	159	1	36148	2	N	-0-			-0-
10	41757	X	35693	-0-	-6064	-0-	120	1	35573	2	N	-0-			-0-
11	40410	X	33641	-0-	-6769	-0-	116	1	33525	2	N	-0-			-0-
12	40579	X	NO RPT	-0-	-40579	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 444,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70866	X	59292	-0-	-11574	-0-	203	1	59089	2	N	-0-			-0-
02	64008	X	49622	-0-	-14386	-0-	195	1	49427	2	N	-0-			-0-
03	70525	X	55158	-0-	-15367	-0-	204	1	54954	2	N	-0-			-0-
04	59160	X	50693	-0-	-8467	-0-	175	1	50518	2	N	-0-			-0-
05	61132	X	51901	-0-	-9231	-0-	194	1	51707	2	N	-0-			-0-
06	57390	X	49362	-0-	-8028	-0-	211	1	49151	2	N	-0-			-0-
07	55149	X	48889	-0-	-6260	-0-	186	1	48703	2	N	-0-			-0-
08	55149	X	48278	-0-	-6871	-0-	199	1	48079	2	N	-0-			-0-
09	50700	X	43954	-0-	-6746	-0-	158	1	43796	2	N	-0-			-0-
10	51894	X	43967	-0-	-7927	-0-	153	1	43814	2	N	-0-			-0-
11	49350	X	41943	-0-	-7407	-0-	151	1	41792	2	N	-0-			-0-
12	48887	X	NO RPT	-0-	-48887	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 543,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68200	X	55645	-0-	-12555	-0-	193	1	55452	2	N	-0-			-0-
02	61600	X	49256	-0-	-12344	-0-	192	1	49064	2	N	-0-			-0-
03	66309	X	40976	-0-	-25333	-0-	202	1	40774	2	N	-0-			-0-
04	60900	X	48513	-0-	-12387	-0-	171	1	48342	2	N	-0-			-0-
05	57784	X	51433	-0-	-6351	-0-	194	1	51239	2	N	-0-			-0-
06	53850	X	49113	-0-	-4737	-0-	204	1	48909	2	N	-0-			-0-
07	54529	X	49881	-0-	-4648	-0-	194	1	49687	2	N	-0-			-0-
08	51429	X	50964	-0-	-465	-0-	203	1	50761	2	N	-0-			-0-
09	49770	X	47496	-0-	-2274	-0-	174	1	47322	2	N	-0-			-0-
10	51429	X	45943	-0-	-5486	-0-	115	1	45828	2	N	-0-			-0-
11	49110	X	43930	-0-	-5180	-0-	161	1	43769	2	N	-0-			-0-
12	50964	X	NO RPT	-0-	-50964	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 533,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66123	X	60661	-0-	-5462	-0-	210	1	60451	2	N	-0-			-0-
02	59724	X	52193	-0-	-7531	-0-	204	1	51989	2	N	-0-			-0-
03	66123	X	43260	-0-	-22863	-0-	214	1	43046	2	N	-0-			-0-
04	61020	X	52015	-0-	-9005	-0-	184	1	51831	2	N	-0-			-0-
05	61318	X	52109	-0-	-9209	-0-	197	1	51912	2	N	-0-			-0-
06	58710	X	50002	-0-	-8708	-0-	208	1	49794	2	N	-0-			-0-
07	57784	X	52760	-0-	-5024	-0-	206	1	52554	2	N	-0-			-0-
08	53754	X	52574	-0-	-1180	-0-	210	1	52364	2	N	-0-			-0-
09	52020	X	47817	-0-	-4203	-0-	175	1	47642	2	N	-0-			-0-
10	52421	X	48269	-0-	-4152	-0-	121	1	48148	2	N	-0-			-0-
11	51060	X	45969	-0-	-5091	-0-	168	1	45801	2	N	-0-			-0-
12	52762	X	NO RPT	-0-	-52762	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 557,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116498	X	93606	-0-	-22892	-0-	29	1	93577	2	N	-0-			-0-
02	105224	X	80786	-0-	-24438	-0-	18	1	80768	2	N	-0-			-0-
03	116498	X	84443	-0-	-32055	-0-	28	1	84415	2	N	-0-			-0-
04	107580	X	78615	-0-	-28965	-0-	25	1	78590	2	N	-0-			-0-
05	102362	X	78073	-0-	-24289	-0-	19	1	78054	2	N	-0-			-0-
06	90600	X	72387	-0-	-18213	-0-	18	1	72369	2	N	-0-			-0-
07	89435	X	73092	-0-	-16343	-0-	14	1	73078	2	N	-0-			-0-
08	84444	X	70846	-0-	-13598	-0-	19	1	70827	2	N	-0-			-0-
09	78630	X	66709	-0-	-11921	-0-	18	1	66691	2	N	-0-			-0-
10	78058	X	67930	-0-	-10128	-0-	1016	1	66914	2	N	-0-			-0-
11	72390	X	60934	-0-	-11456	-0-	31	1	60903	2	N	-0-			-0-
12	73098	X	NO RPT	-0-	-73098	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 827,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73315	X	65458	-0-	-7857	-0-	21	1	65437	2	N	-0-			-0-
02	66220	X	56806	-0-	-9414	-0-	12	1	56794	2	N	-0-			-0-
03	73222	X	63300	-0-	-9922	-0-	21	1	63279	2	N	-0-			-0-
04	68730	X	56736	-0-	-11994	-0-	18	1	56718	2	N	-0-			-0-
05	66681	X	59963	-0-	-6718	-0-	14	1	59949	2	N	-0-			-0-
06	63360	X	55824	-0-	-7536	-0-	14	1	55810	2	N	-0-			-0-
07	63302	X	53662	-0-	-9640	-0-	10	1	53652	2	N	-0-			-0-
08	63302	X	53239	-0-	-10063	-0-	14	1	53225	2	N	-0-			-0-
09	58020	X	50795	-0-	-7225	-0-	14	1	50781	2	N	-0-			-0-
10	59954	X	53011	-0-	-6943	-0-	793	1	52218	2	N	-0-			-0-
11	55830	X	48066	-0-	-7764	-0-	24	1	48042	2	N	-0-			-0-
12	53661	X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 616,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77376	X	69694	-0-	-7682	-0-	22	1	69672	2	N	-0-			-0-
02	69888	X	60521	-0-	-9367	-0-	13	1	60508	2	N	-0-			-0-
03	77376	X	64867	-0-	-12509	-0-	22	1	64845	2	N	-0-			-0-
04	73230	X	60346	-0-	-12884	-0-	19	1	60327	2	N	-0-			-0-
05	72354	X	61147	-0-	-11207	-0-	15	1	61132	2	N	-0-			-0-
06	67440	X	57140	-0-	-10300	-0-	14	1	57126	2	N	-0-			-0-
07	66991	X	58150	-0-	-8841	-0-	11	1	58139	2	N	-0-			-0-
08	64852	X	57032	-0-	-7820	-0-	15	1	57017	2	N	-0-			-0-
09	60360	X	53949	-0-	-6411	-0-	14	1	53935	2	N	-0-			-0-
10	61132	X	56847	-0-	-4285	-0-	850	1	55997	2	N	-0-			-0-
11	57150	X	51190	-0-	-5960	-0-	26	1	51164	2	N	-0-			-0-
12	58156	X	NO RPT	-0-	-58156	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 650,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52080	X	46354	-0-	-5726	-0-	14	1	46340	2	N	-0-			-0-
02	47040	X	40442	-0-	-6598	-0-	6	1	40436	2	N	-0-			-0-
03	51832	X	43115	-0-	-8717	-0-	14	1	43101	2	N	-0-			-0-
04	48360	X	40719	-0-	-7641	-0-	13	1	40706	2	N	-0-			-0-
05	48205	X	40789	-0-	-7416	-0-	13	1	40776	2	N	-0-			-0-
06	44850	X	37992	-0-	-6858	-0-	13	1	37979	2	N	-0-			-0-
07	44764	X	38204	-0-	-6560	-0-	13	1	38191	2	N	-0-			-0-
08	43121	X	36881	-0-	-6240	-0-	7	1	36874	2	N	-0-			-0-
09	40710	X	35703	-0-	-5007	-0-	13	1	35690	2	N	-0-			-0-
10	40796	X	2279	-0-	-38517	-0-	9	1	2270	2	N	-0-			-0-
11	37980	X	19061	-0-	-18919	-0-	5	1	19056	2	N	-0-			-0-
12	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 381,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52926	-0-	-8299	-0-	177	1	52749	2	N	-0-			-0-
02	55300	X	45080	-0-	-10220	-0-	173	1	44907	2	N	-0-			-0-
03	61194	X	49452	-0-	-11742	-0-	193	1	49259	2	N	-0-			-0-
04	54210	X	43953	-0-	-10257	-0-	156	1	43797	2	N	-0-			-0-
05	55180	X	42764	-0-	-12416	-0-	177	1	42587	2	N	-0-			-0-
06	51210	X	43333	-0-	-7877	-0-	186	1	43147	2	N	-0-			-0-
07	49910	X	43679	-0-	-6231	-0-	177	1	43502	2	N	-0-			-0-
08	49445	X	42207	-0-	-7238	-0-	176	1	42031	2	N	-0-			-0-
09	43950	X	38959	-0-	-4991	-0-	171	1	38788	2	N	-0-			-0-
10	44764	X	38292	-0-	-6472	-0-	128	1	38164	2	N	-0-			-0-
11	43320	X	35719	-0-	-7601	-0-	124	1	35595	2	N	-0-			-0-
12	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 476,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68239	-0-	-7215	-0-	21	1	68218	2	N	-0-			-0-
02	68152	X	60406	-0-	-7746	-0-	13	1	60393	2	N	-0-			-0-
03	75454	X	63675	-0-	-11779	-0-	21	1	63654	2	N	-0-			-0-
04	73020	X	60457	-0-	-12563	-0-	19	1	60438	2	N	-0-			-0-
05	72602	X	59761	-0-	-12841	-0-	14	1	59747	2	N	-0-			-0-
06	66030	X	56065	-0-	-9965	-0-	14	1	56051	2	N	-0-			-0-
07	66867	X	56503	-0-	-10364	-0-	11	1	56492	2	N	-0-			-0-
08	63674	X	55403	-0-	-8271	-0-	15	1	55388	2	N	-0-			-0-
09	60450	X	52501	-0-	-7949	-0-	14	1	52487	2	N	-0-			-0-
10	59768	X	54444	-0-	-5324	-0-	814	1	53630	2	N	-0-			-0-
11	56070	X	48573	-0-	-7497	-0-	24	1	48549	2	N	-0-			-0-
12	56513	X	NO RPT	-0-	-56513	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78244	X	70913	-0-	-7331	-0-	21	1	70892	2	N	-0-			-0-
02	70672	X	62251	-0-	-8421	-0-	9	1	62242	2	N	-0-			-0-
03	78244	X	66265	-0-	-11979	-0-	21	1	66244	2	N	-0-			-0-
04	73590	X	62767	-0-	-10823	-0-	20	1	62747	2	N	-0-			-0-
05	74028	X	63253	-0-	-10775	-0-	21	1	63232	2	N	-0-			-0-
06	68640	X	59259	-0-	-9381	-0-	20	1	59239	2	N	-0-			-0-
07	68913	X	59956	-0-	-8957	-0-	21	1	59935	2	N	-0-			-0-
08	66278	X	58246	-0-	-8032	-0-	10	1	58236	2	N	-0-			-0-
09	62760	X	55849	-0-	-6911	-0-	20	1	55829	2	N	-0-			-0-
10	63240	X	5376	-0-	-57864	-0-	20	1	5356	2	N	-0-			-0-
11	59250	X	29368	-0-	-29882	-0-	7	1	29361	2	N	-0-			-0-
12	59954	X	NO RPT	-0-	-59954	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 593,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61039	X	47900	-0-	-13139	-0-	162	1	47738	2	N	-0-			-0-
02	55132	X	42354	-0-	-12778	-0-	165	1	42189	2	N	-0-			-0-
03	60078	X	46098	-0-	-13980	-0-	179	1	45919	2	N	-0-			-0-
04	52800	X	43491	-0-	-9309	-0-	158	1	43333	2	N	-0-			-0-
05	47895	X	43959	-0-	-3936	-0-	146	1	43813	2	N	-0-			-0-
06	46350	X	40825	-0-	-5525	-0-	174	1	40651	2	N	-0-			-0-
07	46903	X	39866	-0-	-7037	-0-	150	1	39716	2	N	-0-			-0-
08	46097	X	37062	-0-	-9035	-0-	146	1	36916	2	N	-0-			-0-
09	43500	X	35685	-0-	-7815	-0-	142	1	35543	2	N	-0-			-0-
10	43958	X	35917	-0-	-8041	-0-	130	1	35787	2	N	-0-			-0-
11	40830	X	35482	-0-	-5348	-0-	125	1	35357	2	N	-0-			-0-
12	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 448,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102951	X	94469	-0-	-8482	-0-	28	1	94441	2	N	-0-			-0-
02	92988	X	82440	-0-	-10548	-0-	12	1	82428	2	N	-0-			-0-
03	102951	X	88342	-0-	-14609	-0-	28	1	88314	2	N	-0-			-0-
04	97470	X	83142	-0-	-14328	-0-	27	1	83115	2	N	-0-			-0-
05	97402	X	83686	-0-	-13716	-0-	28	1	83658	2	N	-0-			-0-
06	91410	X	78919	-0-	-12491	-0-	27	1	78892	2	N	-0-			-0-
07	91264	X	79076	-0-	-12188	-0-	28	1	79048	2	N	-0-			-0-
08	88350	X	77550	-0-	-10800	-0-	14	1	77536	2	N	-0-			-0-
09	83130	X	73158	-0-	-9972	-0-	27	1	73131	2	N	-0-			-0-
10	83700	X	9236	-0-	-74464	-0-	35	1	9201	2	N	-0-			-0-
11	78930	X	16503	-0-	-62427	-0-	4	1	16499	2	N	-0-			-0-
12	79081	X	NO RPT	-0-	-79081	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 766,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69998	X	51633	-0-	-18365	-0-	177	1	51456	2	N	-0-			-0-
02	63224	X	46741	-0-	-16483	-0-	178	1	46563	2	N	-0-			-0-
03	69967	X	48651	-0-	-21316	-0-	191	1	48460	2	N	-0-			-0-
04	66090	X	43164	-0-	-22926	-0-	146	1	43018	2	N	-0-			-0-
05	54591	X	42970	-0-	-11621	-0-	149	1	42821	2	N	-0-			-0-
06	50070	X	40486	-0-	-9584	-0-	176	1	40310	2	N	-0-			-0-
07	51739	X	41331	-0-	-10408	-0-	180	1	41151	2	N	-0-			-0-
08	48639	X	42674	-0-	-5965	-0-	165	1	42509	2	N	-0-			-0-
09	43170	X	39222	-0-	-3948	-0-	161	1	39061	2	N	-0-			-0-
10	42966	X	37890	-0-	-5076	-0-	136	1	37754	2	N	-0-			-0-
11	40500	X	36988	-0-	-3512	-0-	131	1	36857	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89683	X	80895	-0-	-8788	-0-	285	1	80610	2	N	-0-			-0-
02	81312	X	68650	-0-	-12662	-0-	264	1	68386	2	N	-0-			-0-
03	83173	X	74001	-0-	-9172	-0-	279	1	73722	2	N	-0-			-0-
04	78930	X	67906	-0-	-11024	-0-	241	1	67665	2	N	-0-			-0-
05	80910	X	68737	-0-	-12173	-0-	259	1	68478	2	N	-0-			-0-
06	78300	X	65060	-0-	-13240	-0-	272	1	64788	2	N	-0-			-0-
07	76012	X	64918	-0-	-11094	-0-	258	1	64660	2	N	-0-			-0-
08	73997	X	63873	-0-	-10124	-0-	259	1	63614	2	N	-0-			-0-
09	67920	X	60064	-0-	-7856	-0-	237	1	59827	2	N	-0-			-0-
10	68727	X	58859	-0-	-9868	-0-	203	1	58656	2	N	-0-			-0-
11	65070	X	55096	-0-	-9974	-0-	200	1	54896	2	N	-0-			-0-
12	64914	X	NO RPT	-0-	-64914	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 728,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81003	X	68932	-0-	-12071	-0-	239	1	68693	2	N	-0-			-0-
02	73164	X	59803	-0-	-13361	-0-	233	1	59570	2	N	-0-			-0-
03	77345	X	49720	-0-	-27625	-0-	246	1	49474	2	N	-0-			-0-
04	70080	X	59676	-0-	-10404	-0-	211	1	59465	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	60433	-0-	-10743	-0-	228	1	60205	2	N	-0-			-0-
06	66720	X	57406	-0-	-9314	-0-	238	1	57168	2	N	-0-			-0-
07	66216	X	58021	-0-	-8195	-0-	226	1	57795	2	N	-0-			-0-
08	61659	X	56831	-0-	-4828	-0-	227	1	56604	2	N	-0-			-0-
09	59670	X	53506	-0-	-6164	-0-	196	1	53310	2	N	-0-			-0-
10	60419	X	53790	-0-	-6629	-0-	135	1	53655	2	N	-0-			-0-
11	57420	X	50118	-0-	-7302	-0-	183	1	49935	2	N	-0-			-0-
12	58032	X	NO RPT	-0-	-58032	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 628,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50654	X	44016	-0-	-6638	-0-	148	1	43868	2	N	-0-			-0-
02	45752	X	36617	-0-	-9135	-0-	143	1	36474	2	N	-0-			-0-
03	50220	X	41490	-0-	-8730	-0-	162	1	41328	2	N	-0-			-0-
04	44580	X	38968	-0-	-5612	-0-	142	1	38826	2	N	-0-			-0-
05	44082	X	39786	-0-	-4296	-0-	133	1	39653	2	N	-0-			-0-
06	42600	X	36584	-0-	-6016	-0-	156	1	36428	2	N	-0-			-0-
07	41478	X	34367	-0-	-7111	-0-	129	1	34238	2	N	-0-			-0-
08	41478	X	33881	-0-	-7597	-0-	133	1	33748	2	N	-0-			-0-
09	38970	X	32232	-0-	-6738	-0-	128	1	32104	2	N	-0-			-0-
10	39773	X	32844	-0-	-6929	-0-	118	1	32726	2	N	-0-			-0-
11	36570	X	32442	-0-	-4128	-0-	115	1	32327	2	N	-0-			-0-
12	34379	X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

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	69254	X	56710	-0-		-12544	-0-		195	1	56515	2	N	-0-			-0-
02	62552	X	48603	-0-		-13949	-0-		186	1	48417	2	N	-0-			-0-
03	66185	X	50812	-0-		-15373	-0-		199	1	50613	2	N	-0-			-0-
04	59400	X	45299	-0-		-14101	-0-		154	1	45145	2	N	-0-			-0-
05	56699	X	46263	-0-		-10436	-0-		161	1	46102	2	N	-0-			-0-
06	54870	X	42303	-0-		-12567	-0-		184	1	42119	2	N	-0-			-0-
07	53816	X	44207	-0-		-9609	-0-		192	1	44015	2	N	-0-			-0-
08	50809	X	45706	-0-		-5103	-0-		176	1	45530	2	N	-0-			-0-
09	45300	X	40986	-0-		-4314	-0-		169	1	40817	2	N	-0-			-0-
10	46252	X	39895	-0-		-6357	-0-		143	1	39752	2	N	-0-			-0-
11	42780	X	39103	-0-		-3677	-0-		139	1	38964	2	N	-0-			-0-
12	45694	X	NO RPT	-0-		-45694	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 499,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

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	89156	X	81260	-0-		-7896	-0-		287	1	80973	2	N	-0-			-0-
02	80528	X	70459	-0-		-10069	-0-		271	1	70188	2	N	-0-			-0-
03	88164	X	76586	-0-		-11578	-0-		289	1	76297	2	N	-0-			-0-
04	82260	X	69543	-0-		-12717	-0-		247	1	69296	2	N	-0-			-0-
05	83204	X	71775	-0-		-11429	-0-		271	1	71504	2	N	-0-			-0-
06	78630	X	67276	-0-		-11354	-0-		281	1	66995	2	N	-0-			-0-
07	77996	X	68508	-0-		-9488	-0-		272	1	68236	2	N	-0-			-0-
08	76601	X	66481	-0-		-10120	-0-		270	1	66211	2	N	-0-			-0-
09	69540	X	52064	-0-		-17476	-0-		205	1	51859	2	N	-0-			-0-
10	71765	X	63384	-0-		-8381	-0-		218	1	63166	2	N	-0-			-0-
11	67290	X	57945	-0-		-9345	-0-		210	1	57735	2	N	-0-			-0-
12	68510	X	NO RPT	-0-		-68510	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 745,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

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	85684	X	75049	-0-		-10635	-0-		265	1	74784	2	N	-0-			-0-
02	77392	X	64699	-0-		-12693	-0-		249	1	64450	2	N	-0-			-0-
03	80817	X	71175	-0-		-9642	-0-		269	1	70906	2	N	-0-			-0-
04	75960	X	65120	-0-		-10840	-0-		231	1	64889	2	N	-0-			-0-
05	76508	X	64898	-0-		-11610	-0-		245	1	64653	2	N	-0-			-0-
06	72630	X	61580	-0-		-11050	-0-		257	1	61323	2	N	-0-			-0-
07	71641	X	61703	-0-		-9938	-0-		245	1	61458	2	N	-0-			-0-
08	71176	X	60437	-0-		-10739	-0-		246	1	60191	2	N	-0-			-0-
09	65130	X	47548	-0-		-17582	-0-		188	1	47360	2	N	-0-			-0-
10	64883	X	57770	-0-		-7113	-0-		199	1	57571	2	N	-0-			-0-
11	61590	X	52141	-0-		-9449	-0-		189	1	51952	2	N	-0-			-0-
12	61690	X	NO RPT	-0-		-61690	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 682,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 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	60729	X	51206	-0-	-9523	-0-	175	1	51031	2	N	-0-			-0-
02	54852	X	44830	-0-	-10022	-0-	176	1	44654	2	N	-0-			-0-
03	60729	X	50614	-0-	-10115	-0-	187	1	50427	2	N	-0-			-0-
04	52230	X	46305	-0-	-5925	-0-	160	1	46145	2	N	-0-			-0-
05	53971	X	47207	-0-	-6764	-0-	177	1	47030	2	N	-0-			-0-
06	49560	X	45035	-0-	-4525	-0-	192	1	44843	2	N	-0-			-0-
07	50623	X	45817	-0-	-4806	-0-	174	1	45643	2	N	-0-			-0-
08	50623	X	45261	-0-	-5362	-0-	186	1	45075	2	N	-0-			-0-
09	46320	X	41967	-0-	-4353	-0-	151	1	41816	2	N	-0-			-0-
10	47213	X	41466	-0-	-5747	-0-	145	1	41321	2	N	-0-			-0-
11	45030	X	37839	-0-	-7191	-0-	136	1	37703	2	N	-0-			-0-
12	45818	X	NO RPT	-0-	-45818	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63023	X	56620	-0-	-6403	-0-	14	1	56606	2	N	-0-			-0-
02	56924	X	49499	-0-	-7425	-0-	12	1	49487	2	N	-0-			-0-
03	63023	X	53196	-0-	-9827	-0-	21	1	53175	2	N	-0-			-0-
04	59490	X	50021	-0-	-9469	-0-	16	1	50005	2	N	-0-			-0-
05	59644	X	48104	-0-	-11540	-0-	14	1	48090	2	N	-0-			-0-
06	54780	X	43660	-0-	-11120	-0-	13	1	43647	2	N	-0-			-0-
07	54808	X	45355	-0-	-9453	-0-	14	1	45341	2	N	-0-			-0-
08	53196	X	45573	-0-	-7623	-0-	7	1	45566	2	N	-0-			-0-
09	50010	X	43602	-0-	-6408	-0-	13	1	43589	2	N	-0-			-0-
10	48112	X	47138	-0-	-974	-0-	707	1	46431	2	N	-0-			-0-
11	43890	X	42948	-0-	-942	-0-	22	1	42926	2	N	-0-			-0-
12	45570	X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 525,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73780	X	65197	-0-	-8583	-0-	16	1	65181	2	N	-0-			-0-
02	66640	X	57188	-0-	-9452	-0-	14	1	57174	2	N	-0-			-0-
03	73780	X	61366	-0-	-12414	-0-	24	1	61342	2	N	-0-			-0-
04	68610	X	58006	-0-	-10604	-0-	19	1	57987	2	N	-0-			-0-
05	68417	X	55804	-0-	-12613	-0-	16	1	55788	2	N	-0-			-0-
06	63090	X	50194	-0-	-12896	-0-	15	1	50179	2	N	-0-			-0-
07	63302	X	51588	-0-	-11714	-0-	16	1	51572	2	N	-0-			-0-
08	61380	X	50934	-0-	-10446	-0-	8	1	50926	2	N	-0-			-0-
09	58020	X	49386	-0-	-8634	-0-	15	1	49371	2	N	-0-			-0-
10	55800	X	52354	-0-	-3446	-0-	786	1	51568	2	N	-0-			-0-
11	50190	X	47996	-0-	-2194	-0-	24	1	47972	2	N	-0-			-0-
12	51584	X	NO RPT	-0-	-51584	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 600,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79670	X	70305	-0-	-9365	-0-	17	1	70288	2	N	-0-			-0-
02	71960	X	61093	-0-	-10867	-0-	15	1	61078	2	N	-0-			-0-
03	79546	X	65608	-0-	-13938	-0-	25	1	65583	2	N	-0-			-0-
04	73200	X	60872	-0-	-12328	-0-	20	1	60852	2	N	-0-			-0-
05	73377	X	59440	-0-	-13937	-0-	17	1	59423	2	N	-0-			-0-
06	68040	X	53233	-0-	-14807	-0-	16	1	53217	2	N	-0-			-0-
07	67642	X	54900	-0-	-12742	-0-	17	1	54883	2	N	-0-			-0-
08	65596	X	55144	-0-	-10452	-0-	8	1	55136	2	N	-0-			-0-
09	60870	X	52838	-0-	-8032	-0-	16	1	52822	2	N	-0-			-0-
10	59427	X	55509	-0-	-3918	-0-	833	1	54676	2	N	-0-			-0-
11	53220	X	50151	-0-	-3069	-0-	25	1	50126	2	N	-0-			-0-
12	55149	X	NO RPT	-0-	-55149	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 639,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71083	X	63541	-0-	-7542	-0-	15	1	63526	2	N	-0-			-0-
02	64204	X	56027	-0-	-8177	-0-	14	1	56013	2	N	-0-			-0-
03	71083	X	60103	-0-	-10980	-0-	23	1	60080	2	N	-0-			-0-
04	65910	X	55852	-0-	-10058	-0-	18	1	55834	2	N	-0-			-0-
05	66278	X	53795	-0-	-12483	-0-	15	1	53780	2	N	-0-			-0-
06	61500	X	48353	-0-	-13147	-0-	15	1	48338	2	N	-0-			-0-
07	62031	X	51540	-0-	-10491	-0-	16	1	51524	2	N	-0-			-0-
08	60109	X	51770	-0-	-8339	-0-	8	1	51762	2	N	-0-			-0-
09	55860	X	49501	-0-	-6359	-0-	15	1	49486	2	N	-0-			-0-
10	53785	X	53664	-0-	-121	-0-	805	1	52859	2	N	-0-			-0-
11	49890	X	48628	-0-	-1262	-0-	25	1	48603	2	N	-0-			-0-
12	51770	X	NO RPT	-0-	-51770	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 592,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45260	X	38744	-0-	-6516	-0-	132	1	38612	2	N	-0-			-0-
02	40880	X	33933	-0-	-6947	-0-	133	1	33800	2	N	-0-			-0-
03	45198	X	36909	-0-	-8289	-0-	136	1	36773	2	N	-0-			-0-
04	40080	X	33621	-0-	-6459	-0-	116	1	33505	2	N	-0-			-0-
05	39959	X	33485	-0-	-6474	-0-	125	1	33360	2	N	-0-			-0-
06	37500	X	32148	-0-	-5352	-0-	137	1	32011	2	N	-0-			-0-
07	37572	X	35626	-0-	-1946	-0-	136	1	35490	2	N	-0-			-0-
08	36921	X	34546	-0-	-2375	-0-	142	1	34404	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	30673	-0-	-2957	-0-	110	1	30563	2	N	-0-			-0-
10	35402	X	30138	-0-	-5264	-0-	105	1	30033	2	N	-0-			-0-
11	34470	X	28794	-0-	-5676	-0-	103	1	28691	2	N	-0-			-0-
12	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 368,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64480	X	56286	-0-	-8194	-0-	196	1	56090	2	N	-0-			-0-
02	58240	X	49184	-0-	-9056	-0-	195	1	48989	2	N	-0-			-0-
03	63860	X	55483	-0-	-8377	-0-	211	1	55272	2	N	-0-			-0-
04	57960	X	50671	-0-	-7289	-0-	175	1	50496	2	N	-0-			-0-
05	57381	X	50631	-0-	-6750	-0-	189	1	50442	2	N	-0-			-0-
06	54480	X	47850	-0-	-6630	-0-	199	1	47651	2	N	-0-			-0-
07	55490	X	48597	-0-	-6893	-0-	189	1	48408	2	N	-0-			-0-
08	55490	X	48004	-0-	-7486	-0-	190	1	47814	2	N	-0-			-0-
09	50670	X	43864	-0-	-6806	-0-	164	1	43700	2	N	-0-			-0-
10	50623	X	43018	-0-	-7605	-0-	150	1	42868	2	N	-0-			-0-
11	47850	X	41614	-0-	-6236	-0-	146	1	41468	2	N	-0-			-0-
12	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 535,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84537	X	76445	-0-	-8092	-0-	266	1	76179	2	N	-0-			-0-
02	76356	X	66791	-0-	-9565	-0-	265	1	66526	2	N	-0-			-0-
03	84537	X	72309	-0-	-12228	-0-	275	1	72034	2	N	-0-			-0-
04	81090	X	66194	-0-	-14896	-0-	229	1	65965	2	N	-0-			-0-
05	76849	X	66321	-0-	-10528	-0-	247	1	66074	2	N	-0-			-0-
06	73980	X	62834	-0-	-11146	-0-	261	1	62573	2	N	-0-			-0-
07	73935	X	64042	-0-	-9893	-0-	249	1	63793	2	N	-0-			-0-
08	72323	X	62449	-0-	-9874	-0-	247	1	62202	2	N	-0-			-0-
09	66180	X	57296	-0-	-8884	-0-	214	1	57082	2	N	-0-			-0-
10	66309	X	56822	-0-	-9487	-0-	198	1	56624	2	N	-0-			-0-
11	62820	X	54755	-0-	-8065	-0-	192	1	54563	2	N	-0-			-0-
12	64046	X	NO RPT	-0-	-64046	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 706,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56141	X	50614	-0-	-5527	-0-	176	1	50438	2	N	-0-			-0-
02	50708	X	43015	-0-	-7693	-0-	168	1	42847	2	N	-0-			-0-
03	56141	X	35448	-0-	-20693	-0-	175	1	35273	2	N	-0-			-0-
04	51330	X	42420	-0-	-8910	-0-	150	1	42270	2	N	-0-			-0-
05	51863	X	42940	-0-	-8923	-0-	162	1	42778	2	N	-0-			-0-
06	48990	X	41058	-0-	-7932	-0-	170	1	40888	2	N	-0-			-0-
07	47616	X	41367	-0-	-6249	-0-	161	1	41206	2	N	-0-			-0-
08	43834	X	41123	-0-	-2711	-0-	164	1	40959	2	N	-0-			-0-
09	42420	X	36918	-0-	-5502	-0-	135	1	36783	2	N	-0-			-0-
10	42935	X	36440	-0-	-6495	-0-	91	1	36349	2	N	-0-			-0-
11	41070	X	34720	-0-	-6350	-0-	127	1	34593	2	N	-0-			-0-
12	41354	X	NO RPT	-0-	-41354	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 446,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64976	X	56426	-0-		-8550	-0-	196	1	56230	2	N	-0-			-0-
02	58688	X	49617	-0-		-9071	-0-	194	1	49423	2	N	-0-			-0-
03	64666	X	41552	-0-		-23114	-0-	205	1	41347	2	N	-0-			-0-
04	57450	X	46544	-0-		-10906	-0-	164	1	46380	2	N	-0-			-0-
05	57877	X	47757	-0-		-10120	-0-	180	1	47577	2	N	-0-			-0-
06	54600	X	45368	-0-		-9232	-0-	188	1	45180	2	N	-0-			-0-
07	54932	X	45473	-0-		-9459	-0-	177	1	45296	2	N	-0-			-0-
08	48081	X	46980	-0-		-1101	-0-	188	1	46792	2	N	-0-			-0-
09	46530	X	41708	-0-		-4822	-0-	153	1	41555	2	N	-0-			-0-
10	47771	X	41105	-0-		-6666	-0-	103	1	41002	2	N	-0-			-0-
11	45360	X	38446	-0-		-6914	-0-	141	1	38305	2	N	-0-			-0-
12	46965	X	NO RPT	-0-		-46965	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 500,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116529	X	101373	-0-		-15156	-0-	354	1	101019	2	N	-0-			-0-
02	105252	X	86176	-0-		-19076	-0-	334	1	85842	2	N	-0-			-0-
03	116529	X	95505	-0-		-21024	-0-	366	1	95139	2	N	-0-			-0-
04	106260	X	90715	-0-		-15545	-0-	317	1	90398	2	N	-0-			-0-
05	105958	X	90715	-0-		-15243	-0-	336	1	90379	2	N	-0-			-0-
06	98100	X	84866	-0-		-13234	-0-	358	1	84508	2	N	-0-			-0-
07	95511	X	85709	-0-		-9802	-0-	334	1	85375	2	N	-0-			-0-
08	95511	X	82808	-0-		-12703	-0-	330	1	82478	2	N	-0-			-0-
09	90720	X	68417	-0-		-22303	-0-	269	1	68148	2	N	-0-			-0-
10	90706	X	68772	-0-		-21934	-0-	238	1	68534	2	N	-0-			-0-
11	84870	X	65444	-0-		-19426	-0-	218	1	65226	2	N	-0-			-0-
12	85715	X	NO RPT	-0-		-85715	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 920,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74958	X	64757	-0-		-10201	-0-	226	1	64531	2	N	-0-			-0-
02	67704	X	57542	-0-		-10162	-0-	223	1	57319	2	N	-0-			-0-
03	73780	X	60812	-0-		-12968	-0-	233	1	60579	2	N	-0-			-0-
04	66720	X	54148	-0-		-12572	-0-	189	1	53959	2	N	-0-			-0-
05	66712	X	55525	-0-		-11187	-0-	206	1	55319	2	N	-0-			-0-
06	62670	X	52407	-0-		-10263	-0-	221	1	52186	2	N	-0-			-0-
07	63705	X	52126	-0-		-11579	-0-	203	1	51923	2	N	-0-			-0-
08	60822	X	51220	-0-		-9602	-0-	204	1	51016	2	N	-0-			-0-
09	54150	X	46212	-0-		-7938	-0-	182	1	46030	2	N	-0-			-0-
10	55521	X	44830	-0-		-10691	-0-	155	1	44675	2	N	-0-			-0-
11	52410	X	43159	-0-		-9251	-0-	143	1	43016	2	N	-0-			-0-
12	52111	X	NO RPT	-0-		-52111	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 582,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55304	X	47531	-0-	-7773	-0-	166	1	47365	2	N	-0-			-0-
02	49952	X	41469	-0-	-8483	-0-	161	1	41308	2	N	-0-			-0-
03	55304	X	44990	-0-	-10314	-0-	172	1	44818	2	N	-0-			-0-
04	50550	X	41125	-0-	-9425	-0-	144	1	40981	2	N	-0-			-0-
05	50561	X	41709	-0-	-8852	-0-	154	1	41555	2	N	-0-			-0-
06	45990	X	39389	-0-	-6601	-0-	166	1	39223	2	N	-0-			-0-
07	45911	X	39995	-0-	-5916	-0-	156	1	39839	2	N	-0-			-0-
08	44981	X	39008	-0-	-5973	-0-	156	1	38852	2	N	-0-			-0-
09	41130	X	35559	-0-	-5571	-0-	140	1	35419	2	N	-0-			-0-
10	41695	X	34787	-0-	-6908	-0-	120	1	34667	2	N	-0-			-0-
11	39390	X	33388	-0-	-6002	-0-	111	1	33277	2	N	-0-			-0-
12	39990	X	NO RPT	-0-	-39990	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 438,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66588	X	52478	-0-	-14110	-0-	183	1	52295	2	N	-0-			-0-
02	60144	X	46195	-0-	-13949	-0-	179	1	46016	2	N	-0-			-0-
03	65224	X	49515	-0-	-15709	-0-	190	1	49325	2	N	-0-			-0-
04	61770	X	45607	-0-	-16163	-0-	160	1	45447	2	N	-0-			-0-
05	58714	X	46451	-0-	-12263	-0-	172	1	46279	2	N	-0-			-0-
06	50790	X	43854	-0-	-6936	-0-	185	1	43669	2	N	-0-			-0-
07	51150	X	44732	-0-	-6418	-0-	174	1	44558	2	N	-0-			-0-
08	49507	X	44660	-0-	-4847	-0-	178	1	44482	2	N	-0-			-0-
09	45600	X	40630	-0-	-4970	-0-	160	1	40470	2	N	-0-			-0-
10	46438	X	40032	-0-	-6406	-0-	138	1	39894	2	N	-0-			-0-
11	43860	X	38522	-0-	-5338	-0-	128	1	38394	2	N	-0-			-0-
12	44733	X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 492,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104780	X	89059	-0-	-15721	-0-	316	1	88743	2	N	-0-			-0-
02	94640	X	76682	-0-	-17958	-0-	301	1	76381	2	N	-0-			-0-
03	103633	X	83878	-0-	-19755	-0-	319	1	83559	2	N	-0-			-0-
04	102462	X	102462	-0-	-0-	-0-	355	1	102107	2	N	-0-			-0-
05	91636	X	75919	-0-	-15717	-0-	298	1	75621	2	N	-0-			-0-
06	86190	X	69411	-0-	-16779	-0-	285	1	69126	2	N	-0-			-0-
07	104780	X	66009	-0-	-38771	-0-	250	1	65759	2	N	-0-			-0-
08	104780	X	38818	-0-	-65962	-0-	157	1	38661	2	N	-0-			-0-
09	101400	X	66945	-0-	-34455	-0-	319	1	66626	2	N	-0-			-0-
10	75919	X	70149	-0-	-5770	-0-	247	1	69902	2	N	-0-			-0-
11	69420	X	62665	-0-	-6755	-0-	228	1	62437	2	N	-0-			-0-
12	65999	X	NO RPT	-0-	-65999	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 801,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81654	X	68113	-0-		-13541	-0-	238	1	67875	2	N	-0-			-0-
02	73752	X	57796	-0-		-15956	-0-	225	1	57571	2	N	-0-			-0-
03	81654	X	60252	-0-		-21402	-0-	228	1	60024	2	N	-0-			-0-
04	72450	X	55325	-0-		-17125	-0-	192	1	55133	2	N	-0-			-0-
05	70122	X	57093	-0-		-13029	-0-	215	1	56878	2	N	-0-			-0-
06	65910	X	53095	-0-		-12815	-0-	221	1	52874	2	N	-0-			-0-
07	63984	X	54339	-0-		-9645	-0-	213	1	54126	2	N	-0-			-0-
08	60264	X	53172	-0-		-7092	-0-	215	1	52957	2	N	-0-			-0-
09	55320	X	48999	-0-		-6321	-0-	186	1	48813	2	N	-0-			-0-
10	57102	X	48405	-0-		-8697	-0-	169	1	48236	2	N	-0-			-0-
11	53100	X	45976	-0-		-7124	-0-	167	1	45809	2	N	-0-			-0-
12	54343	X	NO RPT	-0-		-54343	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 602,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93062	X	74402	-0-		-18660	-0-	260	1	74142	2	N	-0-			-0-
02	84056	X	63101	-0-		-20955	-0-	246	1	62855	2	N	-0-			-0-
03	91357	X	66507	-0-		-24850	-0-	251	1	66256	2	N	-0-			-0-
04	78450	X	59974	-0-		-18476	-0-	208	1	59766	2	N	-0-			-0-
05	77779	X	61205	-0-		-16574	-0-	231	1	60974	2	N	-0-			-0-
06	72000	X	57570	-0-		-14430	-0-	239	1	57331	2	N	-0-			-0-
07	69874	X	57146	-0-		-12728	-0-	224	1	56922	2	N	-0-			-0-
08	66495	X	57713	-0-		-8782	-0-	233	1	57480	2	N	-0-			-0-
09	59970	X	53092	-0-		-6878	-0-	201	1	52891	2	N	-0-			-0-
10	61194	X	52178	-0-		-9016	-0-	182	1	51996	2	N	-0-			-0-
11	57570	X	49704	-0-		-7866	-0-	180	1	49524	2	N	-0-			-0-
12	57722	X	NO RPT	-0-		-57722	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 652,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112096	X	90834	-0-		-21262	-0-	315	1	90519	2	N	-0-			-0-
02	101248	X	77898	-0-		-23350	-0-	303	1	77595	2	N	-0-			-0-
03	112096	X	84368	-0-		-27728	-0-	322	1	84046	2	N	-0-			-0-
04	99480	X	64313	-0-		-35167	-0-	224	1	64089	2	N	-0-			-0-
05	100378	X	70546	-0-		-29832	-0-	263	1	70283	2	N	-0-			-0-
06	87900	X	68637	-0-		-19263	-0-	289	1	68348	2	N	-0-			-0-
07	86242	X	74827	-0-		-11415	-0-	285	1	74542	2	N	-0-			-0-
08	84382	X	176	-0-		-84206	-0-	176	2			N	-0-			-0-
09	282633	X	282633	-0-		-0-	-0-	1094	1	281539	2	N	-0-			-0-
10	92303	X	92303	-0-		-0-	-0-	328	1	91975	2	N	-0-			-0-
11	80667	X	80667	-0-		-0-	-0-	287	1	80380	2	N	-0-			-0-
12	74834	X	NO RPT	-0-		-74834	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 987,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124961	X	104633	-0-	-20328	-0-	363	1	104270	2	N	-0-			-0-
02	112868	X	89761	-0-	-23107	-0-	350	1	89411	2	N	-0-			-0-
03	124961	X	98179	-0-	-26782	-0-	375	1	97804	2	N	-0-			-0-
04	113190	X	86311	-0-	-26879	-0-	301	1	86010	2	N	-0-			-0-
05	110980	X	89287	-0-	-21693	-0-	333	1	88954	2	N	-0-			-0-
06	101250	X	83872	-0-	-17378	-0-	353	1	83519	2	N	-0-			-0-
07	99386	X	75785	-0-	-23601	-0-	289	1	75496	2	N	-0-			-0-
08	98177	X	178	-0-	-97999	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	261423	X	261423	-0-	-0-	-0-	1012	1	260411	2	N	-0-			-0-
10	94742	X	94742	-0-	-0-	-0-	337	1	94405	2	N	-0-			-0-
11	87326	X	87326	-0-	-0-	-0-	311	1	87015	2	N	-0-			-0-
12	75795	X	NO RPT	-0-	-75795	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120404	X	99085	-0-	-21319	-0-	344	1	98741	2	N	-0-			-0-
02	108752	X	83987	-0-	-24765	-0-	327	1	83660	2	N	-0-			-0-
03	120404	X	93215	-0-	-27189	-0-	356	1	92859	2	N	-0-			-0-
04	108990	X	81442	-0-	-27548	-0-	284	1	81158	2	N	-0-			-0-
05	104997	X	81301	-0-	-23696	-0-	303	1	80998	2	N	-0-			-0-
06	95880	X	68519	-0-	-27361	-0-	288	1	68231	2	N	-0-			-0-
07	93217	X	77641	-0-	-15576	-0-	296	1	77345	2	N	-0-			-0-
08	93217	X	182	-0-	-93035	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	285294	X	285294	-0-	-0-	-0-	1104	1	284190	2	N	-0-			-0-
10	85435	X	85435	-0-	-0-	-0-	304	1	85131	2	N	-0-			-0-
11	75432	X	75432	-0-	-0-	-0-	268	1	75164	2	N	-0-			-0-
12	77655	X	NO RPT	-0-	-77655	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	91543	X	77150	-0-	-14393	-0-	273	1	76877	2	N	-0-			-0-
02	82684	X	66112	-0-	-16572	-0-	259	1	65853	2	N	-0-			-0-
03	91543	X	71009	-0-	-20534	-0-	270	1	70739	2	N	-0-			-0-
04	87812	X	87812	-0-	-0-	-0-	305	1	87507	2	N	-0-			-0-
05	79670	X	66276	-0-	-13394	-0-	260	1	66016	2	N	-0-			-0-
06	74670	X	62178	-0-	-12492	-0-	255	1	61923	2	N	-0-			-0-
07	90737	X	56575	-0-	-34162	-0-	215	1	56360	2	N	-0-			-0-
08	90737	X	35489	-0-	-55248	-0-	143	1	35346	2	N	-0-			-0-
09	87810	X	65249	-0-	-22561	-0-	311	1	64938	2	N	-0-			-0-
10	66278	X	61684	-0-	-4594	-0-	218	1	61466	2	N	-0-			-0-
11	62190	X	52714	-0-	-9476	-0-	192	1	52522	2	N	-0-			-0-
12	56575	X	NO RPT	-0-	-56575	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 702,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104542	X	104542	-0-	-0-	-0-	365	1	104177	2	N	-0-			-0-
02	90117	X	90117	-0-	-0-	-0-	348	1	89769	2	N	-0-			-0-
03	97016	X	97016	-0-	-0-	-0-	371	1	96645	2	N	-0-			-0-
04	87966	X	87966	-0-	-0-	-0-	309	1	87657	2	N	-0-			-0-
05	89755	X	89755	-0-	-0-	-0-	336	1	89419	2	N	-0-			-0-
06	84224	X	84224	-0-	-0-	-0-	361	1	83863	2	N	-0-			-0-
07	84549	X	84549	-0-	-0-	-0-	336	1	84213	2	N	-0-			-0-
08	81809	X	81809	-0-	-0-	-0-	336	1	81473	2	N	-0-			-0-
09	75508	X	75508	-0-	-0-	-0-	447	1	75061	2	N	-0-			-0-
10	75874	X	75874	-0-	-0-	-0-	268	1	75606	2	N	-0-			-0-
11	71266	X	71266	-0-	-0-	-0-	258	1	71008	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 942,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68789	X	60744	-0-	-8045	-0-	204	1	60540	2	N	-0-			-0-
02	62132	X	52467	-0-	-9665	-0-	209	1	52258	2	N	-0-			-0-
03	68789	X	58202	-0-	-10587	-0-	220	1	57982	2	N	-0-			-0-
04	64110	X	52016	-0-	-12094	-0-	186	1	51830	2	N	-0-			-0-
05	62372	X	52235	-0-	-10137	-0-	192	1	52043	2	N	-0-			-0-
06	58770	X	49188	-0-	-9582	-0-	200	1	48988	2	N	-0-			-0-
07	58187	X	47577	-0-	-10610	-0-	192	1	47385	2	N	-0-			-0-
08	58187	X	45107	-0-	-13080	-0-	177	1	44930	2	N	-0-			-0-
09	52020	X	44799	-0-	-7221	-0-	185	1	44614	2	N	-0-			-0-
10	52235	X	43478	-0-	-8757	-0-	148	1	43330	2	N	-0-			-0-
11	49200	X	40320	-0-	-8880	-0-	143	1	40177	2	N	-0-			-0-
12	47585	X	NO RPT	-0-	-47585	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 546,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85591	X	73141	-0-		-12450	-0-	256	1	72885	2	N	-0-			-0-
02	77308	X	61603	-0-		-15705	-0-	240	1	61363	2	N	-0-			-0-
03	85591	X	64774	-0-		-20817	-0-	245	1	64529	2	N	-0-			-0-
04	76260	X	58905	-0-		-17355	-0-	204	1	58701	2	N	-0-			-0-
05	74958	X	60309	-0-		-14649	-0-	227	1	60082	2	N	-0-			-0-
06	70770	X	56637	-0-		-14133	-0-	236	1	56401	2	N	-0-			-0-
07	68200	X	57485	-0-		-10715	-0-	225	1	57260	2	N	-0-			-0-
08	64759	X	57158	-0-		-7601	-0-	231	1	56927	2	N	-0-			-0-
09	58920	X	51832	-0-		-7088	-0-	197	1	51635	2	N	-0-			-0-
10	60295	X	50569	-0-		-9726	-0-	177	1	50392	2	N	-0-			-0-
11	56640	X	48601	-0-		-8039	-0-	176	1	48425	2	N	-0-			-0-
12	57474	X	NO RPT	-0-		-57474	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 641,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123256	X	92425	-0-		-30831	-0-	319	1	92106	2	N	-0-			-0-
02	111328	X	76090	-0-		-35238	-0-	299	1	75791	2	N	-0-			-0-
03	120745	X	77852	-0-		-42893	-0-	293	1	77559	2	N	-0-			-0-
04	97560	X	70025	-0-		-27535	-0-	241	1	69784	2	N	-0-			-0-
05	95759	X	70256	-0-		-25503	-0-	250	1	70006	2	N	-0-			-0-
06	89430	X	66004	-0-		-23426	-0-	279	1	65725	2	N	-0-			-0-
07	84258	X	64455	-0-		-19803	-0-	255	1	64200	2	N	-0-			-0-
08	77841	X	63040	-0-		-14801	-0-	257	1	62783	2	N	-0-			-0-
09	70020	X	58474	-0-		-11546	-0-	240	1	58234	2	N	-0-			-0-
10	70246	X	56664	-0-		-13582	-0-	195	1	56469	2	N	-0-			-0-
11	66000	X	53040	-0-		-12960	-0-	188	1	52852	2	N	-0-			-0-
12	64449	X	NO RPT	-0-		-64449	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 748,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48732	X	47260	-0-		-1472	-0-	164	1	47096	2	N	-0-			-0-
02	44016	X	40487	-0-		-3529	-0-	158	1	40329	2	N	-0-			-0-
03	48732	X	33839	-0-		-14893	-0-	167	1	33672	2	N	-0-			-0-
04	47160	X	39777	-0-		-7383	-0-	140	1	39637	2	N	-0-			-0-
05	47275	X	40773	-0-		-6502	-0-	154	1	40619	2	N	-0-			-0-
06	45750	X	38959	-0-		-6791	-0-	162	1	38797	2	N	-0-			-0-
07	44826	X	39004	-0-		-5822	-0-	152	1	38852	2	N	-0-			-0-
08	41106	X	38836	-0-		-2270	-0-	155	1	38681	2	N	-0-			-0-
09	39780	X	34753	-0-		-5027	-0-	127	1	34626	2	N	-0-			-0-
10	40765	X	34374	-0-		-6391	-0-	86	1	34288	2	N	-0-			-0-
11	38970	X	32951	-0-		-6019	-0-	120	1	32831	2	N	-0-			-0-
12	38998	X	NO RPT	-0-		-38998	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 421,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84010	X	76813	-0-	-7197	-0-	265	1	76548	2	N	-0-			-0-
02	75880	X	65609	-0-	-10271	-0-	257	1	65352	2	N	-0-			-0-
03	84010	X	69725	-0-	-14285	-0-	262	1	69463	2	N	-0-			-0-
04	79290	X	64001	-0-	-15289	-0-	220	1	63781	2	N	-0-			-0-
05	79639	X	64701	-0-	-14938	-0-	230	1	64471	2	N	-0-			-0-
06	74340	X	64206	-0-	-10134	-0-	271	1	63935	2	N	-0-			-0-
07	72633	X	62349	-0-	-10284	-0-	245	1	62104	2	N	-0-			-0-
08	69719	X	60226	-0-	-9493	-0-	246	1	59980	2	N	-0-			-0-
09	64200	X	55987	-0-	-8213	-0-	230	1	55757	2	N	-0-			-0-
10	66340	X	54867	-0-	-11473	-0-	189	1	54678	2	N	-0-			-0-
11	64200	X	51527	-0-	-12673	-0-	182	1	51345	2	N	-0-			-0-
12	62341	X	NO RPT	-0-	-62341	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 690,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84754	X	68179	-0-	-16575	-0-	230	1	67949	2	N	-0-			-0-
02	76552	X	59813	-0-	-16739	-0-	239	1	59574	2	N	-0-			-0-
03	84754	X	64884	-0-	-19870	-0-	245	1	64639	2	N	-0-			-0-
04	76590	X	57255	-0-	-19335	-0-	204	1	57051	2	N	-0-			-0-
05	71114	X	57551	-0-	-13563	-0-	211	1	57340	2	N	-0-			-0-
06	65970	X	54126	-0-	-11844	-0-	220	1	53906	2	N	-0-			-0-
07	66216	X	52220	-0-	-13996	-0-	211	1	52009	2	N	-0-			-0-
08	64883	X	49545	-0-	-15338	-0-	195	1	49350	2	N	-0-			-0-
09	57270	X	49405	-0-	-7865	-0-	205	1	49200	2	N	-0-			-0-
10	57536	X	47901	-0-	-9635	-0-	163	1	47738	2	N	-0-			-0-
11	54120	X	44350	-0-	-9770	-0-	157	1	44193	2	N	-0-			-0-
12	52235	X	NO RPT	-0-	-52235	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 605,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95573	X	84402	-0-	-11171	-0-	296	1	84106	2	N	-0-			-0-
02	86324	X	73279	-0-	-13045	-0-	286	1	72993	2	N	-0-			-0-
03	95573	X	77940	-0-	-17633	-0-	294	1	77646	2	N	-0-			-0-
04	87330	X	71758	-0-	-15572	-0-	252	1	71506	2	N	-0-			-0-
05	88040	X	71308	-0-	-16732	-0-	265	1	71043	2	N	-0-			-0-
06	81690	X	64997	-0-	-16693	-0-	263	1	64734	2	N	-0-			-0-
07	81127	X	66604	-0-	-14523	-0-	262	1	66342	2	N	-0-			-0-
08	77934	X	65821	-0-	-12113	-0-	265	1	65556	2	N	-0-			-0-
09	71760	X	61884	-0-	-9876	-0-	233	1	61651	2	N	-0-			-0-
10	71300	X	60067	-0-	-11233	-0-	211	1	59856	2	N	-0-			-0-
11	70844	X	70844	-0-	-0-	-0-	255	1	70589	2	N	-0-			-0-
12	66619	X	NO RPT	-0-	-66619	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 768,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115475	X	98241	-0-	-17234	-0-	344	1	97897	2	N	-0-			-0-
02	104300	X	85413	-0-	-18887	-0-	334	1	85079	2	N	-0-			-0-
03	115475	X	91662	-0-	-23813	-0-	346	1	91316	2	N	-0-			-0-
04	109110	X	85176	-0-	-23934	-0-	300	1	84876	2	N	-0-			-0-
05	102207	X	84492	-0-	-17715	-0-	314	1	84178	2	N	-0-			-0-
06	95070	X	73840	-0-	-21230	-0-	299	1	73541	2	N	-0-			-0-
07	94550	X	80742	-0-	-13808	-0-	317	1	80425	2	N	-0-			-0-
08	91667	X	78818	-0-	-12849	-0-	317	1	78501	2	N	-0-			-0-
09	85170	X	73369	-0-	-11801	-0-	277	1	73092	2	N	-0-			-0-
10	84506	X	71744	-0-	-12762	-0-	252	1	71492	2	N	-0-			-0-
11	78150	X	76510	-0-	-1640	-0-	276	1	76234	2	N	-0-			-0-
12	80755	X	NO RPT	-0-	-80755	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 900,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82030	X	82030	-0-	-0-	-0-	286	1	81744	2	N	-0-			-0-
02	69203	X	69203	-0-	-0-	-0-	268	1	68935	2	N	-0-			-0-
03	73431	X	73431	-0-	-0-	-0-	280	1	73151	2	N	-0-			-0-
04	65886	X	65886	-0-	-0-	-0-	231	1	65655	2	N	-0-			-0-
05	67419	X	67419	-0-	-0-	-0-	253	1	67166	2	N	-0-			-0-
06	62681	X	62681	-0-	-0-	-0-	269	1	62412	2	N	-0-			-0-
07	63562	X	63562	-0-	-0-	-0-	253	1	63309	2	N	-0-			-0-
08	61545	X	61545	-0-	-0-	-0-	253	1	61292	2	N	-0-			-0-
09	56292	X	56292	-0-	-0-	-0-	333	1	55959	2	N	-0-			-0-
10	55912	X	55912	-0-	-0-	-0-	197	1	55715	2	N	-0-			-0-
11	52971	X	52971	-0-	-0-	-0-	192	1	52779	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 710,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	181381	X	134742	-0-	-46639	-0-	472	1	134270	2	N	-0-			-0-
02	158368	X	111932	-0-	-46436	-0-	438	1	111494	2	N	-0-			-0-
03	159991	X	118730	-0-	-41261	-0-	450	1	118280	2	N	-0-			-0-
04	141780	X	102216	-0-	-39564	-0-	362	1	101854	2	N	-0-			-0-
05	140399	X	117280	-0-	-23119	-0-	443	1	116837	2	N	-0-			-0-
06	130410	X	118604	-0-	-11806	-0-	486	1	118118	2	N	-0-			-0-
07	123938	X	114704	-0-	-9234	-0-	453	1	114251	2	N	-0-			-0-
08	118730	X	107989	-0-	-10741	-0-	430	1	107559	2	N	-0-			-0-
09	118590	X	92520	-0-	-26070	-0-	345	1	92175	2	N	-0-			-0-
10	122543	X	89497	-0-	-33046	-0-	314	1	89183	2	N	-0-			-0-
11	118590	X	88470	-0-	-30120	-0-	314	1	88156	2	N	-0-			-0-
12	114700	X	NO RPT	-0-	-114700	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

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	190774	X	141561	-0-		-49213	-0-		495	1	141066	2	N	-0-			-0-
02	167328	X	123975	-0-		-43353	-0-		485	1	123490	2	N	-0-			-0-
03	170035	X	128298	-0-		-41737	-0-		486	1	127812	2	N	-0-			-0-
04	151620	X	106559	-0-		-45061	-0-		377	1	106182	2	N	-0-			-0-
05	148924	X	84067	-0-		-64857	-0-		318	1	83749	2	N	-0-			-0-
06	136980	X	13879	-0-		-123101	-0-		57	1	13822	2	N	-0-			-0-
07	137268	X	131168	-0-		-6100	-0-		519	1	130649	2	N	-0-			-0-
08	128309	X	117598	-0-		-10711	-0-		468	1	117130	2	N	-0-			-0-
09	106560	X	98301	-0-		-8259	-0-		367	1	97934	2	N	-0-			-0-
10	130293	X	106889	-0-		-23404	-0-		374	1	106515	2	N	-0-			-0-
11	126930	X	99004	-0-		-27926	-0-		351	1	98653	2	N	-0-			-0-
12	131161	X	NO RPT	-0-		-131161	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

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	118606	X	102099	-0-		-16507	-0-		356	1	101743	2	N	-0-			-0-
02	107128	X	82728	-0-		-24400	-0-		322	1	82406	2	N	-0-			-0-
03	118606	X	101074	-0-		-17532	-0-		384	1	100690	2	N	-0-			-0-
04	105150	X	89014	-0-		-16136	-0-		313	1	88701	2	N	-0-			-0-
05	104005	X	89691	-0-		-14314	-0-		337	1	89354	2	N	-0-			-0-
06	98820	X	71349	-0-		-27471	-0-		300	1	71049	2	N	-0-			-0-
07	101060	X	98261	-0-		-2799	-0-		381	1	97880	2	N	-0-			-0-
08	101060	X	79784	-0-		-21276	-0-		320	1	79464	2	N	-0-			-0-
09	89010	X	68470	-0-		-20540	-0-		257	1	68213	2	N	-0-			-0-
10	97588	X	69556	-0-		-28032	-0-		247	1	69309	2	N	-0-			-0-
11	95100	X	65323	-0-		-29777	-0-		228	1	65095	2	N	-0-			-0-
12	98270	X	NO RPT	-0-		-98270	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 917,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

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	107353	X	89187	-0-		-18166	-0-		311	1	88876	2	N	-0-			-0-
02	96964	X	72535	-0-		-24429	-0-		282	1	72253	2	N	-0-			-0-
03	102765	X	90743	-0-		-12022	-0-		345	1	90398	2	N	-0-			-0-
04	93420	X	79928	-0-		-13492	-0-		281	1	79647	2	N	-0-			-0-
05	92628	X	80005	-0-		-12623	-0-		301	1	79704	2	N	-0-			-0-
06	86310	X	59415	-0-		-26895	-0-		250	1	59165	2	N	-0-			-0-
07	90737	X	86463	-0-		-4274	-0-		335	1	86128	2	N	-0-			-0-
08	90737	X	70319	-0-		-20418	-0-		282	1	70037	2	N	-0-			-0-
09	79920	X	61528	-0-		-18392	-0-		231	1	61297	2	N	-0-			-0-
10	85870	X	62211	-0-		-23659	-0-		221	1	61990	2	N	-0-			-0-
11	83670	X	59210	-0-		-24460	-0-		206	1	59004	2	N	-0-			-0-
12	86459	X	NO RPT	-0-		-86459	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 811,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139190	X	109453	-0-	-29737	-0-	382	1	109071	2	N	-0-			-0-
02	123816	X	89905	-0-	-33911	-0-	350	1	89555	2	N	-0-			-0-
03	127348	X	107771	-0-	-19577	-0-	410	1	107361	2	N	-0-			-0-
04	113430	X	94310	-0-	-19120	-0-	332	1	93978	2	N	-0-			-0-
05	112065	X	93967	-0-	-18098	-0-	353	1	93614	2	N	-0-			-0-
06	105930	X	70619	-0-	-35311	-0-	297	1	70322	2	N	-0-			-0-
07	107756	X	95983	-0-	-11773	-0-	375	1	95608	2	N	-0-			-0-
08	107756	X	79587	-0-	-28169	-0-	319	1	79268	2	N	-0-			-0-
09	94320	X	68201	-0-	-26119	-0-	256	1	67945	2	N	-0-			-0-
10	95976	X	69007	-0-	-26969	-0-	245	1	68762	2	N	-0-			-0-
11	92880	X	65988	-0-	-26892	-0-	230	1	65758	2	N	-0-			-0-
12	95976	X	NO RPT	-0-	-95976	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 944,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112065	X	90417	-0-	-21648	-0-	23	1	90394	2	N	-0-			-0-
02	101220	X	80117	-0-	-21103	-0-	21	1	80096	2	N	-0-			-0-
03	109802	X	70545	-0-	-39257	-0-	21	1	70524	2	N	-0-			-0-
04	101070	X	84091	-0-	-16979	-0-	26	1	84065	2	N	-0-			-0-
05	98859	X	80795	-0-	-18064	-0-	24	1	80771	2	N	-0-			-0-
06	87510	X	74171	-0-	-13339	-0-	23	1	74148	2	N	-0-			-0-
07	88691	X	72864	-0-	-15827	-0-	24	1	72840	2	N	-0-			-0-
08	86893	X	70653	-0-	-16240	-0-	13	1	70640	2	N	-0-			-0-
09	84090	X	65186	-0-	-18904	-0-	23	1	65163	2	N	-0-			-0-
10	80786	X	65710	-0-	-15076	-0-	980	1	64730	2	N	-0-			-0-
11	74160	X	60417	-0-	-13743	-0-	35	1	60382	2	N	-0-			-0-
12	72850	X	NO RPT	-0-	-72850	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 814,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85250	X	75401	-0-	-9849	-0-	264	1	75137	2	N	-0-			-0-
02	77000	X	64633	-0-	-12367	-0-	253	1	64380	2	N	-0-			-0-
03	85250	X	68995	-0-	-16255	-0-	260	1	68735	2	N	-0-			-0-
04	77700	X	62938	-0-	-14762	-0-	221	1	62717	2	N	-0-			-0-
05	78399	X	62449	-0-	-15950	-0-	232	1	62217	2	N	-0-			-0-
06	72960	X	58607	-0-	-14353	-0-	238	1	58369	2	N	-0-			-0-
07	84579	X	84579	-0-	-0-	-0-	332	1	84247	2	N	-0-			-0-
08	84221	X	84221	-0-	-0-	-0-	339	1	83882	2	N	-0-			-0-
09	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	296	1	78129	2	N	-0-			-0-
10	84010	X	74870	-0-	-9140	-0-	263	1	74607	2	N	-0-			-0-
11	81840	X	76679	-0-	-5161	-0-	276	1	76403	2	N	-0-			-0-
12	84568	X	NO RPT	-0-	-84568	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 791,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94426	X	85181	-0-	-9245	-0-	298	1	84883	2	N	-0-			-0-
02	85288	X	73946	-0-	-11342	-0-	289	1	73657	2	N	-0-			-0-
03	94426	X	78727	-0-	-15699	-0-	297	1	78430	2	N	-0-			-0-
04	86880	X	68206	-0-	-18674	-0-	240	1	67966	2	N	-0-			-0-
05	87203	X	63670	-0-	-23533	-0-	237	1	63433	2	N	-0-			-0-
06	82440	X	40340	-0-	-42100	-0-	164	1	40176	2	N	-0-			-0-
07	81871	X	41131	-0-	-40740	-0-	162	1	40969	2	N	-0-			-0-
08	78740	X	43852	-0-	-34888	-0-	176	1	43676	2	N	-0-			-0-
09	68220	X	41201	-0-	-27019	-0-	155	1	41046	2	N	-0-			-0-
10	63674	X	39641	-0-	-24033	-0-	139	1	39502	2	N	-0-			-0-
11	42666	X	42666	-0-	-0-	-0-	154	1	42512	2	N	-0-			-0-
12	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 618,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	182683	X	148784	-0-	-33899	-0-	39	1	148745	2	N	-0-			-0-
02	165004	X	131820	-0-	-33184	-0-	35	1	131785	2	N	-0-			-0-
03	175770	X	138729	-0-	-37041	-0-	41	1	138688	2	N	-0-			-0-
04	163170	X	127362	-0-	-35808	-0-	40	1	127322	2	N	-0-			-0-
05	159929	X	128036	-0-	-31893	-0-	38	1	127998	2	N	-0-			-0-
06	143970	X	118378	-0-	-25592	-0-	37	1	118341	2	N	-0-			-0-
07	145948	X	115183	-0-	-30765	-0-	38	1	115145	2	N	-0-			-0-
08	138725	X	98998	-0-	-39727	-0-	18	1	98980	2	N	-0-			-0-
09	127350	X	104215	-0-	-23135	-0-	37	1	104178	2	N	-0-			-0-
10	128030	X	104694	-0-	-23336	-0-	1562	1	103132	2	N	-0-			-0-
11	118380	X	96523	-0-	-21857	-0-	55	1	96468	2	N	-0-			-0-
12	115196	X	NO RPT	-0-	-115196	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	185876	X	140622	-0-	-45254	-0-	492	1	140130	2	N	-0-			-0-
02	162652	X	120743	-0-	-41909	-0-	473	1	120270	2	N	-0-			-0-
03	165044	X	127870	-0-	-37174	-0-	485	1	127385	2	N	-0-			-0-
04	148170	X	102496	-0-	-45674	-0-	363	1	102133	2	N	-0-			-0-
05	146382	X	81551	-0-	-64831	-0-	308	1	81243	2	N	-0-			-0-
06	136080	X	14069	-0-	-122011	-0-	58	1	14011	2	N	-0-			-0-
07	133672	X	127484	-0-	-6188	-0-	504	1	126980	2	N	-0-			-0-
08	127875	X	117438	-0-	-10437	-0-	468	1	116970	2	N	-0-			-0-
09	102510	X	94358	-0-	-8152	-0-	352	1	94006	2	N	-0-			-0-
10	126635	X	98023	-0-	-28612	-0-	343	1	97680	2	N	-0-			-0-
11	123360	X	104677	-0-	-18683	-0-	371	1	104306	2	N	-0-			-0-
12	127472	X	NO RPT	-0-	-127472	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126604	X	96862	-0-	-29742	-0-	339	1	96523	2	N	-0-			-0-
02	111748	X	79614	-0-	-32134	-0-	312	1	79302	2	N	-0-			-0-
03	113305	X	83246	-0-	-30059	-0-	315	1	82931	2	N	-0-			-0-
04	100980	X	69844	-0-	-31136	-0-	247	1	69597	2	N	-0-			-0-
05	98673	X	53581	-0-	-45092	-0-	202	1	53379	2	N	-0-			-0-
06	93750	X	-0-	-0-	-93750	-0-					N	-0-			-0-
07	89278	X	89278	-0-	-0-	-0-	353	1	88925	2	N	-0-			-0-
08	100556	X	100556	-0-	-0-	-0-	401	1	100155	2	N	-0-			-0-
09	76504	X	76504	-0-	-0-	-0-	286	1	76218	2	N	-0-			-0-
10	88691	X	77267	-0-	-11424	-0-	271	1	76996	2	N	-0-			-0-
11	86400	X	79826	-0-	-6574	-0-	283	1	79543	2	N	-0-			-0-
12	100564	X	NO RPT	-0-	-100564	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 806,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	125550	X	87135	-0-	-38415	-0-	301	1	86834	2	N	-0-			-0-
02	113400	X	64719	-0-	-48681	-0-	249	1	64470	2	N	-0-			-0-
03	125550	X	100651	-0-	-24899	-0-	376	1	100275	2	N	-0-			-0-
04	117840	X	102234	-0-	-15606	-0-	361	1	101873	2	N	-0-			-0-
05	106640	X	66082	-0-	-40558	-0-	247	1	65835	2	N	-0-			-0-
06	107273	X	107273	-0-	-0-	-0-	431	1	106842	2	N	-0-			-0-
07	105648	X	100413	-0-	-5235	-0-	335	1	100078	2	N	-0-			-0-
08	112382	X	112382	-0-	-0-	-0-	448	1	111934	2	N	-0-			-0-
09	107280	X	98120	-0-	-9160	-0-	372	1	97748	2	N	-0-			-0-
10	110856	X	94096	-0-	-16760	-0-	332	1	93764	2	N	-0-			-0-
11	107280	X	78354	-0-	-28926	-0-	281	1	78073	2	N	-0-			-0-
12	112375	X	NO RPT	-0-	-112375	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	153853	X	134577	-0-	-19276	-0-	465	1	134112	2	N	-0-			-0-
02	138964	X	117923	-0-	-21041	-0-	453	1	117470	2	N	-0-			-0-
03	153853	X	125433	-0-	-28420	-0-	468	1	124965	2	N	-0-			-0-
04	141540	X	108156	-0-	-33384	-0-	382	1	107774	2	N	-0-			-0-
05	139965	X	77363	-0-	-62602	-0-	290	1	77073	2	N	-0-			-0-
06	130230	X	104393	-0-	-25837	-0-	419	1	103974	2	N	-0-			-0-
07	130572	X	93364	-0-	-37208	-0-	311	1	93053	2	N	-0-			-0-
08	125426	X	104359	-0-	-21067	-0-	416	1	103943	2	N	-0-			-0-
09	108150	X	91513	-0-	-16637	-0-	347	1	91166	2	N	-0-			-0-
10	107880	X	84026	-0-	-23854	-0-	296	1	83730	2	N	-0-			-0-
11	104400	X	72564	-0-	-31836	-0-	260	1	72304	2	N	-0-			-0-
12	104346	X	NO RPT	-0-	-104346	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130572	X	109213	-0-	-21359	-0-	384	1	108829	2	N	-0-			-0-
02	117936	X	92928	-0-	-25008	-0-	362	1	92566	2	N	-0-			-0-
03	130572	X	96061	-0-	-34511	-0-	363	1	95698	2	N	-0-			-0-
04	116640	X	86996	-0-	-29644	-0-	308	1	86688	2	N	-0-			-0-
05	114235	X	71964	-0-	-42271	-0-	270	1	71694	2	N	-0-			-0-
06	105690	X	86700	-0-	-18990	-0-	360	1	86340	2	N	-0-			-0-
07	102889	X	74334	-0-	-28555	-0-	246	1	74088	2	N	-0-			-0-
08	96069	X	82323	-0-	-13746	-0-	329	1	81994	2	N	-0-			-0-
09	87000	X	73430	-0-	-13570	-0-	279	1	73151	2	N	-0-			-0-
10	89590	X	63068	-0-	-26522	-0-	203	1	62865	2	N	-0-			-0-
11	86700	X	85124	-0-	-1576	-0-	305	1	84819	2	N	-0-			-0-
12	82336	X	NO RPT	-0-	-82336	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 922,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113026	X	69997	-0-	-43029	-0-	242	1	69755	2	N	-0-			-0-
02	121660	X	59906	-0-	-61754	-0-	235	1	59671	2	N	-0-			-0-
03	134695	X	63726	-0-	-70969	-0-	242	1	63484	2	N	-0-			-0-
04	90090	X	56666	-0-	-33424	-0-	197	1	56469	2	N	-0-			-0-
05	76043	X	56572	-0-	-19471	-0-	211	1	56361	2	N	-0-			-0-
06	67740	X	52190	-0-	-15550	-0-	218	1	51972	2	N	-0-			-0-
07	66340	X	51496	-0-	-14844	-0-	198	1	51298	2	N	-0-			-0-
08	63736	X	49022	-0-	-14714	-0-	198	1	48824	2	N	-0-			-0-
09	56670	X	44453	-0-	-12217	-0-	172	1	44281	2	N	-0-			-0-
10	56575	X	45716	-0-	-10859	-0-	161	1	45555	2	N	-0-			-0-
11	52200	X	42753	-0-	-9447	-0-	153	1	42600	2	N	-0-			-0-
12	51491	X	NO RPT	-0-	-51491	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 592,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		244419	-0-	244419	516544	843	1	243576	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		196797	-0-	196797	713341	773	1	196024	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		214030	-0-	214030	927371	812	1	213218	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		193344	-0-	193344	1120715	673	1	192671	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		184097	-0-	184097	1304812	688	1	183409	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		170190	-0-	170190	1475002	712	1	169478	2	N	-0-			-0-
07	1641446	X	166444	-0-	-1475002	-0-	639	1	165805	2	N	-0-			-0-
08	158331	X	158331	-0-	-0-	-0-	639	1	157692	2	N	-0-			-0-
09	193350	X	141685	-0-	-51665	-0-	548	1	141137	2	N	-0-			-0-
10	184109	X	139583	-0-	-44526	-0-	490	1	139093	2	N	-0-			-0-
11	170190	X	132861	-0-	-37329	-0-	477	1	132384	2	N	-0-			-0-
12	166439	X	NO RPT	-0-	-166439	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143778	X	108309	-0-	-35469	-0-	380	1	107929	2	N	-0-			-0-
02	127764	X	89915	-0-	-37849	-0-	349	1	89566	2	N	-0-			-0-
03	128991	X	95029	-0-	-33962	-0-	347	1	94682	2	N	-0-			-0-
04	114870	X	86824	-0-	-28046	-0-	304	1	86520	2	N	-0-			-0-
05	112468	X	96671	-0-	-15797	-0-	364	1	96307	2	N	-0-			-0-
06	130269	X	130269	-0-	-0-	-0-	545	1	129724	2	N	-0-			-0-
07	119955	X	119955	-0-	-0-	-0-	476	1	119479	2	N	-0-			-0-
08	97159	X	97159	-0-	-0-	-0-	387	1	96772	2	N	-0-			-0-
09	130260	X	81162	-0-	-49098	-0-	302	1	80860	2	N	-0-			-0-
10	134602	X	76127	-0-	-58475	-0-	272	1	75855	2	N	-0-			-0-
11	130260	X	70466	-0-	-59794	-0-	252	1	70214	2	N	-0-			-0-
12	119970	X	NO RPT	-0-	-119970	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160952	X	122749	-0-	-38203	-0-	431	1	122318	2	N	-0-			-0-
02	144424	X	105017	-0-	-39407	-0-	408	1	104609	2	N	-0-			-0-
03	144119	X	109830	-0-	-34289	-0-	401	1	109429	2	N	-0-			-0-
04	131520	X	100150	-0-	-31370	-0-	351	1	99799	2	N	-0-			-0-
05	127999	X	42521	-0-	-85478	-0-	160	1	42361	2	N	-0-			-0-
06	118800	X	13182	-0-	-105618	-0-	55	1	13127	2	N	-0-			-0-
07	131646	X	131646	-0-	-0-	-0-	522	1	131124	2	N	-0-			-0-
08	109833	X	106598	-0-	-3235	-0-	424	1	106174	2	N	-0-			-0-
09	100140	X	83572	-0-	-16568	-0-	311	1	83261	2	N	-0-			-0-
10	130758	X	80742	-0-	-50016	-0-	288	1	80454	2	N	-0-			-0-
11	127410	X	84824	-0-	-42586	-0-	304	1	84520	2	N	-0-			-0-
12	131657	X	NO RPT	-0-	-131657	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 980,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	152210	X	126447	-0-	-25763	-0-	444	1	126003	2	N	-0-			-0-
02	137480	X	107658	-0-	-29822	-0-	419	1	107239	2	N	-0-			-0-
03	152210	X	112234	-0-	-39976	-0-	424	1	111810	2	N	-0-			-0-
04	135420	X	100669	-0-	-34751	-0-	356	1	100313	2	N	-0-			-0-
05	132463	X	88869	-0-	-43594	-0-	334	1	88535	2	N	-0-			-0-
06	122370	X	100504	-0-	-21866	-0-	418	1	100086	2	N	-0-			-0-
07	119195	X	90749	-0-	-28446	-0-	298	1	90451	2	N	-0-			-0-
08	112220	X	99506	-0-	-12714	-0-	397	1	99109	2	N	-0-			-0-
09	100680	X	85895	-0-	-14785	-0-	327	1	85568	2	N	-0-			-0-
10	103850	X	72959	-0-	-30891	-0-	235	1	72724	2	N	-0-			-0-
11	100500	X	86843	-0-	-13657	-0-	311	1	86532	2	N	-0-			-0-
12	99510	X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89590	X	63633	-0-	-25957	-0-	223	1	63410	2	N	-0-			-0-
02	77420	X	54818	-0-	-22602	-0-	213	1	54605	2	N	-0-			-0-
03	80941	X	55416	-0-	-25525	-0-	202	1	55214	2	N	-0-			-0-
04	68730	X	50585	-0-	-18145	-0-	177	1	50408	2	N	-0-			-0-
05	66371	X	17951	-0-	-48420	-0-	68	1	17883	2	N	-0-			-0-
06	61590	X	-0-	-0-	-61590	-0-					N	-0-			-0-
07	63867	X	63867	-0-	-0-	-0-	253	1	63614	2	N	-0-			-0-
08	80027	X	80027	-0-	-0-	-0-	319	1	79708	2	N	-0-			-0-
09	58327	X	58327	-0-	-0-	-0-	217	1	58110	2	N	-0-			-0-
10	63426	X	52592	-0-	-10834	-0-	188	1	52404	2	N	-0-			-0-
11	61800	X	56775	-0-	-5025	-0-	203	1	56572	2	N	-0-			-0-
12	80042	X	NO RPT	-0-	-80042	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224068	X	177084	-0-	-46984	-0-	619	1	176465	2	N	-0-			-0-
02	202384	X	154117	-0-	-48267	-0-	597	1	153520	2	N	-0-			-0-
03	221867	X	158603	-0-	-63264	-0-	599	1	158004	2	N	-0-			-0-
04	200160	X	140808	-0-	-59352	-0-	491	1	140317	2	N	-0-			-0-
05	192913	X	139903	-0-	-53010	-0-	518	1	139385	2	N	-0-			-0-
06	171360	X	128800	-0-	-42560	-0-	539	1	128261	2	N	-0-			-0-
07	170624	X	125875	-0-	-44749	-0-	502	1	125373	2	N	-0-			-0-
08	158596	X	120519	-0-	-38077	-0-	481	1	120038	2	N	-0-			-0-
09	140820	X	107781	-0-	-33039	-0-	439	1	107342	2	N	-0-			-0-
10	139903	X	105974	-0-	-33929	-0-	372	1	105602	2	N	-0-			-0-
11	128790	X	97392	-0-	-31398	-0-	341	1	97051	2	N	-0-			-0-
12	125860	X	NO RPT	-0-	-125860	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	199950	X	155041	-0-	-44909	-0-	536	1	154505	2	N	-0-			-0-
02	180600	X	130988	-0-	-49612	-0-	514	1	130474	2	N	-0-			-0-
03	186124	X	141875	-0-	-44249	-0-	542	1	141333	2	N	-0-			-0-
04	167100	X	129223	-0-	-37877	-0-	452	1	128771	2	N	-0-			-0-
05	161014	X	127460	-0-	-33554	-0-	472	1	126988	2	N	-0-			-0-
06	150030	X	121900	-0-	-28130	-0-	516	1	121384	2	N	-0-			-0-
07	145018	X	118631	-0-	-26387	-0-	458	1	118173	2	N	-0-			-0-
08	141887	X	115266	-0-	-26621	-0-	459	1	114807	2	N	-0-			-0-
09	129210	X	102932	-0-	-26278	-0-	397	1	102535	2	N	-0-			-0-
10	127472	X	104244	-0-	-23228	-0-	373	1	103871	2	N	-0-			-0-
11	121890	X	93031	-0-	-28859	-0-	337	1	92694	2	N	-0-			-0-
12	118637	X	NO RPT	-0-	-118637	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	213187	X	167477	-0-	-45710	-0-	580	1	166897	2	N	-0-			-0-
02	192556	X	140079	-0-	-52477	-0-	550	1	139529	2	N	-0-			-0-
03	205809	X	150203	-0-	-55606	-0-	574	1	149629	2	N	-0-			-0-
04	182610	X	136669	-0-	-45941	-0-	478	1	136191	2	N	-0-			-0-
05	174282	X	132118	-0-	-42164	-0-	489	1	131629	2	N	-0-			-0-
06	162060	X	112023	-0-	-50037	-0-	474	1	111549	2	N	-0-			-0-
07	155093	X	122172	-0-	-32921	-0-	472	1	121700	2	N	-0-			-0-
08	150195	X	118501	-0-	-31694	-0-	471	1	118030	2	N	-0-			-0-
09	136680	X	107168	-0-	-29512	-0-	413	1	106755	2	N	-0-			-0-
10	132122	X	103544	-0-	-28578	-0-	371	1	103173	2	N	-0-			-0-
11	118230	X	97173	-0-	-21057	-0-	353	1	96820	2	N	-0-			-0-
12	122171	X	NO RPT	-0-	-122171	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	173600	X	144929	-0-	-28671	-0-	500	1	144429	2	N	-0-			-0-
02	156800	X	121950	-0-	-34850	-0-	467	1	121483	2	N	-0-			-0-
03	172732	X	126268	-0-	-46464	-0-	470	1	125798	2	N	-0-			-0-
04	153270	X	123977	-0-	-29293	-0-	438	1	123539	2	N	-0-			-0-
05	150071	X	121857	-0-	-28214	-0-	448	1	121409	2	N	-0-			-0-
06	140250	X	123393	-0-	-16857	-0-	522	1	122871	2	N	-0-			-0-
07	135005	X	120022	-0-	-14983	-0-	475	1	119547	2	N	-0-			-0-
08	128123	X	107836	-0-	-20287	-0-	431	1	107405	2	N	-0-			-0-
09	123990	X	91651	-0-	-32339	-0-	378	1	91273	2	N	-0-			-0-
10	127503	X	90719	-0-	-36784	-0-	323	1	90396	2	N	-0-			-0-
11	123390	X	85180	-0-	-38210	-0-	312	1	84868	2	N	-0-			-0-
12	120032	X	NO RPT	-0-	-120032	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155000	X	115402	-0-	-39598	-0-	399	1	115003	2	N	-0-			-0-
02	135968	X	97305	-0-	-38663	-0-	373	1	96932	2	N	-0-			-0-
03	141081	X	98686	-0-	-42395	-0-	367	1	98319	2	N	-0-			-0-
04	126930	X	96919	-0-	-30011	-0-	342	1	96577	2	N	-0-			-0-
05	121551	X	97331	-0-	-24220	-0-	358	1	96973	2	N	-0-			-0-
06	111690	X	89387	-0-	-22303	-0-	378	1	89009	2	N	-0-			-0-
07	107725	X	91644	-0-	-16081	-0-	362	1	91282	2	N	-0-			-0-
08	100161	X	85921	-0-	-14240	-0-	344	1	85577	2	N	-0-			-0-
09	96930	X	75453	-0-	-21477	-0-	312	1	75141	2	N	-0-			-0-
10	97340	X	74724	-0-	-22616	-0-	266	1	74458	2	N	-0-			-0-
11	89400	X	70197	-0-	-19203	-0-	258	1	69939	2	N	-0-			-0-
12	91636	X	NO RPT	-0-	-91636	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 992,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	133703	X	104744	-0-	-28959	-0-	366	1	104378	2	N	-0-			-0-
02	117348	X	86123	-0-	-31225	-0-	331	1	85792	2	N	-0-			-0-
03	117614	X	90081	-0-	-27533	-0-	343	1	89738	2	N	-0-			-0-
04	106260	X	80083	-0-	-26177	-0-	281	1	79802	2	N	-0-			-0-
05	109802	X	63741	-0-	-46061	-0-	237	1	63504	2	N	-0-			-0-
06	101370	X	71070	-0-	-30300	-0-	294	1	70776	2	N	-0-			-0-
07	95356	X	76344	-0-	-19012	-0-	312	1	76032	2	N	-0-			-0-
08	90086	X	79301	-0-	-10785	-0-	315	1	78986	2	N	-0-			-0-
09	80070	X	70774	-0-	-9296	-0-	279	1	70495	2	N	-0-			-0-
10	75826	X	70307	-0-	-5519	-0-	246	1	70061	2	N	-0-			-0-
11	73890	X	64118	-0-	-9772	-0-	228	1	63890	2	N	-0-			-0-
12	79298	X	NO RPT	-0-	-79298	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 856,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169569	X	169569	-0-	-0-	-0-	595	1	168974	2	N	-0-			-0-
02	142128	X	135875	-0-	-6253	-0-	525	1	135350	2	N	-0-			-0-
03	157356	X	142106	-0-	-15250	-0-	540	1	141566	2	N	-0-			-0-
04	152280	X	127493	-0-	-24787	-0-	451	1	127042	2	N	-0-			-0-
05	157356	X	123886	-0-	-33470	-0-	467	1	123419	2	N	-0-			-0-
06	152280	X	117107	-0-	-35173	-0-	495	1	116612	2	N	-0-			-0-
07	150443	X	113130	-0-	-37313	-0-	438	1	112692	2	N	-0-			-0-
08	142104	X	110070	-0-	-32034	-0-	437	1	109633	2	N	-0-			-0-
09	127500	X	101857	-0-	-25643	-0-	385	1	101472	2	N	-0-			-0-
10	123876	X	99076	-0-	-24800	-0-	353	1	98723	2	N	-0-			-0-
11	117120	X	97889	-0-	-19231	-0-	348	1	97541	2	N	-0-			-0-
12	113119	X	NO RPT	-0-	-113119	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282937	X	223825	-0-	-59112	-0-	783	1	223042	2	N	-0-			-0-
02	255556	X	194354	-0-	-61202	-0-	752	1	193602	2	N	-0-			-0-
03	279589	X	201915	-0-	-77674	-0-	763	1	201152	2	N	-0-			-0-
04	252360	X	177382	-0-	-74978	-0-	618	1	176764	2	N	-0-			-0-
05	243846	X	175978	-0-	-67868	-0-	652	1	175326	2	N	-0-			-0-
06	216600	X	161425	-0-	-55175	-0-	675	1	160750	2	N	-0-			-0-
07	215171	X	155778	-0-	-59393	-0-	621	1	155157	2	N	-0-			-0-
08	201903	X	148792	-0-	-53111	-0-	594	1	148198	2	N	-0-			-0-
09	177390	X	133649	-0-	-43741	-0-	544	1	133105	2	N	-0-			-0-
10	175987	X	135211	-0-	-40776	-0-	474	1	134737	2	N	-0-			-0-
11	161430	X	123514	-0-	-37916	-0-	433	1	123081	2	N	-0-			-0-
12	155775	X	NO RPT	-0-	-155775	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	121024	X	91018	-0-	-30006	-0-	318	1	90700	2	N	-0-			-0-
02	109312	X	77739	-0-	-31573	-0-	299	1	77440	2	N	-0-			-0-
03	108965	X	79314	-0-	-29651	-0-	302	1	79012	2	N	-0-			-0-
04	97230	X	74648	-0-	-22582	-0-	262	1	74386	2	N	-0-			-0-
05	97123	X	56056	-0-	-41067	-0-	209	1	55847	2	N	-0-			-0-
06	88080	X	42267	-0-	-45813	-0-	175	1	42092	2	N	-0-			-0-
07	86056	X	72954	-0-	-13102	-0-	299	1	72655	2	N	-0-			-0-
08	79329	X	74721	-0-	-4608	-0-	297	1	74424	2	N	-0-			-0-
09	74640	X	67243	-0-	-7397	-0-	265	1	66978	2	N	-0-			-0-
10	72478	X	66049	-0-	-6429	-0-	231	1	65818	2	N	-0-			-0-
11	70590	X	61130	-0-	-9460	-0-	217	1	60913	2	N	-0-			-0-
12	74710	X	NO RPT	-0-	-74710	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 763,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	223634	X	182069	-0-	-41565	-0-	639	1	181430	2	N	-0-			-0-
02	201992	X	153995	-0-	-47997	-0-	598	1	153397	2	N	-0-			-0-
03	210676	X	166745	-0-	-43931	-0-	609	1	166136	2	N	-0-			-0-
04	194010	X	148095	-0-	-45915	-0-	518	1	147577	2	N	-0-			-0-
05	188201	X	56976	-0-	-131225	-0-	214	1	56762	2	N	-0-			-0-
06	176190	X	-0-	-0-	-176190	-0-					N	-0-			-0-
07	170500	X	134711	-0-	-35789	-0-	534	1	134177	2	N	-0-			-0-
08	166823	X	166823	-0-	-0-	-0-	664	1	166159	2	N	-0-			-0-
09	148110	X	134871	-0-	-13239	-0-	501	1	134370	2	N	-0-			-0-
10	133796	X	126041	-0-	-7755	-0-	450	1	125591	2	N	-0-			-0-
11	130380	X	114468	-0-	-15912	-0-	410	1	114058	2	N	-0-			-0-
12	166811	X	NO RPT	-0-	-166811	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124589	X	100273	-0-	-24316	-0-	346	1	99927	2	N	-0-			-0-
02	128716	X	79564	-0-	-49152	-0-	312	1	79252	2	N	-0-			-0-
03	142507	X	83164	-0-	-59343	-0-	313	1	82851	2	N	-0-			-0-
04	119610	X	75384	-0-	-44226	-0-	259	1	75125	2	N	-0-			-0-
05	111476	X	74525	-0-	-36951	-0-	265	1	74260	2	N	-0-			-0-
06	97050	X	68670	-0-	-28380	-0-	290	1	68380	2	N	-0-			-0-
07	88102	X	69609	-0-	-18493	-0-	274	1	69335	2	N	-0-			-0-
08	83173	X	66604	-0-	-16569	-0-	272	1	66332	2	N	-0-			-0-
09	75390	X	60923	-0-	-14467	-0-	250	1	60673	2	N	-0-			-0-
10	74524	X	59197	-0-	-15327	-0-	204	1	58993	2	N	-0-			-0-
11	68670	X	56531	-0-	-12139	-0-	200	1	56331	2	N	-0-			-0-
12	69595	X	NO RPT	-0-	-69595	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 794,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168485	X	143562	-0-	-24923	-0-	505	1	143057	2	N	-0-			-0-
02	152180	X	123005	-0-	-29175	-0-	479	1	122526	2	N	-0-			-0-
03	168485	X	128056	-0-	-40429	-0-	484	1	127572	2	N	-0-			-0-
04	153240	X	117585	-0-	-35655	-0-	416	1	117169	2	N	-0-			-0-
05	149544	X	111609	-0-	-37935	-0-	419	1	111190	2	N	-0-			-0-
06	138930	X	108785	-0-	-30145	-0-	452	1	108333	2	N	-0-			-0-
07	136183	X	103806	-0-	-32377	-0-	341	1	103465	2	N	-0-			-0-
08	128061	X	113202	-0-	-14859	-0-	452	1	112750	2	N	-0-			-0-
09	117600	X	101061	-0-	-16539	-0-	384	1	100677	2	N	-0-			-0-
10	112406	X	89875	-0-	-22531	-0-	290	1	89585	2	N	-0-			-0-
11	108780	X	105799	-0-	-2981	-0-	379	1	105420	2	N	-0-			-0-
12	113212	X	NO RPT	-0-	-113212	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	192731	X	192731	-0-	-0-	-0-	676	1	192055	2	N	-0-			-0-
02	163828	X	153761	-0-	-10067	-0-	595	1	153166	2	N	-0-			-0-
03	181381	X	159944	-0-	-21437	-0-	607	1	159337	2	N	-0-			-0-
04	175530	X	143836	-0-	-31694	-0-	509	1	143327	2	N	-0-			-0-
05	181381	X	139312	-0-	-42069	-0-	525	1	138787	2	N	-0-			-0-
06	175530	X	131247	-0-	-44283	-0-	555	1	130692	2	N	-0-			-0-
07	170221	X	127342	-0-	-42879	-0-	492	1	126850	2	N	-0-			-0-
08	159929	X	124281	-0-	-35648	-0-	493	1	123788	2	N	-0-			-0-
09	143850	X	112211	-0-	-31639	-0-	425	1	111786	2	N	-0-			-0-
10	139314	X	109636	-0-	-29678	-0-	391	1	109245	2	N	-0-			-0-
11	131250	X	104741	-0-	-26509	-0-	372	1	104369	2	N	-0-			-0-
12	127348	X	NO RPT	-0-	-127348	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142197	X	101898	-0-	-40299	-0-	351	1	101547	2	N	-0-			-0-
02	128436	X	89577	-0-	-38859	-0-	344	1	89233	2	N	-0-			-0-
03	128960	X	124352	-0-	-4608	-0-	361	1	123991	2	N	-0-			-0-
04	116310	X	82834	-0-	-33476	-0-	294	1	82540	2	N	-0-			-0-
05	113553	X	83516	-0-	-30037	-0-	316	1	83200	2	N	-0-			-0-
06	98610	X	69867	-0-	-28743	-0-	295	1	69572	2	N	-0-			-0-
07	124341	X	89226	-0-	-35115	-0-	345	1	88881	2	N	-0-			-0-
08	124341	X	79806	-0-	-44535	-0-	441	1	79365	2	N	-0-			-0-
09	82830	X	71132	-0-	-11698	-0-	381	1	70751	2	N	-0-			-0-
10	88629	X	70504	-0-	-18125	-0-	356	1	70148	2	N	-0-			-0-
11	86340	X	66505	-0-	-19835	-0-	242	1	66263	2	N	-0-			-0-
12	89218	X	NO RPT	-0-	-89218	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 929,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143499	X	119442	-0-	-24057	-0-	412	1	119030	2	N	-0-			-0-
02	129612	X	101508	-0-	-28104	-0-	390	1	101118	2	N	-0-			-0-
03	143499	X	106188	-0-	-37311	-0-	396	1	105792	2	N	-0-			-0-
04	129900	X	95446	-0-	-34454	-0-	337	1	95109	2	N	-0-			-0-
05	127255	X	72832	-0-	-54423	-0-	273	1	72559	2	N	-0-			-0-
06	115590	X	98970	-0-	-16620	-0-	397	1	98573	2	N	-0-			-0-
07	112375	X	87302	-0-	-25073	-0-	291	1	87011	2	N	-0-			-0-
08	106175	X	95093	-0-	-11082	-0-	379	1	94714	2	N	-0-			-0-
09	98970	X	83245	-0-	-15725	-0-	316	1	82929	2	N	-0-			-0-
10	102269	X	79389	-0-	-22880	-0-	280	1	79109	2	N	-0-			-0-
11	98970	X	68917	-0-	-30053	-0-	247	1	68670	2	N	-0-			-0-
12	95108	X	NO RPT	-0-	-95108	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241676	X	202314	-0-	-39362	-0-	709	1	201605	2	N	-0-			-0-
02	218288	X	178962	-0-	-39326	-0-	701	1	178261	2	N	-0-			-0-
03	241676	X	187342	-0-	-54334	-0-	712	1	186630	2	N	-0-			-0-
04	217950	X	175701	-0-	-42249	-0-	613	1	175088	2	N	-0-			-0-
05	219480	X	175891	-0-	-43589	-0-	651	1	175240	2	N	-0-			-0-
06	195780	X	165754	-0-	-30026	-0-	695	1	165059	2	N	-0-			-0-
07	198152	X	164210	-0-	-33942	-0-	643	1	163567	2	N	-0-			-0-
08	187333	X	158959	-0-	-28374	-0-	635	1	158324	2	N	-0-			-0-
09	175710	X	154402	-0-	-21308	-0-	589	1	153813	2	N	-0-			-0-
10	175894	X	153331	-0-	-22563	-0-	544	1	152787	2	N	-0-			-0-
11	165750	X	140243	-0-	-25507	-0-	499	1	139744	2	N	-0-			-0-
12	164207	X	NO RPT	-0-	-164207	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142166	X	107848	-0-	-34318	-0-	373	1	107475	2	N	-0-			-0-
02	128408	X	91357	-0-	-37051	-0-	361	1	90996	2	N	-0-			-0-
03	133393	X	98271	-0-	-35122	-0-	372	1	97899	2	N	-0-			-0-
04	119040	X	87212	-0-	-31828	-0-	303	1	86909	2	N	-0-			-0-
05	116901	X	84657	-0-	-32244	-0-	324	1	84333	2	N	-0-			-0-
06	104370	X	78878	-0-	-25492	-0-	237	1	78641	2	N	-0-			-0-
07	101153	X	68064	-0-	-33089	-0-	264	1	67800	2	N	-0-			-0-
08	98270	X	91559	-0-	-6711	-0-	368	1	91191	2	N	-0-			-0-
09	87210	X	75472	-0-	-11738	-0-	289	1	75183	2	N	-0-			-0-
10	142166	X	69832	-0-	-72334	-0-	248	1	69584	2	N	-0-			-0-
11	78870	X	65794	-0-	-13076	-0-	239	1	65555	2	N	-0-			-0-
12	91574	X	NO RPT	-0-	-91574	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 918,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	149005	X	149005	-0-	-0-	-0-	521	1	148484	2	N	-0-			-0-
02	166096	X	128363	-0-	-37733	-0-	497	1	127866	2	N	-0-			-0-
03	183892	X	142602	-0-	-41290	-0-	535	1	142067	2	N	-0-			-0-
04	165960	X	135864	-0-	-30096	-0-	472	1	135392	2	N	-0-			-0-
05	151745	X	140935	-0-	-10810	-0-	531	1	140404	2	N	-0-			-0-
06	144210	X	126920	-0-	-17290	-0-	536	1	126384	2	N	-0-			-0-
07	142600	X	122818	-0-	-19782	-0-	483	1	122335	2	N	-0-			-0-
08	142600	X	116909	-0-	-25691	-0-	469	1	116440	2	N	-0-			-0-
09	136380	X	105289	-0-	-31091	-0-	390	1	104899	2	N	-0-			-0-
10	140926	X	101824	-0-	-39102	-0-	353	1	101471	2	N	-0-			-0-
11	126930	X	92217	-0-	-34713	-0-	339	1	91878	2	N	-0-			-0-
12	122822	X	NO RPT	-0-	-122822	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	152954	X	121693	-0-	-31261	-0-	424	1	121269	2	N	-0-			-0-
02	138152	X	103377	-0-	-34775	-0-	402	1	102975	2	N	-0-			-0-
03	152954	X	107575	-0-	-45379	-0-	408	1	107167	2	N	-0-			-0-
04	136020	X	96268	-0-	-39752	-0-	332	1	95936	2	N	-0-			-0-
05	129673	X	96974	-0-	-32699	-0-	366	1	96608	2	N	-0-			-0-
06	117780	X	88598	-0-	-29182	-0-	376	1	88222	2	N	-0-			-0-
07	114452	X	87926	-0-	-26526	-0-	344	1	87582	2	N	-0-			-0-
08	107570	X	54152	-0-	-53418	-0-	216	1	53936	2	N	-0-			-0-
09	96270	X	93935	-0-	-2335	-0-	363	1	93572	2	N	-0-			-0-
10	96968	X	92509	-0-	-4459	-0-	329	1	92180	2	N	-0-			-0-
11	88590	X	76231	-0-	-12359	-0-	265	1	75966	2	N	-0-			-0-
12	87916	X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135036	X	107700	-0-	-27336	-0-	377	1	107323	2	N	-0-			-0-
02	117964	X	89585	-0-	-28379	-0-	345	1	89240	2	N	-0-			-0-
03	117273	X	94351	-0-	-22922	-0-	359	1	93992	2	N	-0-			-0-
04	106860	X	83277	-0-	-23583	-0-	293	1	82984	2	N	-0-			-0-
05	110422	X	68204	-0-	-42218	-0-	254	1	67950	2	N	-0-			-0-
06	104220	X	71521	-0-	-32699	-0-	296	1	71225	2	N	-0-			-0-
07	99169	X	77727	-0-	-21442	-0-	318	1	77409	2	N	-0-			-0-
08	94364	X	78277	-0-	-16087	-0-	311	1	77966	2	N	-0-			-0-
09	83280	X	71370	-0-	-11910	-0-	281	1	71089	2	N	-0-			-0-
10	77221	X	70858	-0-	-6363	-0-	247	1	70611	2	N	-0-			-0-
11	75210	X	65186	-0-	-10024	-0-	232	1	64954	2	N	-0-			-0-
12	78275	X	NO RPT	-0-	-78275	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 878,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84165	X	58977	-0-	-25188	-0-	203	1	58774	2	N	-0-			-0-
02	75656	X	52292	-0-	-23364	-0-	201	1	52091	2	N	-0-			-0-
03	78120	X	68340	-0-	-9780	-0-	199	1	68141	2	N	-0-			-0-
04	66000	X	48178	-0-	-17822	-0-	171	1	48007	2	N	-0-			-0-
05	63209	X	50046	-0-	-13163	-0-	189	1	49857	2	N	-0-			-0-
06	57060	X	38821	-0-	-18239	-0-	164	1	38657	2	N	-0-			-0-
07	68355	X	50366	-0-	-17989	-0-	195	1	50171	2	N	-0-			-0-
08	68355	X	45556	-0-	-22799	-0-	252	1	45304	2	N	-0-			-0-
09	48420	X	42319	-0-	-6101	-0-	227	1	42092	2	N	-0-			-0-
10	50034	X	42286	-0-	-7748	-0-	214	1	42072	2	N	-0-			-0-
11	48750	X	40056	-0-	-8694	-0-	146	1	39910	2	N	-0-			-0-
12	50375	X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 537,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	175256	-0-	175256	5892794	613	1	174643	2	N	-0-			-0-
02	0	W	150555	-0-	150555	6043349	583	1	149972	2	N	-0-			-0-
03	0	W	156255	-0-	156255	6199604	591	1	155664	2	N	-0-			-0-
04	6337620	X	138016	-0-	-6199604	-0-	481	1	137535	2	N	-0-			-0-
05	135905	X	135905	-0-	-0-	-0-	504	1	135401	2	N	-0-			-0-
06	125628	X	125628	-0-	-0-	-0-	526	1	125102	2	N	-0-			-0-
07	122765	X	122765	-0-	-0-	-0-	489	1	122276	2	N	-0-			-0-
08	118766	X	118766	-0-	-0-	-0-	474	1	118292	2	N	-0-			-0-
09	105129	X	105129	-0-	-0-	-0-	428	1	104701	2	N	-0-			-0-
10	103357	X	103357	-0-	-0-	-0-	363	1	102994	2	N	-0-			-0-
11	95803	X	95803	-0-	-0-	-0-	336	1	95467	2	N	-0-			-0-
12	57722	X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	192503	-0-	192503	5980447	671	1	191832	2	N	-0-			-0-
02	0	W	168092	-0-	168092	6148539	655	1	167437	2	N	-0-			-0-
03	0	W	176852	-0-	176852	6325391	671	1	176181	2	N	-0-			-0-
04	6483952	X	158561	-0-	-6325391	-0-	555	1	158006	2	N	-0-			-0-
05	159401	X	159401	-0-	-0-	-0-	591	1	158810	2	N	-0-			-0-
06	147257	X	147257	-0-	-0-	-0-	615	1	146642	2	N	-0-			-0-
07	144684	X	144684	-0-	-0-	-0-	575	1	144109	2	N	-0-			-0-
08	138742	X	138742	-0-	-0-	-0-	555	1	138187	2	N	-0-			-0-
09	123448	X	123448	-0-	-0-	-0-	477	1	122971	2	N	-0-			-0-
10	124901	X	124901	-0-	-0-	-0-	446	1	124455	2	N	-0-			-0-
11	115903	X	115903	-0-	-0-	-0-	415	1	115488	2	N	-0-			-0-
12	63705	X	NO RPT	-0-	-63705	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135191	X	109164	-0-	-26027	-0-	376	1	108788	2	N	-0-			-0-
02	122108	X	91606	-0-	-30502	-0-	352	1	91254	2	N	-0-			-0-
03	132928	X	127380	-0-	-5548	-0-	370	1	127010	2	N	-0-			-0-
04	117480	X	88535	-0-	-28945	-0-	315	1	88220	2	N	-0-			-0-
05	115475	X	87873	-0-	-27602	-0-	332	1	87541	2	N	-0-			-0-
06	105630	X	75759	-0-	-29871	-0-	320	1	75439	2	N	-0-			-0-
07	127379	X	84687	-0-	-42692	-0-	328	1	84359	2	N	-0-			-0-
08	127379	X	82066	-0-	-45313	-0-	454	1	81612	2	N	-0-			-0-
09	88530	X	71253	-0-	-17277	-0-	382	1	70871	2	N	-0-			-0-
10	87885	X	71377	-0-	-16508	-0-	360	1	71017	2	N	-0-			-0-
11	81960	X	66647	-0-	-15313	-0-	242	1	66405	2	N	-0-			-0-
12	84692	X	NO RPT	-0-	-84692	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 956,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156178	X	126451	-0-	-29727	-0-	440	1	126011	2	N	-0-			-0-
02	141064	X	107493	-0-	-33571	-0-	418	1	107075	2	N	-0-			-0-
03	155558	X	110580	-0-	-44978	-0-	420	1	110160	2	N	-0-			-0-
04	139920	X	102833	-0-	-37087	-0-	354	1	102479	2	N	-0-			-0-
05	131626	X	102497	-0-	-29129	-0-	387	1	102110	2	N	-0-			-0-
06	122370	X	92814	-0-	-29556	-0-	394	1	92420	2	N	-0-			-0-
07	119009	X	93866	-0-	-25143	-0-	367	1	93499	2	N	-0-			-0-
08	110577	X	52642	-0-	-57935	-0-	210	1	52432	2	N	-0-			-0-
09	102840	X	91548	-0-	-11292	-0-	353	1	91195	2	N	-0-			-0-
10	102486	X	95848	-0-	-6638	-0-	341	1	95507	2	N	-0-			-0-
11	92820	X	86068	-0-	-6752	-0-	299	1	85769	2	N	-0-			-0-
12	93868	X	NO RPT	-0-	-93868	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104532	X	83363	-0-	-21169	-0-	24	1	83339	2	N	-0-			-0-
02	94416	X	69862	-0-	-24554	-0-	16	1	69846	2	N	-0-			-0-
03	102424	X	77912	-0-	-24512	-0-	24	1	77888	2	N	-0-			-0-
04	91290	X	83757	-0-	-7533	-0-	26	1	83731	2	N	-0-			-0-
05	86707	X	76595	-0-	-10112	-0-	20	1	76575	2	N	-0-			-0-
06	80670	X	66368	-0-	-14302	-0-	18	1	66350	2	N	-0-			-0-
07	86552	X	63302	-0-	-23250	-0-	13	1	63289	2	N	-0-			-0-
08	86552	X	59511	-0-	-27041	-0-	13	1	59498	2	N	-0-			-0-
09	83760	X	54932	-0-	-28828	-0-	18	1	54914	2	N	-0-			-0-
10	76601	X	53497	-0-	-23104	-0-	801	1	52696	2	N	-0-			-0-
11	66360	X	48412	-0-	-17948	-0-	29	1	48383	2	N	-0-			-0-
12	63302	X	NO RPT	-0-	-63302	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 737,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791

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	158782	X	125886	-0-		-32896	-0-		438	1	125448	2	N	-0-			-0-
02	143416	X	106085	-0-		-37331	-0-		412	1	105673	2	N	-0-			-0-
03	158410	X	108493	-0-		-49917	-0-		412	1	108081	2	N	-0-			-0-
04	140550	X	96881	-0-		-43669	-0-		334	1	96547	2	N	-0-			-0-
05	134075	X	96482	-0-		-37593	-0-		364	1	96118	2	N	-0-			-0-
06	121830	X	87381	-0-		-34449	-0-		371	1	87010	2	N	-0-			-0-
07	117459	X	79797	-0-		-37662	-0-		312	1	79485	2	N	-0-			-0-
08	108500	X	48446	-0-		-60054	-0-		193	1	48253	2	N	-0-			-0-
09	96870	X	86603	-0-		-10267	-0-		334	1	86269	2	N	-0-			-0-
10	96472	X	72970	-0-		-23502	-0-		260	1	72710	2	N	-0-			-0-
11	87390	X	71047	-0-		-16343	-0-		247	1	70800	2	N	-0-			-0-
12	79794	X	NO RPT	-0-		-79794	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 980,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

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	270413	X	222000	-0-		-48413	-0-		779	1	221221	2	N	-0-			-0-
02	244244	X	192995	-0-		-51249	-0-		755	1	192240	2	N	-0-			-0-
03	270413	X	204174	-0-		-66239	-0-		776	1	203398	2	N	-0-			-0-
04	241470	X	185507	-0-		-55963	-0-		647	1	184860	2	N	-0-			-0-
05	240808	X	184470	-0-		-56338	-0-		682	1	183788	2	N	-0-			-0-
06	214830	X	170404	-0-		-44426	-0-		715	1	169689	2	N	-0-			-0-
07	213683	X	168118	-0-		-45565	-0-		659	1	167459	2	N	-0-			-0-
08	204166	X	159007	-0-		-45159	-0-		636	1	158371	2	N	-0-			-0-
09	185520	X	144563	-0-		-40957	-0-		551	1	144012	2	N	-0-			-0-
10	184481	X	143536	-0-		-40945	-0-		510	1	143026	2	N	-0-			-0-
11	170400	X	129611	-0-		-40789	-0-		461	1	129150	2	N	-0-			-0-
12	168113	X	NO RPT	-0-		-168113	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550

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	214582	X	179715	-0-		-34867	-0-		51	1	179664	2	N	-0-			-0-
02	193816	X	151521	-0-		-42295	-0-		34	1	151487	2	N	-0-			-0-
03	211172	X	160591	-0-		-50581	-0-		49	1	160542	2	N	-0-			-0-
04	195060	X	147022	-0-		-48038	-0-		46	1	146976	2	N	-0-			-0-
05	186217	X	144293	-0-		-41924	-0-		37	1	144256	2	N	-0-			-0-
06	173910	X	131183	-0-		-42727	-0-		37	1	131146	2	N	-0-			-0-
07	167741	X	127665	-0-		-40076	-0-		25	1	127640	2	N	-0-			-0-
08	160580	X	110382	-0-		-50198	-0-		25	1	110357	2	N	-0-			-0-
09	147030	X	115884	-0-		-31146	-0-		37	1	115847	2	N	-0-			-0-
10	144305	X	111325	-0-		-32980	-0-		1668	1	109657	2	N	-0-			-0-
11	131190	X	102689	-0-		-28501	-0-		62	1	102627	2	N	-0-			-0-
12	127658	X	NO RPT	-0-		-127658	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	154349	X	125316	-0-	-29033	-0-	433	1	124883	2	N	-0-			-0-
02	139412	X	107116	-0-	-32296	-0-	423	1	106693	2	N	-0-			-0-
03	149916	X	114595	-0-	-35321	-0-	434	1	114161	2	N	-0-			-0-
04	135690	X	103063	-0-	-32627	-0-	357	1	102706	2	N	-0-			-0-
05	131874	X	101899	-0-	-29975	-0-	389	1	101510	2	N	-0-			-0-
06	121260	X	94753	-0-	-26507	-0-	285	1	94468	2	N	-0-			-0-
07	118606	X	83929	-0-	-34677	-0-	325	1	83604	2	N	-0-			-0-
08	114607	X	101273	-0-	-13334	-0-	407	1	100866	2	N	-0-			-0-
09	103050	X	88981	-0-	-14069	-0-	341	1	88640	2	N	-0-			-0-
10	154349	X	87009	-0-	-67340	-0-	310	1	86699	2	N	-0-			-0-
11	94740	X	82622	-0-	-12118	-0-	301	1	82321	2	N	-0-			-0-
12	101277	X	NO RPT	-0-	-101277	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	225990	X	179383	-0-	-46607	-0-	625	1	178758	2	N	-0-			-0-
02	204120	X	154628	-0-	-49492	-0-	602	1	154026	2	N	-0-			-0-
03	223665	X	159839	-0-	-63826	-0-	606	1	159233	2	N	-0-			-0-
04	201780	X	140705	-0-	-61075	-0-	493	1	140212	2	N	-0-			-0-
05	193874	X	140937	-0-	-52937	-0-	523	1	140414	2	N	-0-			-0-
06	173610	X	129752	-0-	-43858	-0-	542	1	129210	2	N	-0-			-0-
07	171182	X	126033	-0-	-45149	-0-	501	1	125532	2	N	-0-			-0-
08	159836	X	120734	-0-	-39102	-0-	483	1	120251	2	N	-0-			-0-
09	140700	X	107270	-0-	-33430	-0-	415	1	106855	2	N	-0-			-0-
10	140926	X	107210	-0-	-33716	-0-	383	1	106827	2	N	-0-			-0-
11	129750	X	99286	-0-	-30464	-0-	356	1	98930	2	N	-0-			-0-
12	126046	X	NO RPT	-0-	-126046	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166098	X	122145	-0-	-43953	-0-	427	1	121718	2	N	-0-			-0-
02	145516	X	103246	-0-	-42270	-0-	397	1	102849	2	N	-0-			-0-
03	146227	X	111253	-0-	-34974	-0-	423	1	110830	2	N	-0-			-0-
04	130560	X	103567	-0-	-26993	-0-	364	1	103203	2	N	-0-			-0-
05	130107	X	77430	-0-	-52677	-0-	288	1	77142	2	N	-0-			-0-
06	118200	X	60709	-0-	-57491	-0-	251	1	60458	2	N	-0-			-0-
07	114297	X	106245	-0-	-8052	-0-	435	1	105810	2	N	-0-			-0-
08	111259	X	103197	-0-	-8062	-0-	410	1	102787	2	N	-0-			-0-
09	103560	X	87489	-0-	-16071	-0-	345	1	87144	2	N	-0-			-0-
10	105524	X	85696	-0-	-19828	-0-	299	1	85397	2	N	-0-			-0-
11	102810	X	79432	-0-	-23378	-0-	283	1	79149	2	N	-0-			-0-
12	106237	X	NO RPT	-0-	-106237	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	184512	X	152430	-0-	-32082	-0-	533	1	151897	2	N	-0-			-0-
02	194348	X	131802	-0-	-62546	-0-	511	1	131291	2	N	-0-			-0-
03	215171	X	130074	-0-	-85097	-0-	488	1	129586	2	N	-0-			-0-
04	193050	X	123285	-0-	-69765	-0-	428	1	122857	2	N	-0-			-0-
05	130531	X	130531	-0-	-0-	-0-	492	1	130039	2	N	-0-			-0-
06	114510	X	114510	-0-	-0-	-0-	484	1	114026	2	N	-0-			-0-
07	145917	X	113681	-0-	-32236	-0-	447	1	113234	2	N	-0-			-0-
08	130541	X	107250	-0-	-23291	-0-	430	1	106820	2	N	-0-			-0-
09	126330	X	97448	-0-	-28882	-0-	361	1	97087	2	N	-0-			-0-
10	130541	X	94816	-0-	-35725	-0-	329	1	94487	2	N	-0-			-0-
11	114510	X	87547	-0-	-26963	-0-	321	1	87226	2	N	-0-			-0-
12	113677	X	NO RPT	-0-	-113677	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210893	X	171870	-0-	-39023	-0-	49	1	171821	2	N	-0-			-0-
02	190456	X	148636	-0-	-41820	-0-	34	1	148602	2	N	-0-			-0-
03	199671	X	166663	-0-	-33008	-0-	51	1	166612	2	N	-0-			-0-
04	186480	X	152699	-0-	-33781	-0-	48	1	152651	2	N	-0-			-0-
05	176111	X	142705	-0-	-33406	-0-	37	1	142668	2	N	-0-			-0-
06	166320	X	125539	-0-	-40781	-0-	35	1	125504	2	N	-0-			-0-
07	166656	X	121467	-0-	-45189	-0-	24	1	121443	2	N	-0-			-0-
08	166656	X	104428	-0-	-62228	-0-	24	1	104404	2	N	-0-			-0-
09	152700	X	107755	-0-	-44945	-0-	35	1	107720	2	N	-0-			-0-
10	142693	X	106273	-0-	-36420	-0-	1592	1	104681	2	N	-0-			-0-
11	125550	X	96910	-0-	-28640	-0-	59	1	96851	2	N	-0-			-0-
12	121458	X	NO RPT	-0-	-121458	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282813	X	224243	-0-	-58570	-0-	781	1	223462	2	N	-0-			-0-
02	255444	X	195020	-0-	-60424	-0-	759	1	194261	2	N	-0-			-0-
03	277791	X	202751	-0-	-75040	-0-	769	1	201982	2	N	-0-			-0-
04	252270	X	180307	-0-	-71963	-0-	632	1	179675	2	N	-0-			-0-
05	242730	X	176034	-0-	-66696	-0-	653	1	175381	2	N	-0-			-0-
06	217020	X	161296	-0-	-55724	-0-	673	1	160623	2	N	-0-			-0-
07	215915	X	157943	-0-	-57972	-0-	628	1	157315	2	N	-0-			-0-
08	202740	X	151459	-0-	-51281	-0-	606	1	150853	2	N	-0-			-0-
09	180300	X	134041	-0-	-46259	-0-	518	1	133523	2	N	-0-			-0-
10	176049	X	132636	-0-	-43413	-0-	473	1	132163	2	N	-0-			-0-
11	161310	X	119955	-0-	-41355	-0-	430	1	119525	2	N	-0-			-0-
12	157945	X	NO RPT	-0-	-157945	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166842	X	139078	-0-	-27764	-0-	45	1	138862	2	Y	155	134	1			35
							171	9									
02	150696	X	121984	-0-	-28712	-0-	105	1	121723	2	Y	142	141	1			36
							156	9									
03	166842	X	132490	-0-	-34352	-0-	48	1	132259	2	Y	166	144	1			58
							183	9									
04	152880	X	116566	-0-	-36314	-0-	45	1	116363	2	Y	144	181	1			21
							158	9									
05	149296	X	117322	-0-	-31974	-0-	104	1	117082	2	Y	124	123	1			22
							136	9									
06	134580	X	109084	-0-	-25496	-0-	446	1	108500	2	Y	125	137	1			10
							138	9									
07	135067	X	105484	-0-	-29583	-0-	468	1	104833	2	Y	166	130	1			46
							183	9									
08	132494	X	102358	-0-	-30136	-0-	465	1	101771	2	Y	111	138	1			19
							122	9									
09	116580	X	92870	-0-	-23710	-0-	434	1	92140	2	Y	269	221	1			67
							296	9									
10	117335	X	87027	-0-	-30308	-0-	427	1	86443	2	Y	143	179	1			31
							157	9									
11	109080	X	87527	-0-	-21553	-0-	429	1	86954	2	Y	131	151	1			11
							144	9									
12	105493	X	NO RPT	-0-	-105493	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,211,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93217	X	80000	-0-	-13217	-0-	26 195	1 9	79779	2	Y	177	148	1			40
02	84196	X	67926	-0-	-16270	-0-	58 189	1 9	67679	2	Y	172	168	1			44
03	93000	X	72210	-0-	-20790	-0-	26 198	1 9	71986	2	Y	180	161	1			63
04	85500	X	67261	-0-	-18239	-0-	26 167	1 9	67068	2	Y	152	193	1			22
05	84785	X	70139	-0-	-14646	-0-	62 177	1 9	69900	2	Y	161	155	1			28
06	77430	X	63405	-0-	-14025	-0-	259 165	1 9	62981	2	Y	150	166	1			12
07	75206	X	60470	-0-	-14736	-0-	268 220	1 9	59982	2	Y	200	156	1			56
08	64821	X	59037	-0-	-5784	-0-	268 142	1 9	58627	2	Y	129	162	1			23
09	62730	X	55576	-0-	-7154	-0-	260 176	1 9	55140	2	Y	160	143	1			40
10	64821	X	56822	-0-	-7999	-0-	278 174	1 9	56370	2	Y	158	164	1			34
11	62730	X	53670	-0-	-9060	-0-	263 166	1 9	53241	2	Y	151	173	1			12
12	60481	X	NO RPT	-0-	-60481	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 706,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	261674	-0-	261674	2057385	910	1	260764	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	213209	-0-	213209	2270594	829	1	212380	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	217528	-0-	217528	2488122	823	1	216705	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	185146	-0-	185146	2673268	643	1	184503	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	178630	-0-	178630	2851898	662	1	177968	2	N	-0-					-0-
06	3008998	X	157100	-0-	-2851898	-0-	657	1	156443	2	N	-0-					-0-
07	150608	X	150608	-0-	-0-	-0-	599	1	150009	2	N	-0-					-0-
08	138660	X	138660	-0-	-0-	-0-	558	1	138102	2	N	-0-					-0-
09	122950	X	122950	-0-	-0-	-0-	466	1	122484	2	N	-0-					-0-
10	116672	X	116672	-0-	-0-	-0-	411	1	116261	2	N	-0-					-0-
11	104422	X	104422	-0-	-0-	-0-	373	1	104049	2	N	-0-					-0-
12	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11275 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		360906	-0-	360906	2935090	1258	1	359648	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		295030	-0-	295030	3230120	1143	1	293887	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		308125	-0-	308125	3538245	1157	1	306968	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		268900	-0-	268900	3807145	935	1	267965	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		261705	-0-	261705	4068850	979	1	260726	2	N	-0-			-0-
06	4300031	X	231181	-0-	-4068850	-0-	968	1	230213	2	N	-0-			-0-
07	204398	X	204398	-0-	-0-	-0-	812	1	203586	2	N	-0-			-0-
08	125581	X	-0-	-0-	-125581	-0-					N	-0-			-0-
09	188073	X	188073	-0-	-0-	-0-	720	1	187353	2	N	-0-			-0-
10	221145	X	221145	-0-	-0-	-0-	776	1	220369	2	N	-0-			-0-
11	210184	X	210184	-0-	-0-	-0-	754	1	209430	2	N	-0-			-0-
12	125581	X	NO RPT	-0-	-125581	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11393 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		497330	-0-	497330	1829404	1739	1	495591	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		400352	-0-	400352	2229756	1552	1	398800	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		398314	-0-	398314	2628070	1495	1	396819	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		349009	-0-	349009	2977079	1217	1	347792	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		328806	-0-	328806	3305885	1235	1	327571	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		274469	-0-	274469	3580354	1038	1	273431	2	N	-0-			-0-
07	3870503	X	290149	-0-	-3580354	-0-	1144	1	289005	2	N	-0-			-0-
08	270104	X	270104	-0-	-0-	-0-	1078	1	269026	2	N	-0-			-0-
09	236532	X	236532	-0-	-0-	-0-	883	1	235649	2	N	-0-			-0-
10	328817	X	232409	-0-	-96408	-0-	815	1	231594	2	N	-0-			-0-
11	280800	X	210899	-0-	-69901	-0-	766	1	210133	2	N	-0-			-0-
12	290160	X	NO RPT	-0-	-290160	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11626 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		523101	-0-	523101	1998947	1829	1	521272	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		420397	-0-	420397	2419344	1630	1	418767	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		415648	-0-	415648	2834992	1560	1	414088	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		359390	-0-	359390	3194382	1254	1	358136	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		335263	-0-	335263	3529645	1260	1	334003	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		280269	-0-	280269	3809914	1060	1	279209	2	N	-0-			-0-
07	4099324	X	289410	-0-	-3809914	-0-	1141	1	288269	2	N	-0-			-0-
08	265054	X	265054	-0-	-0-	-0-	1058	1	263996	2	N	-0-			-0-
09	232223	X	232223	-0-	-0-	-0-	867	1	231356	2	N	-0-			-0-
10	335265	X	224393	-0-	-110872	-0-	787	1	223606	2	N	-0-			-0-
11	280260	X	200091	-0-	-80169	-0-	727	1	199364	2	N	-0-			-0-
12	289416	X	NO RPT	-0-	-289416	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11031 - 21459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		662186	-0-	662186	1738538	2312	1	659874	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		553902	-0-	553902	2292440	2149	1	551753	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		565448	-0-	565448	2857888	2135	1	563313	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		492904	-0-	492904	3350792	1717	1	491187	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		477589	-0-	477589	3828381	1784	1	475805	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		428514	-0-	428514	4256895	1798	1	426716	2	N	-0-					-0-
07	4671714	X	414819	-0-	-4256895	-0-	1621	1	413198	2	N	-0-					-0-
08	388982	X	388982	-0-	-0-	-0-	1564	1	387418	2	N	-0-					-0-
09	355311	X	355311	-0-	-0-	-0-	1324	1	353987	2	N	-0-					-0-
10	349432	X	349432	-0-	-0-	-0-	1242	1	348190	2	N	-0-					-0-
11	318378	X	318378	-0-	-0-	-0-	1114	1	317264	2	N	-0-					-0-
12	224533	X	NO RPT	-0-	-224533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174654	X	83453	-0-	-91201	-0-	27 317	1 9	83109	2	Y	288	246	1			65
02	99344	X	73859	-0-	-25485	-0-	63 260	1 9	73536	2	Y	236	241	1			60
03	103261	X	64861	-0-	-38400	-0-	23 309	1 9	64529	2	Y	281	243	1			98
04	91290	X	67881	-0-	-23409	-0-	26 289	1 9	67566	2	Y	263	323	1			38
05	90272	X	69840	-0-	-20432	-0-	61 251	1 9	69528	2	Y	228	226	1			40
06	80760	X	65564	-0-	-15196	-0-	267 241	1 9	65056	2	Y	219	241	1			18
07	81778	X	60859	-0-	-20919	-0-	269 311	1 9	60279	2	Y	283	222	1			79
08	66960	X	60110	-0-	-6850	-0-	272 200	1 9	59638	2	Y	182	229	1			32
09	64800	X	59635	-0-	-5165	-0-	279 189	1 9	59167	2	Y	172	161	1			43
10	66960	X	61041	-0-	-5919	-0-	299 206	1 9	60536	2	Y	187	190	1			40
11	64800	X	57108	-0-	-7692	-0-	280 193	1 9	56635	2	Y	175	201	1			14
12	60853	X	NO RPT	-0-	-60853	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 724,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		189817	-0-	189817	2228451	655	1	189162	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		160045	-0-	160045	2388496	620	1	159425	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		161212	-0-	161212	2549708	607	1	160605	2	N	-0-					-0-
04	2692147	X	142439	-0-	-2549708	-0-	494	1	141945	2	N	-0-					-0-
05	139867	X	139867	-0-	-0-	-0-	526	1	139341	2	N	-0-					-0-
06	124687	X	124687	-0-	-0-	-0-	521	1	124166	2	N	-0-					-0-
07	121044	X	121044	-0-	-0-	-0-	492	1	120552	2	N	-0-					-0-
08	113557	X	113557	-0-	-0-	-0-	461	1	113096	2	N	-0-					-0-
09	102348	X	102348	-0-	-0-	-0-	387	1	101961	2	N	-0-					-0-
10	134478	X	97672	-0-	-36806	-0-	341	1	97331	2	N	-0-					-0-
11	124680	X	88520	-0-	-36160	-0-	312	1	88208	2	N	-0-					-0-
12	121055	X	NO RPT	-0-	-121055	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11101 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		557932	-0-		557932	1490994	1948	1	555984	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		457364	-0-		457364	1948358	1774	1	455590	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		463880	-0-		463880	1948358	1752	1	462128	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		406243	-0-		406243	2354601	1415	1	404828	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		390060	-0-		390060	2744661	1457	1	388603	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		350855	-0-		350855	3095516	1472	1	349383	2	N	-0-			-0-
07	3431728	X	336212	-0-		-3095516	-0-	1314	1	334898	2	N	-0-			-0-
08	312229	X	312229	-0-		-0-	-0-	1255	1	310974	2	N	-0-			-0-
09	287374	X	287374	-0-		-0-	-0-	1071	1	286303	2	N	-0-			-0-
10	287954	X	287954	-0-		-0-	-0-	1023	1	286931	2	N	-0-			-0-
11	257357	X	257357	-0-		-0-	-0-	900	1	256457	2	N	-0-			-0-
12	194401	X	NO RPT	-0-		-194401	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11277 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		208520	-0-		208520	2150176	725	1	207795	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		166234	-0-		166234	2316410	646	1	165588	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		169961	-0-		169961	2486371	643	1	169318	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		146781	-0-		146781	2633152	510	1	146271	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		143288	-0-		143288	2776440	531	1	142757	2	N	-0-			-0-
06	2905292	X	128852	-0-		-2776440	-0-	539	1	128313	2	N	-0-			-0-
07	132680	X	124194	-0-		-8486	-0-	494	1	123700	2	N	-0-			-0-
08	132680	X	117474	-0-		-15206	-0-	473	1	117001	2	N	-0-			-0-
09	128400	X	106348	-0-		-22052	-0-	403	1	105945	2	N	-0-			-0-
10	132680	X	100806	-0-		-31874	-0-	355	1	100451	2	N	-0-			-0-
11	128400	X	91248	-0-		-37152	-0-	326	1	90922	2	N	-0-			-0-
12	124186	X	NO RPT	-0-		-124186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		196708	-0-		196708	2142264	678	1	196030	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		165074	-0-		165074	2307338	640	1	164434	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		168098	-0-		168098	2475436	633	1	167465	2	N	-0-			-0-
04	2626882	X	151446	-0-		-2475436	-0-	526	1	150920	2	N	-0-			-0-
05	148615	X	148615	-0-		-0-	-0-	559	1	148056	2	N	-0-			-0-
06	133891	X	133891	-0-		-0-	-0-	559	1	133332	2	N	-0-			-0-
07	130826	X	130826	-0-		-0-	-0-	531	1	130295	2	N	-0-			-0-
08	122967	X	122967	-0-		-0-	-0-	500	1	122467	2	N	-0-			-0-
09	111623	X	111623	-0-		-0-	-0-	423	1	111200	2	N	-0-			-0-
10	141639	X	106813	-0-		-34826	-0-	372	1	106441	2	N	-0-			-0-
11	133890	X	98453	-0-		-35437	-0-	348	1	98105	2	N	-0-			-0-
12	130820	X	NO RPT	-0-		-130820	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11337 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		254843	-0-	254843	2251191	887	1	253956	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		203439	-0-	203439	2454630	791	1	202648	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		205963	-0-	205963	2660593	780	1	205183	2	N	-0-			-0-
04	2836132	X	175539	-0-	-2660593	-0-	609	1	174930	2	N	-0-			-0-
05	172825	X	172825	-0-	-0-	-0-	641	1	172184	2	N	-0-			-0-
06	154137	X	154137	-0-	-0-	-0-	645	1	153492	2	N	-0-			-0-
07	147596	X	147596	-0-	-0-	-0-	587	1	147009	2	N	-0-			-0-
08	138276	X	138276	-0-	-0-	-0-	556	1	137720	2	N	-0-			-0-
09	122460	X	122460	-0-	-0-	-0-	464	1	121996	2	N	-0-			-0-
10	163928	X	114925	-0-	-49003	-0-	405	1	114520	2	N	-0-			-0-
11	154140	X	107359	-0-	-46781	-0-	383	1	106976	2	N	-0-			-0-
12	147591	X	NO RPT	-0-	-147591	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11100 - 18319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		241794	-0-	241794	1881266	841	1	240953	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		199619	-0-	199619	2080885	776	1	198843	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		204915	-0-	204915	2285800	776	1	204139	2	N	-0-			-0-
04	2463109	X	177309	-0-	-2285800	-0-	616	1	176693	2	N	-0-			-0-
05	175514	X	175514	-0-	-0-	-0-	650	1	174864	2	N	-0-			-0-
06	158144	X	158144	-0-	-0-	-0-	661	1	157483	2	N	-0-			-0-
07	152250	X	152250	-0-	-0-	-0-	606	1	151644	2	N	-0-			-0-
08	142837	X	142837	-0-	-0-	-0-	575	1	142262	2	N	-0-			-0-
09	128748	X	128748	-0-	-0-	-0-	488	1	128260	2	N	-0-			-0-
10	166935	X	124177	-0-	-42758	-0-	438	1	123739	2	N	-0-			-0-
11	158130	X	114338	-0-	-43792	-0-	408	1	113930	2	N	-0-			-0-
12	152241	X	NO RPT	-0-	-152241	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11117 - 20457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		245100	-0-	245100	1815947	853	1	244247	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		197082	-0-	197082	2013029	766	1	196316	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		200726	-0-	200726	2213755	760	1	199966	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		170738	-0-	170738	2384493	593	1	170145	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		166203	-0-	166203	2550696	616	1	165587	2	N	-0-			-0-
06	2698422	X	147726	-0-	-2550696	-0-	618	1	147108	2	N	-0-			-0-
07	142600	X	142173	-0-	-427	-0-	566	1	141607	2	N	-0-			-0-
08	142600	X	133252	-0-	-9348	-0-	536	1	132716	2	N	-0-			-0-
09	153600	X	121405	-0-	-32195	-0-	460	1	120945	2	N	-0-			-0-
10	158720	X	114935	-0-	-43785	-0-	405	1	114530	2	N	-0-			-0-
11	153600	X	103584	-0-	-50016	-0-	370	1	103214	2	N	-0-			-0-
12	142166	X	NO RPT	-0-	-142166	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF.11134 - 21965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		290254	-0-	290254	2460929	1011	1	289243	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		234506	-0-	234506	2695435	909	1	233597	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		244278	-0-	244278	2939713	917	1	243361	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		214236	-0-	214236	3153949	745	1	213491	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		208616	-0-	208616	3362565	780	1	207836	2	N	-0-			-0-
06	3547920	X	185355	-0-	-3362565	-0-	776	1	184579	2	N	-0-			-0-
07	163571	X	163571	-0-	-0-	-0-	654	1	162917	2	N	-0-			-0-
08	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-			-0-
09	180638	X	180638	-0-	-0-	-0-	691	1	179947	2	N	-0-			-0-
10	182154	X	182154	-0-	-0-	-0-	639	1	181515	2	N	-0-			-0-
11	168586	X	168586	-0-	-0-	-0-	605	1	167981	2	N	-0-			-0-
12	100564	X	NO RPT	-0-	-100564	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11148 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		238443	-0-	238443	2048868	831	1	237612	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		193174	-0-	193174	2242042	748	1	192426	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		198927	-0-	198927	2440969	747	1	198180	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		172525	-0-	172525	2613494	600	1	171925	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		167731	-0-	167731	2781225	627	1	167104	2	N	-0-			-0-
06	2930857	X	149632	-0-	-2781225	-0-	626	1	149006	2	N	-0-			-0-
07	146156	X	146156	-0-	-0-	-0-	580	1	145576	2	N	-0-			-0-
08	140154	X	140154	-0-	-0-	-0-	558	1	139596	2	N	-0-			-0-
09	133027	X	133027	-0-	-0-	-0-	509	1	132518	2	N	-0-			-0-
10	109034	X	109034	-0-	-0-	-0-	383	1	108651	2	N	-0-			-0-
11	106162	X	106162	-0-	-0-	-0-	381	1	105781	2	N	-0-			-0-
12	100564	X	NO RPT	-0-	-100564	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10652 PERF.11113 - 19869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		183494	-0-	183494	1458756	639	1	182855	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		151354	-0-	151354	1610110	591	1	150763	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		156041	-0-	156041	1766151	595	1	155446	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		137786	-0-	137786	1903937	479	1	137307	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		134246	-0-	134246	2038183	502	1	133744	2	N	-0-			-0-
06	2161557	X	123374	-0-	-2038183	-0-	516	1	122858	2	N	-0-			-0-
07	117423	X	117423	-0-	-0-	-0-	455	1	116968	2	N	-0-			-0-
08	113413	X	113413	-0-	-0-	-0-	456	1	112957	2	N	-0-			-0-
09	102380	X	102380	-0-	-0-	-0-	410	1	101970	2	N	-0-			-0-
10	98864	X	98864	-0-	-0-	-0-	346	1	98518	2	N	-0-			-0-
11	91097	X	91097	-0-	-0-	-0-	321	1	90776	2	N	-0-			-0-
12	63395	X	NO RPT	-0-	-63395	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11411 - 22224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		723382	-0-		723382	1192715	2522	1	720860	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		584362	-0-		584362	1777077	2264	1	582098	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		582830	-0-		582830	2359907	2199	1	580631	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		510122	-0-		510122	2870029	1772	1	508350	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		485450	-0-		485450	3355479	1816	1	483634	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		428962	-0-		428962	3784441	1789	1	427173	2	N	-0-			-0-
07	4191745	X	407304	-0-		-3784441	-0-	1591	1	405713	2	N	-0-			-0-
08	379957	X	379957	-0-		-0-	-0-	1517	1	378440	2	N	-0-			-0-
09	330531	X	330531	-0-		-0-	-0-	1241	1	329290	2	N	-0-			-0-
10	329535	X	329535	-0-		-0-	-0-	1172	1	328363	2	N	-0-			-0-
11	296224	X	296224	-0-		-0-	-0-	1046	1	295178	2	N	-0-			-0-
12	251317	X	NO RPT	-0-		-251317	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11428 - 22089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		610593	-0-		610593	1013892	2128	1	608465	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		484721	-0-		484721	1498613	1878	1	482843	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		477235	-0-		477235	1975848	1800	1	475435	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		414093	-0-		414093	2389941	1438	1	412655	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		392944	-0-		392944	2782885	1470	1	391474	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		347943	-0-		347943	3130828	1451	1	346492	2	N	-0-			-0-
07	3461565	X	330737	-0-		-3130828	-0-	1292	1	329445	2	N	-0-			-0-
08	310913	X	310913	-0-		-0-	-0-	1242	1	309671	2	N	-0-			-0-
09	284880	X	284880	-0-		-0-	-0-	1069	1	283811	2	N	-0-			-0-
10	271745	X	271745	-0-		-0-	-0-	967	1	270778	2	N	-0-			-0-
11	247406	X	247406	-0-		-0-	-0-	874	1	246532	2	N	-0-			-0-
12	210459	X	NO RPT	-0-		-210459	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2025122	X	558328	-0-		-1466794	-0-	1941	1	556387	2	N	-0-			-0-
02	687596	X	456516	-0-		-231080	-0-	1772	1	454744	2	N	-0-			-0-
03	761267	X	499883	-0-		-261384	-0-	1883	1	498000	2	N	-0-			-0-
04	736710	X	446446	-0-		-290264	-0-	1548	1	444898	2	N	-0-			-0-
05	761267	X	436007	-0-		-325260	-0-	1632	1	434375	2	N	-0-			-0-
06	540330	X	399038	-0-		-141292	-0-	1674	1	397364	2	N	-0-			-0-
07	505424	X	379162	-0-		-126262	-0-	1483	1	377679	2	N	-0-			-0-
08	499875	X	351670	-0-		-148205	-0-	1410	1	350260	2	N	-0-			-0-
09	446460	X	316685	-0-		-129775	-0-	1199	1	315486	2	N	-0-			-0-
10	436015	X	308130	-0-		-127885	-0-	1098	1	307032	2	N	-0-			-0-
11	399030	X	279628	-0-		-119402	-0-	999	1	278629	2	N	-0-			-0-
12	379161	X	NO RPT	-0-		-379161	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767707	X	508171	-0-		-1259536	-0-	1767	1	506404	2	N	-0-					-0-
02	589960	X	437440	-0-		-152520	-0-	1698	1	435742	2	N	-0-					-0-
03	653170	X	424574	-0-		-228596	-0-	1599	1	422975	2	N	-0-					-0-
04	632100	X	369898	-0-		-262202	-0-	1282	1	368616	2	N	-0-					-0-
05	653170	X	355504	-0-		-297666	-0-	1331	1	354173	2	N	-0-					-0-
06	491790	X	283401	-0-		-208389	-0-	1189	1	282212	2	N	-0-					-0-
07	484313	X	312383	-0-		-171930	-0-	1214	1	311169	2	N	-0-					-0-
08	424576	X	290903	-0-		-133673	-0-	1166	1	289737	2	N	-0-					-0-
09	369900	X	264136	-0-		-105764	-0-	1000	1	263136	2	N	-0-					-0-
10	355508	X	256606	-0-		-98902	-0-	915	1	255691	2	N	-0-					-0-
11	302310	X	234048	-0-		-68262	-0-	836	1	233212	2	N	-0-					-0-
12	312387	X	NO RPT	-0-		-312387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298643 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11278 - 24775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617385	X	671965	-0-		-1945420	-0-	2337	1	669628	2	N	-0-					-0-
02	709100	X	570574	-0-		-138526	-0-	2214	1	568360	2	N	-0-					-0-
03	785075	X	573722	-0-		-211353	-0-	2161	1	571561	2	N	-0-					-0-
04	759750	X	507663	-0-		-252087	-0-	1760	1	505903	2	N	-0-					-0-
05	785075	X	492114	-0-		-292961	-0-	1842	1	490272	2	N	-0-					-0-
06	650280	X	447718	-0-		-202562	-0-	1878	1	445840	2	N	-0-					-0-
07	631718	X	431055	-0-		-200663	-0-	1675	1	429380	2	N	-0-					-0-
08	573717	X	401225	-0-		-172492	-0-	1609	1	399616	2	N	-0-					-0-
09	507660	X	362363	-0-		-145297	-0-	1372	1	360991	2	N	-0-					-0-
10	492125	X	357180	-0-		-134945	-0-	1273	1	355907	2	N	-0-					-0-
11	447720	X	326400	-0-		-121320	-0-	1166	1	325234	2	N	-0-					-0-
12	431055	X	NO RPT	-0-		-431055	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455676	X	87707	-0-		-2367969	-0-	289 101	1 9	87317	2	Y	92	98	1			14
02	60321	X	60321	-0-		-0-	-0-	225 64	1 9	60032	2	Y	58	39	1			33
03	73425	X	73425	-0-		-0-	-0-	286 163	1 9	72976	2	Y	148	102	1			79
04	53996	X	53996	-0-		-0-	-0-	234 45	1 9	53717	2	Y	41	75	1			45
05	56610	X	56610	-0-		-0-	-0-	272 109	1 9	56229	2	Y	99	132	1			12
06	60842	X	60842	-0-		-0-	-0-	263 123	1 9	60456	2	Y	112	115	1			9
07	60236	X	60236	-0-		-0-	-0-	262 153	1 9	59821	2	Y	139	65	1			83
08	58605	X	58605	-0-		-0-	-0-	266 77	1 9	58262	2	Y	70	137	1			16
09	59720	X	59720	-0-		-0-	-0-	277 61	1 9	59382	2	Y	55	62	1			9
10	61869	X	61869	-0-		-0-	-0-	292 62	1 9	61515	2	Y	56	55	1			10
11	58313	X	58313	-0-		-0-	-0-	280 64	1 9	57969	2	Y	58	54	1			14
12	28365	X	NO RPT	-0-		-28365	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 691,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

01	453840	X	197130	-0-	-256710	-0-	691	1	196439	2	N	-0-			-0-
02	409920	X	166958	-0-	-242962	-0-	646	1	166312	2	N	-0-			-0-
03	453840	X	170522	-0-	-283318	-0-	643	1	169879	2	N	-0-			-0-
04	223410	X	149905	-0-	-73505	-0-	525	1	149380	2	N	-0-			-0-
05	215884	X	146914	-0-	-68970	-0-	547	1	146367	2	N	-0-			-0-
06	190770	X	133275	-0-	-57495	-0-	557	1	132718	2	N	-0-			-0-
07	184853	X	131258	-0-	-53595	-0-	513	1	130745	2	N	-0-			-0-
08	170531	X	124409	-0-	-46122	-0-	498	1	123911	2	N	-0-			-0-
09	149910	X	111232	-0-	-38678	-0-	421	1	110811	2	N	-0-			-0-
10	146909	X	108309	-0-	-38600	-0-	386	1	107923	2	N	-0-			-0-
11	133290	X	97895	-0-	-35395	-0-	348	1	97547	2	N	-0-			-0-
12	131254	X	NO RPT	-0-	-131254	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717

01	545352	X	221499	-0-	-323853	-0-	777	1	220722	2	N	-0-			-0-
02	492576	X	190462	-0-	-302114	-0-	737	1	189725	2	N	-0-			-0-
03	545352	X	197552	-0-	-347800	-0-	745	1	196807	2	N	-0-			-0-
04	253140	X	174318	-0-	-78822	-0-	611	1	173707	2	N	-0-			-0-
05	245799	X	171980	-0-	-73819	-0-	640	1	171340	2	N	-0-			-0-
06	214350	X	156309	-0-	-58041	-0-	654	1	155655	2	N	-0-			-0-
07	210862	X	154000	-0-	-56862	-0-	602	1	153398	2	N	-0-			-0-
08	197563	X	145508	-0-	-52055	-0-	582	1	144926	2	N	-0-			-0-
09	174330	X	131534	-0-	-42796	-0-	498	1	131036	2	N	-0-			-0-
10	171988	X	127709	-0-	-44279	-0-	455	1	127254	2	N	-0-			-0-
11	156300	X	124523	-0-	-31777	-0-	443	1	124080	2	N	-0-			-0-
12	154008	X	NO RPT	-0-	-154008	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527992	X	149375	-0-	-378617	-0-	512	1	148863	2	N	-0-			-0-
02	476896	X	255227	-0-	-221669	-0-	989	1	254238	2	N	-0-			-0-
03	527992	X	277997	-0-	-249995	-0-	1048	1	276949	2	N	-0-			-0-
04	510960	X	216076	-0-	-294884	-0-	751	1	215325	2	N	-0-			-0-
05	267871	X	202785	-0-	-65086	-0-	758	1	202027	2	N	-0-			-0-
06	273450	X	177025	-0-	-96425	-0-	745	1	176280	2	N	-0-			-0-
07	282565	X	174623	-0-	-107942	-0-	677	1	173946	2	N	-0-			-0-
08	278008	X	160793	-0-	-117215	-0-	645	1	160148	2	N	-0-			-0-
09	216090	X	145075	-0-	-71015	-0-	547	1	144528	2	N	-0-			-0-
10	202771	X	143733	-0-	-59038	-0-	511	1	143222	2	N	-0-			-0-
11	177030	X	129271	-0-	-47759	-0-	463	1	128808	2	N	-0-			-0-
12	174623	X	NO RPT	-0-	-174623	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	532611	X	239527	-0-	-293084	-0-	835	1	238692	2	N	-0-			-0-
02	481068	X	197019	-0-	-284049	-0-	768	1	196251	2	N	-0-			-0-
03	532611	X	200980	-0-	-331631	-0-	756	1	200224	2	N	-0-			-0-
04	515430	X	180411	-0-	-335019	-0-	632	1	179779	2	N	-0-			-0-
05	253580	X	173567	-0-	-80013	-0-	653	1	172914	2	N	-0-			-0-
06	231810	X	141792	-0-	-90018	-0-	598	1	141194	2	N	-0-			-0-
07	218116	X	165601	-0-	-52515	-0-	646	1	164955	2	N	-0-			-0-
08	200973	X	131935	-0-	-69038	-0-	531	1	131404	2	N	-0-			-0-
09	180420	X	62316	-0-	-118104	-0-	241	1	62075	2	N	-0-			-0-
10	173569	X	165368	-0-	-8201	-0-	584	1	164784	2	N	-0-			-0-
11	160260	X	139584	-0-	-20676	-0-	503	1	139081	2	N	-0-			-0-
12	165602	X	NO RPT	-0-	-165602	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	610545	X	299211	-0-	-311334	-0-	1043	1	298168	2	N	-0-			-0-
02	551460	X	235302	-0-	-316158	-0-	917	1	234385	2	N	-0-			-0-
03	610545	X	237538	-0-	-373007	-0-	894	1	236644	2	N	-0-			-0-
04	590850	X	211031	-0-	-379819	-0-	739	1	210292	2	N	-0-			-0-
05	299212	X	201506	-0-	-97706	-0-	759	1	200747	2	N	-0-			-0-
06	289560	X	154794	-0-	-134766	-0-	653	1	154141	2	N	-0-			-0-
07	260524	X	184549	-0-	-75975	-0-	720	1	183829	2	N	-0-			-0-
08	237553	X	163318	-0-	-74235	-0-	657	1	162661	2	N	-0-			-0-
09	211020	X	159907	-0-	-51113	-0-	618	1	159289	2	N	-0-			-0-
10	201500	X	157148	-0-	-44352	-0-	555	1	156593	2	N	-0-			-0-
11	178590	X	135360	-0-	-43230	-0-	488	1	134872	2	N	-0-			-0-
12	184543	X	NO RPT	-0-	-184543	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754416	X	243168	-0-	-511248	-0-	72	1	243096	2	N	-0-					-0-
02	681408	X	204180	-0-	-477228	-0-	37	1	204143	2	N	-0-					-0-
03	754416	X	207351	-0-	-547065	-0-	67	1	207284	2	N	-0-					-0-
04	185284	X	185284	-0-	-0-	-0-	59	1	185225	2	N	-0-					-0-
05	263717	X	179404	-0-	-84313	-0-	53	1	179351	2	N	-0-					-0-
06	235320	X	160880	-0-	-74440	-0-	34	1	160846	2	N	-0-					-0-
07	226052	X	152978	-0-	-73074	-0-	35	1	152943	2	N	-0-					-0-
08	207359	X	144931	-0-	-62428	-0-	34	1	144897	2	N	-0-					-0-
09	185280	X	131033	-0-	-54247	-0-	41	1	130992	2	N	-0-					-0-
10	179397	X	129346	-0-	-50051	-0-	1943	1	127403	2	N	-0-					-0-
11	160890	X	113477	-0-	-47413	-0-	65	1	113412	2	N	-0-					-0-
12	152985	X	NO RPT	-0-	-152985	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880896	X	326646	-0-	-554250	-0-	97	1	326549	2	N	-0-					-0-
02	795648	X	284417	-0-	-511231	-0-	52	1	284365	2	N	-0-					-0-
03	880896	X	297315	-0-	-583581	-0-	96	1	297219	2	N	-0-					-0-
04	267201	X	267201	-0-	-0-	-0-	85	1	267116	2	N	-0-					-0-
05	355074	X	266089	-0-	-88985	-0-	78	1	266011	2	N	-0-					-0-
06	316110	X	242696	-0-	-73414	-0-	51	1	242645	2	N	-0-					-0-
07	314898	X	234330	-0-	-80568	-0-	53	1	234277	2	N	-0-					-0-
08	297321	X	225422	-0-	-71899	-0-	53	1	225369	2	N	-0-					-0-
09	267210	X	205142	-0-	-62068	-0-	65	1	205077	2	N	-0-					-0-
10	266104	X	204041	-0-	-62063	-0-	3065	1	200976	2	N	-0-					-0-
11	242700	X	184374	-0-	-58326	-0-	106	1	184268	2	N	-0-					-0-
12	234329	X	NO RPT	-0-	-234329	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161237	X	92382	-0-	-1068855	-0-	304	1	91966	2	Y	102	106	1			16
							112	9									
02	73283	X	73283	-0-	-0-	-0-	274	1	72919	2	Y	82	51	1			47
							90	9									
03	72842	X	72842	-0-	-0-	-0-	284	1	72556	2	Y	2	48	1			1
							2	9									
04	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	267	1	61419	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	53418	X	53418	-0-	-0-	-0-	257	1	53151	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	66149	X	66149	-0-	-0-	-0-	287	1	65862	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	70998	X	70998	-0-	-0-	-0-	310	1	70688	2	Y	-0-					-0-
08	66479	X	66479	-0-	-0-	-0-	302	1	66177	2	Y	-0-					-0-
09	65791	X	65791	-0-	-0-	-0-	306	1	65485	2	Y	-0-					-0-
10	66657	X	66657	-0-	-0-	-0-	315	1	66341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	64153	X	64153	-0-	-0-	-0-	308	1	63845	2	Y	-0-					-0-
12	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 753,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6241593	X	338309	-0-	-5903284	-0-	97	1	338212	2	N	-0-			-0-
02	564480	X	298768	-0-	-265712	-0-	64	1	298704	2	N	-0-			-0-
03	624960	X	321900	-0-	-303060	-0-	101	1	321799	2	N	-0-			-0-
04	604800	X	291481	-0-	-313319	-0-	92	1	291389	2	N	-0-			-0-
05	624960	X	294622	-0-	-330338	-0-	86	1	294536	2	N	-0-			-0-
06	327390	X	272108	-0-	-55282	-0-	56	1	272052	2	N	-0-			-0-
07	330770	X	264175	-0-	-66595	-0-	57	1	264118	2	N	-0-			-0-
08	321904	X	262985	-0-	-58919	-0-	58	1	262927	2	N	-0-			-0-
09	291480	X	241284	-0-	-50196	-0-	70	1	241214	2	N	-0-			-0-
10	294624	X	242569	-0-	-52055	-0-	3641	1	238928	2	N	-0-			-0-
11	272100	X	221633	-0-	-50467	-0-	117	1	221516	2	N	-0-			-0-
12	264182	X	NO RPT	-0-	-264182	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	529728	X	253374	-0-	-276354	-0-	888	1	252486	2	N	-0-			-0-
02	478464	X	221819	-0-	-256645	-0-	858	1	220961	2	N	-0-			-0-
03	529728	X	231731	-0-	-297997	-0-	874	1	230857	2	N	-0-			-0-
04	512640	X	206381	-0-	-306259	-0-	723	1	205658	2	N	-0-			-0-
05	278535	X	205974	-0-	-72561	-0-	766	1	205208	2	N	-0-			-0-
06	245190	X	191061	-0-	-54129	-0-	799	1	190262	2	N	-0-			-0-
07	245582	X	190839	-0-	-54743	-0-	746	1	190093	2	N	-0-			-0-
08	231725	X	179572	-0-	-52153	-0-	718	1	178854	2	N	-0-			-0-
09	206370	X	161424	-0-	-44946	-0-	611	1	160813	2	N	-0-			-0-
10	205964	X	164159	-0-	-41805	-0-	585	1	163574	2	N	-0-			-0-
11	207723	X	207723	-0-	-0-	-0-	739	1	206984	2	N	-0-			-0-
12	190836	X	NO RPT	-0-	-190836	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	696880	X	323858	-0-	-373022	-0-	1129	1	322729	2	N	-0-			-0-
02	629440	X	271836	-0-	-357604	-0-	1059	1	270777	2	N	-0-			-0-
03	696880	X	278008	-0-	-418872	-0-	1046	1	276962	2	N	-0-			-0-
04	674400	X	251273	-0-	-423127	-0-	880	1	250393	2	N	-0-			-0-
05	341186	X	242484	-0-	-98702	-0-	913	1	241571	2	N	-0-			-0-
06	313410	X	194350	-0-	-119060	-0-	819	1	193531	2	N	-0-			-0-
07	300948	X	181906	-0-	-119042	-0-	710	1	181196	2	N	-0-			-0-
08	278008	X	190143	-0-	-87865	-0-	765	1	189378	2	N	-0-			-0-
09	251280	X	57161	-0-	-194119	-0-	221	1	56940	2	N	-0-			-0-
10	242482	X	221883	-0-	-20599	-0-	783	1	221100	2	N	-0-			-0-
11	216345	X	216345	-0-	-0-	-0-	779	1	215566	2	N	-0-			-0-
12	190154	X	NO RPT	-0-	-190154	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11658 - 23732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		405479	-0-		405479	405479	1410	1	404069	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		515573	-0-		515573	921052	1928	1	513645	2	N	-0-			-0-
06	1379691	X	458639	-0-		-921052	-0-	1920	1	456719	2	N	-0-			-0-
07	449430	X	449430	-0-		-0-	-0-	1750	1	447680	2	N	-0-			-0-
08	417417	X	417417	-0-		-0-	-0-	1664	1	415753	2	N	-0-			-0-
09	356320	X	356320	-0-		-0-	-0-	1323	1	354997	2	N	-0-			-0-
10	350848	X	350848	-0-		-0-	-0-	1243	1	349605	2	N	-0-			-0-
11	315510	X	315510	-0-		-0-	-0-	1108	1	314402	2	N	-0-			-0-
12	123752	X	NO RPT	-0-		-123752	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	255731	X	52131	-0-		-203600	-0-	182	1	51949	2	N	-0-			-0-
02	180404	X	38839	-0-		-141565	-0-	151	1	38688	2	N	-0-			-0-
03	199733	X	36604	-0-		-163129	-0-	137	1	36467	2	N	-0-			-0-
04	193290	X	31206	-0-		-162084	-0-	109	1	31097	2	N	-0-			-0-
05	199733	X	29019	-0-		-170714	-0-	109	1	28910	2	N	-0-			-0-
06	50460	X	16324	-0-		-34136	-0-	62	1	16262	2	N	-0-			-0-
07	42997	X	26066	-0-		-16931	-0-	103	1	25963	2	N	-0-			-0-
08	36611	X	24102	-0-		-12509	-0-	96	1	24006	2	N	-0-			-0-
09	31200	X	21431	-0-		-9769	-0-	80	1	21351	2	N	-0-			-0-
10	29016	X	20275	-0-		-8741	-0-	71	1	20204	2	N	-0-			-0-
11	25230	X	18391	-0-		-6839	-0-	67	1	18324	2	N	-0-			-0-
12	26071	X	NO RPT	-0-		-26071	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3891939	X	17316	-0-		-3874623	-0-	59	1	17257	2	N	-0-			-0-
02	285642	X	285642	-0-		-0-	-0-	1107	1	284535	2	N	-0-			-0-
03	368071	X	368071	-0-		-0-	-0-	1388	1	366683	2	N	-0-			-0-
04	240086	X	240086	-0-		-0-	-0-	834	1	239252	2	N	-0-			-0-
05	211642	X	211642	-0-		-0-	-0-	791	1	210851	2	N	-0-			-0-
06	182840	X	182840	-0-		-0-	-0-	769	1	182071	2	N	-0-			-0-
07	180063	X	180063	-0-		-0-	-0-	698	1	179365	2	N	-0-			-0-
08	164446	X	164446	-0-		-0-	-0-	660	1	163786	2	N	-0-			-0-
09	144250	X	144250	-0-		-0-	-0-	544	1	143706	2	N	-0-			-0-
10	140469	X	140469	-0-		-0-	-0-	499	1	139970	2	N	-0-			-0-
11	127664	X	127664	-0-		-0-	-0-	457	1	127207	2	N	-0-			-0-
12	98673	X	NO RPT	-0-		-98673	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1575036	X	190646	-0-	-1384390	-0-	663	1	189983	2	N	-0-			-0-
02	149656	X	149656	-0-	-0-	-0-	585	1	149071	2	N	-0-			-0-
03	160890	X	160890	-0-	-0-	-0-	614	1	160276	2	N	-0-			-0-
04	138518	X	138518	-0-	-0-	-0-	481	1	138037	2	N	-0-			-0-
05	130917	X	130917	-0-	-0-	-0-	490	1	130427	2	N	-0-			-0-
06	120723	X	120723	-0-	-0-	-0-	504	1	120219	2	N	-0-			-0-
07	115463	X	115463	-0-	-0-	-0-	444	1	115019	2	N	-0-			-0-
08	110117	X	110117	-0-	-0-	-0-	443	1	109674	2	N	-0-			-0-
09	99865	X	99865	-0-	-0-	-0-	400	1	99465	2	N	-0-			-0-
10	106950	X	95758	-0-	-11192	-0-	336	1	95422	2	N	-0-			-0-
11	103500	X	87858	-0-	-15642	-0-	309	1	87549	2	N	-0-			-0-
12	106950	X	NO RPT	-0-	-106950	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1899666	X	732968	-0-	-1166698	-0-	2559	1	730409	2	N	-0-			-0-
02	612609	X	612609	-0-	-0-	-0-	2377	1	610232	2	N	-0-			-0-
03	628858	X	628858	-0-	-0-	-0-	2375	1	626483	2	N	-0-			-0-
04	556676	X	556676	-0-	-0-	-0-	1939	1	554737	2	N	-0-			-0-
05	534516	X	534516	-0-	-0-	-0-	1997	1	532519	2	N	-0-			-0-
06	479242	X	479242	-0-	-0-	-0-	2010	1	477232	2	N	-0-			-0-
07	462756	X	462756	-0-	-0-	-0-	1808	1	460948	2	N	-0-			-0-
08	432093	X	432093	-0-	-0-	-0-	1737	1	430356	2	N	-0-			-0-
09	412139	X	412139	-0-	-0-	-0-	1536	1	410603	2	N	-0-			-0-
10	391851	X	391851	-0-	-0-	-0-	1393	1	390458	2	N	-0-			-0-
11	350328	X	350328	-0-	-0-	-0-	1226	1	349102	2	N	-0-			-0-
12	246264	X	NO RPT	-0-	-246264	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,594,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3785879	X	253795	-0-	-3532084	-0-	904	1	252891	2	N	-0-			-0-
02	218814	X	218814	-0-	-0-	-0-	846	1	217968	2	N	-0-			-0-
03	212512	X	212512	-0-	-0-	-0-	807	1	211705	2	N	-0-			-0-
04	188011	X	188011	-0-	-0-	-0-	659	1	187352	2	N	-0-			-0-
05	185008	X	180405	-0-	-4603	-0-	678	1	179727	2	N	-0-			-0-
06	179040	X	163424	-0-	-15616	-0-	687	1	162737	2	N	-0-			-0-
07	185008	X	156353	-0-	-28655	-0-	611	1	155742	2	N	-0-			-0-
08	185008	X	146242	-0-	-38766	-0-	587	1	145655	2	N	-0-			-0-
09	179040	X	131658	-0-	-47382	-0-	501	1	131157	2	N	-0-			-0-
10	180420	X	134521	-0-	-45899	-0-	477	1	134044	2	N	-0-			-0-
11	163410	X	116879	-0-	-46531	-0-	418	1	116461	2	N	-0-			-0-
12	156364	X	NO RPT	-0-	-156364	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11333 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		19954	-0-	19954	19954	19954	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		454220	-0-	454220	474174	1580	1	452640	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		504697	-0-	504697	978871	1888	1	502809	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		443387	-0-	443387	1422258	1856	1	441531	2	N	-0-			-0-
07	1834668	X	412410	-0-	-1422258	-0-	1606	1	410804	2	N	-0-			-0-
08	374196	X	374196	-0-	-0-	-0-	1492	1	372704	2	N	-0-			-0-
09	333301	X	333301	-0-	-0-	-0-	1238	1	332063	2	N	-0-			-0-
10	317333	X	317333	-0-	-0-	-0-	1125	1	316208	2	N	-0-			-0-
11	284602	X	284602	-0-	-0-	-0-	999	1	283603	2	N	-0-			-0-
12	175336	X	NO RPT	-0-	-175336	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11299 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		519668	-0-	519668	519668	1808	1	517860	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		671571	-0-	671571	1191239	2512	1	669059	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		588837	-0-	588837	1780076	2465	1	586372	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		561517	-0-	561517	2341593	2187	1	559330	2	N	-0-			-0-
08	2856659	X	515066	-0-	-2341593	-0-	2053	1	513013	2	N	-0-			-0-
09	455241	X	455241	-0-	-0-	-0-	1691	1	453550	2	N	-0-			-0-
10	437787	X	437787	-0-	-0-	-0-	1552	1	436235	2	N	-0-			-0-
11	396089	X	396089	-0-	-0-	-0-	1391	1	394698	2	N	-0-			-0-
12	155744	X	NO RPT	-0-	-155744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,145,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11442 - 22523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507899	-0-	507899	507899	1767	1	506132	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	645135	-0-	645135	1153034	2413	1	642722	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	562499	-0-	562499	1715533	2355	1	560144	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	523397	-0-	523397	2238930	2038	1	521359	2	N	-0-			-0-
08	2707111 X	468181	-0-	-2238930	-0-	1866	1	466315	2	N	-0-			-0-
09	414517 X	414517	-0-	-0-	-0-	1540	1	412977	2	N	-0-			-0-
10	397159 X	397159	-0-	-0-	-0-	1408	1	395751	2	N	-0-			-0-
11	348816 X	348816	-0-	-0-	-0-	1225	1	347591	2	N	-0-			-0-
12	152520 X	NO RPT	-0-	-152520	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	341732	-0-	341732	341732	1325	1	340407	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	524954	-0-	524954	866686	1979	1	522975	2	N	-0-			-0-
04	1311337 X	444651	-0-	-866686	-0-	1547	1	443104	2	N	-0-			-0-
05	415783 X	415783	-0-	-0-	-0-	1552	1	414231	2	N	-0-			-0-
06	361895 X	361895	-0-	-0-	-0-	1517	1	360378	2	N	-0-			-0-
07	342243 X	342243	-0-	-0-	-0-	1352	1	340891	2	N	-0-			-0-
08	310237 X	310237	-0-	-0-	-0-	1233	1	309004	2	N	-0-			-0-
09	177600 X	105184	-0-	-72416	-0-	391	1	104793	2	N	-0-			-0-
10	249661 X	249661	-0-	-0-	-0-	882	1	248779	2	N	-0-			-0-
11	311774 X	311774	-0-	-0-	-0-	1115	1	310659	2	N	-0-			-0-
12	183520 X	NO RPT	-0-	-183520	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DELQ PR	334992	-0-	334992	334992	1299	1	333693	2	N	-0-			-0-
03	870244 X	535252	-0-	-334992	-0-	2018	1	533234	2	N	-0-			-0-
04	471175 X	471175	-0-	-0-	-0-	1639	1	469536	2	N	-0-			-0-
05	445252 X	445252	-0-	-0-	-0-	1662	1	443590	2	N	-0-			-0-
06	386915 X	386915	-0-	-0-	-0-	1622	1	385293	2	N	-0-			-0-
07	365600 X	365600	-0-	-0-	-0-	1444	1	364156	2	N	-0-			-0-
08	334722 X	334722	-0-	-0-	-0-	1331	1	333391	2	N	-0-			-0-
09	304204 X	304204	-0-	-0-	-0-	1131	1	303073	2	N	-0-			-0-
10	339406 X	339406	-0-	-0-	-0-	1199	1	338207	2	N	-0-			-0-
11	272350 X	272350	-0-	-0-	-0-	974	1	271376	2	N	-0-			-0-
12	184016 X	NO RPT	-0-	-184016	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1991739	X	762614	-0-	-1229125	-0-	2655	1	759959	2	N	-0-			-0-
02	768768	X	649833	-0-	-118935	-0-	2530	1	647303	2	N	-0-			-0-
03	851136	X	674913	-0-	-176223	-0-	2544	1	672369	2	N	-0-			-0-
04	823680	X	595253	-0-	-228427	-0-	2067	1	593186	2	N	-0-			-0-
05	851136	X	580128	-0-	-271008	-0-	2165	1	577963	2	N	-0-			-0-
06	738000	X	521582	-0-	-216418	-0-	2182	1	519400	2	N	-0-			-0-
07	719448	X	508830	-0-	-210618	-0-	1980	1	506850	2	N	-0-			-0-
08	674901	X	402437	-0-	-272464	-0-	1606	1	400831	2	N	-0-			-0-
09	595260	X	78002	-0-	-517258	-0-	283	1	77719	2	N	-0-			-0-
10	580134	X	478105	-0-	-102029	-0-	1697	1	476408	2	N	-0-			-0-
11	521580	X	423021	-0-	-98559	-0-	1526	1	421495	2	N	-0-			-0-
12	508834	X	NO RPT	-0-	-508834	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,674,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		280724	-0-	280724	550831	980	1	279744	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR		207943	-0-	207943	758774	809	1	207134	2	N	-0-			-0-
03	962221	X	203447	-0-	-758774	-0-	768	1	202679	2	N	-0-			-0-
04	174995	X	174995	-0-	-0-	-0-	608	1	174387	2	N	-0-			-0-
05	162185	X	162185	-0-	-0-	-0-	606	1	161579	2	N	-0-			-0-
06	142639	X	142639	-0-	-0-	-0-	597	1	142042	2	N	-0-			-0-
07	134687	X	134687	-0-	-0-	-0-	526	1	134161	2	N	-0-			-0-
08	125415	X	125415	-0-	-0-	-0-	504	1	124911	2	N	-0-			-0-
09	112920	X	112073	-0-	-847	-0-	418	1	111655	2	N	-0-			-0-
10	116684	X	106697	-0-	-9987	-0-	376	1	106321	2	N	-0-			-0-
11	112920	X	92495	-0-	-20425	-0-	328	1	92167	2	N	-0-			-0-
12	116684	X	NO RPT	-0-	-116684	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3003571	X	196294	-0-	-2807277	-0-	699	1	195595	2	N	-0-			-0-
02	169618	X	169618	-0-	-0-	-0-	658	1	168960	2	N	-0-			-0-
03	172310	X	172310	-0-	-0-	-0-	647	1	171663	2	N	-0-			-0-
04	152886	X	152886	-0-	-0-	-0-	536	1	152350	2	N	-0-			-0-
05	149121	X	149121	-0-	-0-	-0-	560	1	148561	2	N	-0-			-0-
06	125495	X	125495	-0-	-0-	-0-	510	1	124985	2	N	-0-			-0-
07	129749	X	129749	-0-	-0-	-0-	504	1	129245	2	N	-0-			-0-
08	112863	X	112863	-0-	-0-	-0-	454	1	112409	2	N	-0-			-0-
09	67080	X	63306	-0-	-3774	-0-	241	1	63065	2	N	-0-			-0-
10	145366	X	145366	-0-	-0-	-0-	496	1	144870	2	N	-0-			-0-
11	141949	X	141949	-0-	-0-	-0-	502	1	141447	2	N	-0-			-0-
12	69316	X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3769781	X	239620	-0-	-3530161	-0-	853	1	238767	2	N	-0-			-0-
02	199732	X	199732	-0-	-0-	-0-	775	1	198957	2	N	-0-			-0-
03	201461	X	201461	-0-	-0-	-0-	757	1	200704	2	N	-0-			-0-
04	172308	X	172308	-0-	-0-	-0-	604	1	171704	2	N	-0-			-0-
05	166307	X	166307	-0-	-0-	-0-	624	1	165683	2	N	-0-			-0-
06	138136	X	138136	-0-	-0-	-0-	562	1	137574	2	N	-0-			-0-
07	142493	X	142493	-0-	-0-	-0-	553	1	141940	2	N	-0-			-0-
08	134309	X	134309	-0-	-0-	-0-	540	1	133769	2	N	-0-			-0-
09	132341	X	132341	-0-	-0-	-0-	503	1	131838	2	N	-0-			-0-
10	154107	X	154107	-0-	-0-	-0-	526	1	153581	2	N	-0-			-0-
11	121930	X	121930	-0-	-0-	-0-	431	1	121499	2	N	-0-			-0-
12	83452	X	NO RPT	-0-	-83452	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	660672	X	226868	-0-	-433804	-0-	65	1	226803	2	N	-0-			-0-
02	596736	X	192105	-0-	-404631	-0-	41	1	192064	2	N	-0-			-0-
03	660672	X	193055	-0-	-467617	-0-	61	1	192994	2	N	-0-			-0-
04	639360	X	175904	-0-	-463456	-0-	56	1	175848	2	N	-0-			-0-
05	247783	X	171881	-0-	-75902	-0-	50	1	171831	2	N	-0-			-0-
06	219540	X	153638	-0-	-65902	-0-	31	1	153607	2	N	-0-			-0-
07	212691	X	146876	-0-	-65815	-0-	32	1	146844	2	N	-0-			-0-
08	193068	X	139778	-0-	-53290	-0-	31	1	139747	2	N	-0-			-0-
09	175890	X	125981	-0-	-49909	-0-	37	1	125944	2	N	-0-			-0-
10	171895	X	124916	-0-	-46979	-0-	1875	1	123041	2	N	-0-			-0-
11	153630	X	95092	-0-	-58538	-0-	50	1	95042	2	N	-0-			-0-
12	146878	X	NO RPT	-0-	-146878	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	734328	X	241784	-0-	-492544	-0-	72	1	241712	2	N	-0-			-0-
02	663264	X	207029	-0-	-456235	-0-	38	1	206991	2	N	-0-			-0-
03	734328	X	212053	-0-	-522275	-0-	69	1	211984	2	N	-0-			-0-
04	710640	X	189542	-0-	-521098	-0-	60	1	189482	2	N	-0-			-0-
05	264089	X	185535	-0-	-78554	-0-	55	1	185480	2	N	-0-			-0-
06	233970	X	166691	-0-	-67279	-0-	35	1	166656	2	N	-0-			-0-
07	229214	X	159149	-0-	-70065	-0-	36	1	159113	2	N	-0-			-0-
08	212040	X	152507	-0-	-59533	-0-	36	1	152471	2	N	-0-			-0-
09	189540	X	138163	-0-	-51377	-0-	44	1	138119	2	N	-0-			-0-
10	185535	X	137173	-0-	-48362	-0-	2060	1	135113	2	N	-0-			-0-
11	166680	X	121447	-0-	-45233	-0-	70	1	121377	2	N	-0-			-0-
12	159154	X	NO RPT	-0-	-159154	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		566519	-0-	566519	1054404	1977	1	564542	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR		452765	-0-	452765	1507169	1762	1	451003	2	N	-0-			-0-
03	1956575	X	449406	-0-	-1507169	-0-	1695	1	447711	2	N	-0-			-0-
04	387022	X	387022	-0-	-0-	-0-	1346	1	385676	2	N	-0-			-0-
05	360233	X	360233	-0-	-0-	-0-	1346	1	358887	2	N	-0-			-0-
06	317944	X	317944	-0-	-0-	-0-	1332	1	316612	2	N	-0-			-0-
07	295179	X	295179	-0-	-0-	-0-	1160	1	294019	2	N	-0-			-0-
08	278492	X	278492	-0-	-0-	-0-	1119	1	277373	2	N	-0-			-0-
09	248532	X	248532	-0-	-0-	-0-	927	1	247605	2	N	-0-			-0-
10	237435	X	237435	-0-	-0-	-0-	837	1	236598	2	N	-0-			-0-
11	205380	X	197952	-0-	-7428	-0-	703	1	197249	2	N	-0-			-0-
12	212226	X	NO RPT	-0-	-212226	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3542305	X	255000	-0-	-3287305	-0-	908	1	254092	2	N	-0-			-0-
02	222337	X	222337	-0-	-0-	-0-	859	1	221478	2	N	-0-			-0-
03	210748	X	210748	-0-	-0-	-0-	800	1	209948	2	N	-0-			-0-
04	188623	X	188623	-0-	-0-	-0-	661	1	187962	2	N	-0-			-0-
05	183810	X	183810	-0-	-0-	-0-	691	1	183119	2	N	-0-			-0-
06	168626	X	168626	-0-	-0-	-0-	708	1	167918	2	N	-0-			-0-
07	161794	X	161794	-0-	-0-	-0-	632	1	161162	2	N	-0-			-0-
08	152905	X	152905	-0-	-0-	-0-	614	1	152291	2	N	-0-			-0-
09	143388	X	143388	-0-	-0-	-0-	546	1	142842	2	N	-0-			-0-
10	164322	X	164322	-0-	-0-	-0-	583	1	163739	2	N	-0-			-0-
11	131691	X	131691	-0-	-0-	-0-	471	1	131220	2	N	-0-			-0-
12	83514	X	NO RPT	-0-	-83514	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1611436	X	608513	-0-	-1002923	-0-	2119	1	606394	2	N	-0-			-0-
02	493601	X	493601	-0-	-0-	-0-	1922	1	491679	2	N	-0-			-0-
03	492912	X	492912	-0-	-0-	-0-	1858	1	491054	2	N	-0-			-0-
04	432589	X	432589	-0-	-0-	-0-	1503	1	431086	2	N	-0-			-0-
05	408453	X	408453	-0-	-0-	-0-	1524	1	406929	2	N	-0-			-0-
06	360318	X	360318	-0-	-0-	-0-	1508	1	358810	2	N	-0-			-0-
07	343688	X	343688	-0-	-0-	-0-	1337	1	342351	2	N	-0-			-0-
08	268465	X	268465	-0-	-0-	-0-	1072	1	267393	2	N	-0-			-0-
09	226320	X	95521	-0-	-130799	-0-	347	1	95174	2	N	-0-			-0-
10	325620	X	325620	-0-	-0-	-0-	1155	1	324465	2	N	-0-			-0-
11	283669	X	283669	-0-	-0-	-0-	1024	1	282645	2	N	-0-			-0-
12	233864	X	NO RPT	-0-	-233864	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5232137	X	21078	-0-	-5211059	-0-	72	1	21006	2	N	-0-					-0-
02	210760	X	210760	-0-	-0-	-0-	817	1	209943	2	N	-0-					-0-
03	137950	X	69103	-0-	-68847	-0-	261	1	68842	2	N	-0-					-0-
04	268949	X	268949	-0-	-0-	-0-	935	1	268014	2	N	-0-					-0-
05	240874	X	240874	-0-	-0-	-0-	900	1	239974	2	N	-0-					-0-
06	210720	X	210720	-0-	-0-	-0-	886	1	209834	2	N	-0-					-0-
07	213087	X	213087	-0-	-0-	-0-	826	1	212261	2	N	-0-					-0-
08	200163	X	200163	-0-	-0-	-0-	803	1	199360	2	N	-0-					-0-
09	171794	X	171794	-0-	-0-	-0-	648	1	171146	2	N	-0-					-0-
10	178393	X	178393	-0-	-0-	-0-	634	1	177759	2	N	-0-					-0-
11	161823	X	161823	-0-	-0-	-0-	580	1	161243	2	N	-0-					-0-
12	137950	X	NO RPT	-0-	-137950	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103286	X	140322	-0-	-2962964	-0-	462	1	139801	2	Y	54	58	1			8
							59	9									
02	116575	X	116575	-0-	-0-	-0-	436	1	116066	2	Y	66	36	1			38
							73	9									
03	126386	X	126386	-0-	-0-	-0-	493	1	125809	2	Y	76	73	1			41
							84	9									
04	128103	X	128103	-0-	-0-	-0-	555	1	127491	2	Y	52	39	1			54
							57	9									
05	127967	X	127967	-0-	-0-	-0-	616	1	127241	2	Y	100	142	1			12
							110	9									
06	108499	X	108499	-0-	-0-	-0-	470	1	107975	2	Y	49	57	1			4
							54	9									
07	112109	X	112109	-0-	-0-	-0-	489	1	111556	2	Y	58	27	1			35
							64	9									
08	107755	X	107755	-0-	-0-	-0-	489	1	107235	2	Y	28	57	1			6
							31	9									
09	92187	X	92187	-0-	-0-	-0-	428	1	91715	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
10	92939	X	92939	-0-	-0-	-0-	438	1	92453	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
11	88582	X	88582	-0-	-0-	-0-	425	1	88104	2	Y	48	44	1			12
							53	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,241,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198347	X	85553	-0-	-2112794	-0-	282	1	85192	2	Y	72	95	1			11
							79	9									
02	72731	X	72731	-0-	-0-	-0-	272	1	72360	2	Y	90	49	1			52
							99	9									
03	70055	X	70055	-0-	-0-	-0-	273	1	69632	2	Y	136	115	1			73
							150	9									
04	54608	X	54608	-0-	-0-	-0-	236	1	54303	2	Y	63	70	1			66
							69	9									
05	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	191	1	39405	2	Y	193	235	1			24
							212	9									
06	63255	X	63255	-0-	-0-	-0-	273	1	62791	2	Y	174	184	1			14
							191	9									
07	62896	X	62896	-0-	-0-	-0-	274	1	62440	2	Y	165	80	1			99
							182	9									
08	61415	X	61415	-0-	-0-	-0-	279	1	61055	2	Y	74	156	1			17
							81	9									
09	60550	X	60550	-0-	-0-	-0-	281	1	60192	2	Y	70	76	1			11
							77	9									
10	61830	X	61830	-0-	-0-	-0-	291	1	61447	2	Y	84	80	1			15
							92	9									
11	58393	X	58393	-0-	-0-	-0-	280	1	58005	2	Y	98	89	1			24
							108	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 691,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11366 - 22272

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		33469	-0-	33469	33469	33469	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		532612	-0-	532612	566081	1853	1	530759	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		559392	-0-	559392	1125473	2092	1	557300	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		493883	-0-	493883	1619356	2068	1	491815	2	N	-0-					-0-
07	2084600	X	465244	-0-	-1619356	-0-	1812	1	463432	2	N	-0-					-0-
08	427476	X	427476	-0-	-0-	-0-	1704	1	425772	2	N	-0-					-0-
09	386757	X	386757	-0-	-0-	-0-	1436	1	385321	2	N	-0-					-0-
10	374694	X	374694	-0-	-0-	-0-	1328	1	373366	2	N	-0-					-0-
11	335302	X	335302	-0-	-0-	-0-	1177	1	334125	2	N	-0-					-0-
12	175336	X	NO RPT	-0-	-175336	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649

01	4207792	X	273834	-0-	-3933958	-0-	975	1	272859	2	N	-0-					-0-
02	234962	X	234962	-0-	-0-	-0-	912	1	234050	2	N	-0-					-0-
03	238140	X	238140	-0-	-0-	-0-	895	1	237245	2	N	-0-					-0-
04	208319	X	208319	-0-	-0-	-0-	731	1	207588	2	N	-0-					-0-
05	202748	X	202748	-0-	-0-	-0-	761	1	201987	2	N	-0-					-0-
06	169408	X	169408	-0-	-0-	-0-	689	1	168719	2	N	-0-					-0-
07	171968	X	171968	-0-	-0-	-0-	668	1	171300	2	N	-0-					-0-
08	148085	X	148085	-0-	-0-	-0-	596	1	147489	2	N	-0-					-0-
09	94110	X	78004	-0-	-16106	-0-	297	1	77707	2	N	-0-					-0-
10	171005	X	171005	-0-	-0-	-0-	584	1	170421	2	N	-0-					-0-
11	180889	X	180889	-0-	-0-	-0-	640	1	180249	2	N	-0-					-0-
12	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		451709	-0-	451709	833887	1576	1	450133	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR		366455	-0-	366455	1200342	1426	1	365029	2	N	-0-			-0-
03	1570529	X	370187	-0-	-1200342	-0-	1397	1	368790	2	N	-0-			-0-
04	321463	X	321463	-0-	-0-	-0-	1118	1	320345	2	N	-0-			-0-
05	301821	X	301821	-0-	-0-	-0-	1128	1	300693	2	N	-0-			-0-
06	272624	X	272624	-0-	-0-	-0-	1142	1	271482	2	N	-0-			-0-
07	257469	X	257469	-0-	-0-	-0-	1005	1	256464	2	N	-0-			-0-
08	243158	X	243158	-0-	-0-	-0-	977	1	242181	2	N	-0-			-0-
09	218522	X	218522	-0-	-0-	-0-	815	1	217707	2	N	-0-			-0-
10	210462	X	210462	-0-	-0-	-0-	742	1	209720	2	N	-0-			-0-
11	188728	X	188728	-0-	-0-	-0-	670	1	188058	2	N	-0-			-0-
12	162068	X	NO RPT	-0-	-162068	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		373720	-0-	373720	373720	1449	1	372271	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR		505344	-0-	505344	879064	1905	1	503439	2	N	-0-			-0-
04	1328624	X	449560	-0-	-879064	-0-	1564	1	447996	2	N	-0-			-0-
05	437345	X	437345	-0-	-0-	-0-	1633	1	435712	2	N	-0-			-0-
06	389067	X	389067	-0-	-0-	-0-	1631	1	387436	2	N	-0-			-0-
07	375835	X	375835	-0-	-0-	-0-	1485	1	374350	2	N	-0-			-0-
08	346876	X	346876	-0-	-0-	-0-	1379	1	345497	2	N	-0-			-0-
09	312615	X	312615	-0-	-0-	-0-	1162	1	311453	2	N	-0-			-0-
10	321060	X	321060	-0-	-0-	-0-	1134	1	319926	2	N	-0-			-0-
11	279859	X	279859	-0-	-0-	-0-	1000	1	278859	2	N	-0-			-0-
12	172112	X	NO RPT	-0-	-172112	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		468643	-0-	468643	874023	1636	1	467007	2	N	-0-			-0-
02	1242749	X	368726	-0-	-874023	-0-	1435	1	367291	2	N	-0-			-0-
03	365658	X	365658	-0-	-0-	-0-	1379	1	364279	2	N	-0-			-0-
04	315764	X	315764	-0-	-0-	-0-	1098	1	314666	2	N	-0-			-0-
05	295773	X	295773	-0-	-0-	-0-	1105	1	294668	2	N	-0-			-0-
06	262331	X	262331	-0-	-0-	-0-	1099	1	261232	2	N	-0-			-0-
07	247896	X	247896	-0-	-0-	-0-	968	1	246928	2	N	-0-			-0-
08	232793	X	232793	-0-	-0-	-0-	935	1	231858	2	N	-0-			-0-
09	209042	X	209042	-0-	-0-	-0-	780	1	208262	2	N	-0-			-0-
10	201245	X	201245	-0-	-0-	-0-	710	1	200535	2	N	-0-			-0-
11	171594	X	171594	-0-	-0-	-0-	609	1	170985	2	N	-0-			-0-
12	177134	X	NO RPT	-0-	-177134	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WHITAKER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299427 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10598 PERF.11014 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107378	X	107378	-0-	-0-	-0-	357	1	106607	2	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
06	348321	X	348321	-0-	-0-	-0-	15	1	346242	2	Y	1876	1775	1			101
							2064	9									
07	356598	X	356598	-0-	-0-	-0-	354484	2	2114	9	Y	1922	1959	1			64
08	324558	X	324558	-0-	-0-	-0-	322658	2	1900	9	Y	1727	1714	1			77
09	293870	X	293870	-0-	-0-	-0-	292332	2	1538	9	Y	1398	1418	1			57
10	293710	X	293710	-0-	-0-	-0-	292135	2	1575	9	Y	1432	1464	1			25
11	265925	X	265925	-0-	-0-	-0-	264227	2	1698	9	Y	1544	1513	1			56
12	104408	X	NO RPT	-0-	-104408	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,990,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,275

WHITAKER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299428 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10878 - 21861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123418	X	123418	-0-	-0-	-0-	410	1	122533	2	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
06	419141	X	419141	-0-	-0-	-0-	18	1	416640	2	Y	2257	2136	1			121
							2483	9									
07	434280	X	434280	-0-	-0-	-0-	431705	2	2575	9	Y	2341	2384	1			78
08	408161	X	408161	-0-	-0-	-0-	405772	2	2389	9	Y	2172	2153	1			97
09	362860	X	362860	-0-	-0-	-0-	360960	2	1900	9	Y	1727	1753	1			71
10	352294	X	352294	-0-	-0-	-0-	350405	2	1889	9	Y	1717	1758	1			30
11	315769	X	315769	-0-	-0-	-0-	313753	2	2016	9	Y	1833	1797	1			66
12	117800	X	NO RPT	-0-	-117800	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 2,415,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,479

WHITAKER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299429 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10571 PERF.11080 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117514	X	117514	-0-	-0-	-0-	391	1	116670	2	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
06	392826	X	392826	-0-	-0-	-0-	17	1	390481	2	Y	2116	2002	1			114
							2328	9									
07	402096	X	402096	-0-	-0-	-0-	399712	2	2384	9	Y	2167	2209	1			72
08	369272	X	369272	-0-	-0-	-0-	367110	2	2162	9	Y	1965	1950	1			87
09	332030	X	332030	-0-	-0-	-0-	330291	2	1739	9	Y	1581	1603	1			65
10	320181	X	320181	-0-	-0-	-0-	318464	2	1717	9	Y	1561	1599	1			27
11	279438	X	279438	-0-	-0-	-0-	277653	2	1785	9	Y	1623	1591	1			59
12	111104	X	NO RPT	-0-	-111104	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 2,213,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,425

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299640 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11206 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		446139	-0-	446139	446139	1552	1	444587	2	N	-0-					-0-
05	1013903	X	567764	-0-	-446139	-0-	2124	1	565640	2	N	-0-					-0-
06	496035	X	496035	-0-	-0-	-0-	2077	1	493958	2	N	-0-					-0-
07	461688	X	461688	-0-	-0-	-0-	1798	1	459890	2	N	-0-					-0-
08	413677	X	413677	-0-	-0-	-0-	1649	1	412028	2	N	-0-					-0-
09	360763	X	360763	-0-	-0-	-0-	1340	1	359423	2	N	-0-					-0-
10	345481	X	345481	-0-	-0-	-0-	1224	1	344257	2	N	-0-					-0-
11	307398	X	307398	-0-	-0-	-0-	1079	1	306319	2	N	-0-					-0-
12	148304	X	NO RPT	-0-	-148304	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
T.A. GREER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299725 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11383 - 23405

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
04	0		428794	-0-	428794	428794		1491	1	427303	2	N	-0-			-0-
05	0		552998	-0-	552998	981792		2068	1	550930	2	N	-0-			-0-
06	DELQ PR		489247	-0-	489247	1471039		2048	1	487199	2	N	-0-			-0-
07	1932566	X	461527	-0-	-1471039	-0-		1797	1	459730	2	N	-0-			-0-
08	420035	X	420035	-0-	-0-	-0-		1674	1	418361	2	N	-0-			-0-
09	374878	X	374878	-0-	-0-	-0-		1392	1	373486	2	N	-0-			-0-
10	354902	X	354902	-0-	-0-	-0-		1258	1	353644	2	N	-0-			-0-
11	320516	X	320516	-0-	-0-	-0-		1125	1	319391	2	N	-0-			-0-
12	130200	X	NO RPT	-0-	-130200	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299835 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11600 - 22002

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
02	0		356467	-0-	356467	356467		1382	1	355085	2	N	-0-			-0-
03	0		546804	-0-	546804	903271		2061	1	544743	2	N	-0-			-0-
04	0		475811	-0-	475811	1379082		1656	1	474155	2	N	-0-			-0-
05	0		457073	-0-	457073	1836155		1706	1	455367	2	N	-0-			-0-
06	0		402354	-0-	402354	2238509		1686	1	400668	2	N	-0-			-0-
07	2621252	X	382743	-0-	-2238509	-0-		1512	1	381231	2	N	-0-			-0-
08	358709	X	358709	-0-	-0-	-0-		1426	1	357283	2	N	-0-			-0-
09	180720	X	122150	-0-	-58570	-0-		454	1	121696	2	N	-0-			-0-
10	207197	X	207197	-0-	-0-	-0-		732	1	206465	2	N	-0-			-0-
11	294305	X	294305	-0-	-0-	-0-		1052	1	293253	2	N	-0-			-0-
12	186744	X	NO RPT	-0-	-186744	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H10A WESTMORELAND HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299981 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11573 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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		269124	-0-	269124	269124		1073	1	268051	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		439280	-0-	439280	708404		1632	1	437648	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		407201	-0-	407201	1115605		1443	1	405758	2	N	-0-			-0-
11	1469173	X	353568	-0-	-1115605	-0-		1242	1	352326	2	N	-0-			-0-
12	154752	X	NO RPT	-0-	-154752	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H10A WESTMORELAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300019 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11570 - 19995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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		256779	-0-	256779	256779		1024	1	255755	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		416737	-0-	416737	673516		1548	1	415189	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		382204	-0-	382204	1055720		1355	1	380849	2	N	-0-			-0-
11	1392771	X	337051	-0-	-1055720	-0-		1184	1	335867	2	N	-0-			-0-
12	146568	X	NO RPT	-0-	-146568	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300022 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11367 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		363710	-0-	363710	363710	1410	1	362300	2	N	-0-					-0-
03	0		478254	-0-	478254	841964	1803	1	476451	2	N	-0-					-0-
04	0		417760	-0-	417760	1259724	1454	1	416306	2	N	-0-					-0-
05	0		403519	-0-	403519	1663243	1506	1	402013	2	N	-0-					-0-
06	0		356696	-0-	356696	2019939	1495	1	355201	2	N	-0-					-0-
07	2358593	X	338654	-0-	-2019939	-0-	1338	1	337316	2	N	-0-					-0-
08	310352	X	310352	-0-	-0-	-0-	1234	1	309118	2	N	-0-					-0-
09	277354	X	277354	-0-	-0-	-0-	1031	1	276323	2	N	-0-					-0-
10	286724	X	286724	-0-	-0-	-0-	1013	1	285711	2	N	-0-					-0-
11	251509	X	251509	-0-	-0-	-0-	899	1	250610	2	N	-0-					-0-
12	169632	X	NO RPT	-0-	-169632	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300036 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11300 - 22714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		318594	-0-	318594	318594	1263	1	317331	2	N	-0-					-0-
08	DELQ PR		629629	-0-	629629	948223	2507	1	627122	2	N	-0-					-0-
09	DELQ PR		552485	-0-	552485	1500708	2054	1	550431	2	N	-0-					-0-
10	2021092	X	520384	-0-	-1500708	-0-	1856	1	518528	2	N	-0-					-0-
11	457594	X	457594	-0-	-0-	-0-	1639	1	455955	2	N	-0-					-0-
12	207328	X	NO RPT	-0-	-207328	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300081 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11630 - 21793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		372238	-0-	372238	372238	1476	1	370762	2	N	-0-					-0-
08	DELQ PR		702607	-0-	702607	1074845	2798	1	699809	2	N	-0-					-0-
09	DELQ PR		603561	-0-	603561	1678406	2244	1	601317	2	N	-0-					-0-
10	2225125	X	546719	-0-	-1678406	-0-	1950	1	544769	2	N	-0-					-0-
11	504195	X	504195	-0-	-0-	-0-	1806	1	502389	2	N	-0-					-0-
12	233368	X	NO RPT	-0-	-233368	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300084 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11364 - 22803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		328821	-0-	328821	328821	1304	1	327517	2	N	-0-					-0-
08	DELQ PR		614965	-0-	614965	943786	2449	1	612516	2	N	-0-					-0-
09	DELQ PR		543555	-0-	543555	1487341	2021	1	541534	2	N	-0-					-0-
10	1996422	X	509081	-0-	-1487341	-0-	1816	1	507265	2	N	-0-					-0-
11	444967	X	444967	-0-	-0-	-0-	1594	1	443373	2	N	-0-					-0-
12	208320	X	NO RPT	-0-	-208320	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AX WESTMORELAND FN WELL #: 6HH RRCID -> 300319 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11400 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		41132	-0-	41132	41132	137	1	40995	2	N	-0-					-0-
08	0		336348	-0-	336348	377480	1342	1	335006	2	N	-0-					-0-
09	677873	X	300393	-0-	-377480	-0-	1140	1	299253	2	N	-0-					-0-
10	295012	X	295012	-0-	-0-	-0-	1041	1	293971	2	N	-0-					-0-
11	235348	X	235348	-0-	-0-	-0-	843	1	234505	2	N	-0-					-0-
12	115072	X	NO RPT	-0-	-115072	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AX WESTMORELAND GN WELL #: 7HH RRCID -> 300320 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11428 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		51917	-0-	51917	51917	173	1	51744	2	N	-0-					-0-
08	0		439418	-0-	439418	491335	1753	1	437665	2	N	-0-					-0-
09	890558	X	399223	-0-	-491335	-0-	1515	1	397708	2	N	-0-					-0-
10	387788	X	387788	-0-	-0-	-0-	1368	1	386420	2	N	-0-					-0-
11	305613	X	305613	-0-	-0-	-0-	1095	1	304518	2	N	-0-					-0-
12	150536	X	NO RPT	-0-	-150536	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300470 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10992 - 23466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		221642	-0-	221642	221642	858	1	220784	3	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		585310	-0-	585310	806952	2083	1	583227	3	N	-0-					-0-
11	1308827	X	501875	-0-	-806952	-0-	1786	1	500089	2	N	-0-					-0-
12	596657	X	NO RPT	-0-	-596657	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300471 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11278 - 23697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		210934	-0-	210934	210934	816	1	210118	3	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		565127	-0-	565127	776061	2011	1	563116	3	N	-0-					-0-
11	1267655	X	491594	-0-	-776061	-0-	1749	1	489845	2	N	-0-					-0-
12	593743	X	NO RPT	-0-	-593743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300524 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11178 - 23678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214848	X	214848	-0-	-0-	-0-	832	1	214016	2	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		563425	-0-	563425	563425	2005	1	561420	2	N	-0-					-0-
11	DELQ PR		499776	-0-	499776	1063201	1778	1	497998	2	N	-0-					-0-
12	572756	X	NO RPT	-0-	-572756	490445					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300556 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11416 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		7632	-0-	7632	7632	2	1	7630	2	N	-0-					-0-
10	0		601518	-0-	601518	609150	2131	1	599387	2	N	-0-					-0-
11	1220275	X	611125	-0-	-609150	-0-	2164	1	608961	2	N	-0-					-0-
12	589775	X	NO RPT	-0-	-589775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300570 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11482 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3370	-0-	3370	3370	1	1	3369	2	N	-0-					-0-
10	0		567081	-0-	567081	570451	2009	1	565072	2	N	-0-					-0-
11	1164522	X	594071	-0-	-570451	-0-	2103	1	591968	2	N	-0-					-0-
12	475199	X	NO RPT	-0-	-475199	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHANDLER-LAWLESS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300582 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11180 - 19704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			8148	-0-	8148	8148	2	1	8146	2	N	-0-					-0-
10			475235	-0-	475235	483383	1684	1	473551	2	N	-0-					-0-
11	DELQ PR		445583	-0-	445583	928966	1578	1	444005	2	N	-0-					-0-
12	477059	X	NO RPT	-0-	-477059	451907					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 928,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300648 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11251 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			8617	-0-	8617	8617	2	1	8615	2	N	-0-					-0-
10			596225	-0-	596225	604842	2112	1	594113	2	N	-0-					-0-
11	1190919	X	586077	-0-	-604842	-0-	2075	1	584002	2	N	-0-					-0-
12	592069	X	NO RPT	-0-	-592069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KA KAIN N WELL #: 1HH RRCID -> 300729 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11450 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			146994	-0-	146994	146994	502	1	146492	2	N	-0-					-0-
11	435241	X	288247	-0-	-146994	-0-	1020	1	287227	2	N	-0-					-0-
12	315890	X	NO RPT	-0-	-315890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KA GRIFFIN S WELL #: 2HH RRCID -> 300730 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11346 - 22130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			196153	-0-	196153	196153	669	1	195484	2	N	-0-					-0-
11	641736	X	445583	-0-	-196153	-0-	1578	1	444005	2	N	-0-					-0-
12	468689	X	NO RPT	-0-	-468689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 641,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H12C CASEY AN WELL #: 1HH RRCID -> 300843 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11205 - 22931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			313337	-0-	313337	313337	1129	1	312208	2	N	-0-					-0-
12	206085	X	NO RPT	-0-	-206085	107252					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 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	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	205	1	3901	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3487	-0-	-433	-0-	168	1	3319	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	179	1	3548	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3548	-0-	-622	-0-	173	1	3375	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	180	1	3478	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3492	-0-	-468	-0-	165	1	3327	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	184	1	3419	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	174	1	3384	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3048	-0-	-492	-0-	148	1	2900	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	151	1	2871	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3040	-0-	-440	-0-	152	1	2888	2	Y	-0-					-0-
*12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	157	1	2989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

01	16802	X	13657	-0-	-3145	-0-	13657	2			Y	-0-					-0-
02	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14354	-0-	-1704	-0-	14354	2			Y	-0-					-0-
04	15540	X	13911	-0-	-1629	-0-	13911	2			Y	-0-					-0-
05	15717	X	14060	-0-	-1657	-0-	14060	2			Y	-0-					-0-
06	14070	X	12954	-0-	-1116	-0-	12954	2			Y	-0-					-0-
07	14539	X	13047	-0-	-1492	-0-	13047	2			Y	-0-					-0-
08	14384	X	12822	-0-	-1562	-0-	12822	2			Y	-0-					-0-
09	13920	X	12251	-0-	-1669	-0-	12251	2			Y	-0-					-0-
10	14074	X	12219	-0-	-1855	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-
11	12960	X	11752	-0-	-1208	-0-	11752	2			Y	-0-					-0-
12	13051	X	11897	-0-	-1154	-0-	11897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

01	8618	X	6061	-0-	-2557	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
02	7784	X	6617	-0-	-1167	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
03	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	16174	2			Y	-0-					-0-
04	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			Y	-0-					-0-
05	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			Y	-0-					-0-
06	15210	X	12637	-0-	-2573	-0-	12637	2			Y	-0-					-0-
07	15717	X	12598	-0-	-3119	-0-	12598	2			Y	-0-					-0-
08	15717	X	12158	-0-	-3559	-0-	12158	2			Y	-0-					-0-
09	13890	X	11697	-0-	-2193	-0-	11697	2			Y	-0-					-0-
10	13888	X	11604	-0-	-2284	-0-	11604	2			Y	-0-					-0-
11	12630	X	11155	-0-	-1475	-0-	11155	2			Y	-0-					-0-
12	12586	X	11119	-0-	-1467	-0-	11119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13203	-0-	-1336	-0-	13203	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	9669	-0-	-4555	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
03	15748	X	10576	-0-	-5172	-0-	10576	2			Y	-0-					-0-
04	15240	X	10385	-0-	-4855	-0-	10385	2			Y	-0-					-0-
05	15748	X	10467	-0-	-5281	-0-	10467	2			Y	-0-					-0-
06	12780	X	10410	-0-	-2370	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	10352	-0-	-374	-0-	10352	2			Y	-0-					-0-
08	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2			Y	-0-					-0-
09	10410	X	9825	-0-	-585	-0-	9825	2			Y	-0-					-0-
10	10757	X	9884	-0-	-873	-0-	9884	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	9505	-0-	-905	-0-	9505	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	9604	-0-	-750	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	18365	-0-	-3614	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18156	-0-	-1696	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19619	-0-	-1926	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19825	-0-	-1025	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
05	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
06	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
07	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	23030	-0-	-654	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	20846	-0-	-2074	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	20012	-0-	-3672	-0-	20012	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	20101	-0-	-2189	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20663	-0-	-2370	-0-	20663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 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	31794	X	31794	-0-	-0-	-0-	31794	2			Y	-0-					-0-
02	29312	X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2			Y	-0-					-0-
03	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	32141	2			Y	-0-					-0-
04	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2			Y	-0-					-0-
05	32131	X	32131	-0-	-0-	-0-	32131	2			Y	-0-					-0-
06	29760	X	29737	-0-	-23	-0-	29737	2			Y	-0-					-0-
07	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30766	2			Y	-0-					-0-
08	30752	X	28885	-0-	-1867	-0-	28885	2			Y	-0-					-0-
09	29760	X	29151	-0-	-609	-0-	29151	2			Y	-0-					-0-
10	30752	X	27906	-0-	-2846	-0-	27906	2			Y	-0-					-0-
11	29760	X	27944	-0-	-1816	-0-	27944	2			Y	-0-					-0-
12	30752	X	28561	-0-	-2191	-0-	28561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31751	X	31751	-0-	-0-	-0-	31751	2			Y	-0-					-0-
02	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	34389	2			Y	-0-					-0-
03	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	35771	2			Y	-0-					-0-
04	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	34447	2			Y	-0-					-0-
05	38068	X	34783	-0-	-3285	-0-	34783	2			Y	-0-					-0-
06	36840	X	31506	-0-	-5334	-0-	31506	2			Y	-0-					-0-
07	38068	X	34346	-0-	-3722	-0-	34346	2			Y	-0-					-0-
08	35774	X	33337	-0-	-2437	-0-	33337	2			Y	-0-					-0-
09	34440	X	32203	-0-	-2237	-0-	32203	2			Y	-0-					-0-
10	34782	X	32523	-0-	-2259	-0-	32523	2			Y	-0-					-0-
11	33240	X	31589	-0-	-1651	-0-	31589	2			Y	-0-					-0-
12	34348	X	31811	-0-	-2537	-0-	31811	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	37404	2			Y	-0-					-0-
02	38640	X	38640	-0-	-0-	-0-	38640	2			Y	-0-					-0-
03	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	39943	2			Y	-0-					-0-
04	37992	X	37992	-0-	-0-	-0-	37992	2			Y	-0-					-0-
05	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	38684	2			Y	-0-					-0-
06	36477	X	36477	-0-	-0-	-0-	36477	2			Y	-0-					-0-
07	41212	X	41212	-0-	-0-	-0-	41212	2			Y	-0-					-0-
08	40609	X	40609	-0-	-0-	-0-	40609	2			Y	-0-					-0-
09	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	38594	2			Y	-0-					-0-
10	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	39287	2			Y	-0-					-0-
11	37775	X	37775	-0-	-0-	-0-	37775	2			Y	-0-					-0-
12	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	38957	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40160	X	40160	-0-	-0-	-0-	40160	2			Y	-0-					-0-
02	43245	X	43245	-0-	-0-	-0-	43245	2			Y	-0-					-0-
03	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	46459	2			Y	-0-					-0-
04	41208	X	41208	-0-	-0-	-0-	41208	2			Y	-0-					-0-
05	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2			Y	-0-					-0-
06	40440	X	40440	-0-	-0-	-0-	40440	2			Y	-0-					-0-
07	40114	X	39467	-0-	-647	-0-	39467	2			Y	-0-					-0-
08	40114	X	37756	-0-	-2358	-0-	37756	2			Y	-0-					-0-
09	38820	X	36296	-0-	-2524	-0-	36296	2			Y	-0-					-0-
10	40114	X	36475	-0-	-3639	-0-	36475	2			Y	-0-					-0-
11	38820	X	31268	-0-	-7552	-0-	31268	2			Y	-0-					-0-
12	39463	X	32446	-0-	-7017	-0-	32446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15340	-0-	-2888	-0-	15334	2	6	9	N	5					182
02	16688	X	15282	-0-	-1406	-0-	15271	2	11	9	N	10					192
03	18476	X	16807	-0-	-1669	-0-	16800	2	7	9	N	6					198
04	17880	X	16846	-0-	-1034	-0-	16844	2	2	9	N	2					200
05	17174	X	16996	-0-	-178	-0-	16993	2	3	9	N	3					203
06	16380	X	15238	-0-	-1142	-0-	15212	2	26	9	N	24	177	1			50
07	17422	X	15747	-0-	-1675	-0-	15747	2			N	-0-					50
08	17422	X	16442	-0-	-980	-0-	16422	2	20	9	N	18					68
09	16860	X	16073	-0-	-787	-0-	16069	2	4	9	N	4					72
10	16988	X	16275	-0-	-713	-0-	16274	2	1	9	N	1					73
11	15900	X	15627	-0-	-273	-0-	15625	2	2	9	N	2					75
12	16616	X	15650	-0-	-966	-0-	15647	2	3	9	N	3					78

TOTAL GAS PROD: 192,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TGNR PANOLA LLC 102948
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	631	-0-	-764	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	348	-0-	-1032	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	409	-0-	-738	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	600	N	105	-0-	-495	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 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	3100	X	244	-0-	-2856	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	499	-0-	-2301	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	663	-0-	-2437	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			Y	-0-					-0-
07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			Y	-0-					-0-
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6459	3	19	9	Y	17	14	1			3
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6174	3	33	9	Y	30	26	1			7
10	198287	X	198287	-0-	-0-	-0-	192057	1	6202	3	Y	25	20	1			12
							28	9									
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5688	3	22	9	Y	20	20	1			12
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5909	3	26	9	Y	24	19	1			17

TOTAL GAS PROD: 243,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	21541	3			Y	-0-					-0-
02	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	3			Y	-0-					-0-
03	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	3			Y	-0-					-0-
04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	3			Y	-0-					-0-
05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
06	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			Y	-0-					-0-
07	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	3			Y	-0-					-0-
08	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12013	3	89	9	Y	81	71	1			10
09	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11182	3	119	9	Y	108	85	1			33
10	10695	X	10508	-0-	-187	-0-	10430	3	78	9	Y	71	86	1			18
11	10350	X	9990	-0-	-360	-0-	9901	3	89	9	Y	81	87	1			12
12	10695	X	9779	-0-	-916	-0-	9645	3	134	9	Y	122	103	1			31

TOTAL GAS PROD: 165,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49042	X	43827	-0-	-5215	-0-	43827	3			Y	-0-					-0-
02	43204	X	37822	-0-	-5382	-0-	37822	3			Y	-0-					-0-
03	47833	X	43758	-0-	-4075	-0-	43758	3			Y	-0-					-0-
04	45300	X	40961	-0-	-4339	-0-	40961	3			Y	-0-					-0-
05	45942	X	45069	-0-	-873	-0-	45069	3			Y	-0-					-0-
06	42420	X	38526	-0-	-3894	-0-	38526	3			Y	-0-					-0-
07	43772	X	37873	-0-	-5899	-0-	37873	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		41548	-0-	41548	41548	41427	3	121	9	Y	110	91	1			19
09	DLQ G-10		39016	-0-	39016	80564	38799	3	217	9	Y	197	168	1			48
10	DLQ G-10		39465	-0-	39465	120029	39293	3	172	9	Y	156	126	1			78
11	DLQ G-10		32821	-0-	32821	152850	32680	3	141	9	Y	128	130	1			76
12	188493	X	35643	-0-	-152850	-0-	35469	3	174	9	Y	158	125	1			109

TOTAL GAS PROD: 476,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58063	X	52152	-0-	-5911	-0-	52152	3			N	-0-					-0-
02	51128	X	46242	-0-	-4886	-0-	46242	3			N	-0-					-0-
03	54901	X	47768	-0-	-7133	-0-	47768	3			N	-0-					-0-
04	50700	X	44688	-0-	-6012	-0-	44688	3			N	-0-					-0-
05	52142	X	44837	-0-	-7305	-0-	44837	3			N	-0-					-0-
06	50460	X	43039	-0-	-7421	-0-	43015	3	24	9	N	22					22
07	51212	X	43242	-0-	-7970	-0-	43222	3	20	9	N	18					40
08	47771	X	41852	-0-	-5919	-0-	41663	3	189	9	N	172	141	1			71
09	44700	X	39657	-0-	-5043	-0-	39657	3			N	-0-					71
10	44826	X	39711	-0-	-5115	-0-	39711	3			N	-0-					71
11	43050	X	38342	-0-	-4708	-0-	38342	3			N	-0-					71
12	43245	X	36597	-0-	-6648	-0-	36597	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 518,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11740 - 21373

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		330571	-0-	330571	330571	330571	3			N	-0-					-0-
10	969445	X	638874	-0-	-330571	-0-	638874	3			N	-0-					-0-
11	637955	X	637955	-0-	-0-	-0-	637955	3			N	-0-					-0-
12	591641	X	591641	-0-	-0-	-0-	591641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12020 - 22557

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		355205	-0-	355205	355205	355205	3			N	-0-					-0-
10	984954	X	629749	-0-	-355205	-0-	629749	3			N	-0-					-0-
11	583710	X	337816	-0-	-245894	-0-	337816	3			N	-0-					-0-
12	603167	X	559820	-0-	-43347	-0-	559820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11159 PERF.12120 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-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		353469	-0-		353469	353469	353469	3			N	-0-					-0-
10	772783	X	419314	-0-		-353469	-0-	419314	3			N	-0-					-0-
11	583710	X	242965	-0-		-340745	-0-	242965	3			N	-0-					-0-
12	603167	X	580037	-0-		-23130	-0-	580037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11748 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-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		373795	-0-		373795	373795	373795	3			N	-0-					-0-
10	1039849	X	666054	-0-		-373795	-0-	666054	3			N	-0-					-0-
11	624948	X	624948	-0-		-0-	-0-	624948	3			N	-0-					-0-
12	608585	X	608585	-0-		-0-	-0-	608585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F14G BRAMMER AS WELL #: 1HH RRCID -> 300798 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11606 - 23692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		66609	-0-		66609	66609	66609	3			N	-0-					-0-
12	870458	X	803849	-0-		-66609	-0-	803849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F14G BRAMMER CS WELL #: 3HH RRCID -> 300799 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11628 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		59833	-0-		59833	59833	59833	3			N	-0-					-0-
*12	829674	X	769841	-0-		-59833	-0-	769841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC 103154
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 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	2914	X	2114	-0-	-800	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1743	-0-	-301	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1641	-0-	-429	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1342	-0-	-488	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

01	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1427	-0-	-701	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1316	-0-	-668	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33637	X	33637	-0-	-0-	-0-	33637	2			N	-0-					-0-
02	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
03	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
04	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
05	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
06	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
08	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
09	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
10	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
11	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2459	-0-	-509	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1337	-0-	-1949	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1442	-0-	-1317	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1713	-0-	-957	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1033	-0-	-1577	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
06	3330	X	2812	-0-	-518	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
07	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2426	-0-	-814	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4097	-0-	-553	-0-	424	1	3673	2	N	-0-			-0-
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	453	1	3970	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	474	1	3833	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4174	-0-	-326	-0-	451	1	3723	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	520	1	3755	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	516	1	3737	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	532	1	3886	2	N	-0-			-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	520	1	4089	2	N	-0-			-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	516	1	3797	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	475	1	3573	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	450	1	3381	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4027	-0-	-1522	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4167	-0-	-845	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
05	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
06	4470	X	3996	-0-	-474	-0-	3996	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
09	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	3810	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3005	-0-	-2007	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	1761	-0-	-3788	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
07	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3052	-0-	-2497	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2343	-0-	-819	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2339	-0-	-517	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2189	-0-	-661	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1983	-0-	-962	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1747	-0-	-443	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1284	-0-	-620	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2067	-0-	-382	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1882	-0-	-608	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3036	-0-	-343	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2973	-0-	-303	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3087	-0-	-333	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2384	-0-	-1096	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3308	-0-	-352	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3205	-0-	-715	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3801	-0-	-399	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3092	-0-	-1018	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4558	-0-	-122	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2759	-0-	-930	-0-	286	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2425	-0-	-291	-0-	248	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	296	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	273	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	333	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	311	1	2252	2	N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	346	1	2528	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	302	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	297	1	2189	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	315	1	2370	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	295	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

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	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	960	N	482	-0-	-478	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2538	-0-	-672	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2463	-0-	-507	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	389	1	3371	2	N	-0-			-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	369	1	3239	2	N	-0-			-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	407	1	3291	2	N	-0-			-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	388	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	472	1	3413	2	N	-0-			-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	431	1	3119	2	N	-0-			-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	437	1	3192	2	N	-0-			-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	385	1	3027	2	N	-0-			-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	401	1	2952	2	N	-0-			-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	395	1	2970	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	409	1	3071	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
02	1904	N	1570	-0-	-334	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1150	-0-	-586	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1128	-0-	-882	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	461	-0-	-686	-0-	461	2			N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	132	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2800	-0-	-300	148	2800	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	1976	-0-	-148	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1314	-0-	-856	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1901	-0-	-731	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	794	-0-	-1786	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2389	-0-	-1548	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2589	-0-	-715	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2723	-0-	-247	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1896	-0-	-864	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3515	-0-	-1259	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2917	-0-	-1395	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2499	-0-	-245	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2259	-0-	-562	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1616	-0-	-275	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
09	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
10	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

01	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
02	3080	X	2828	-0-	-252	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
03	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
05	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
09	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
11	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2192	-0-	-1807	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1558	-0-	-990	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2464	-0-	-206	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2139	-0-	-711	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1724	-0-	-1221	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	648	-0-	-2202	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1768	-0-	-388	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	1834	-0-	-925	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1970	-0-	-490	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2348	-0-	-112	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1104	-0-	-1176	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2996	-0-	-972	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2157	-0-	-963	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2987	-0-	-1415	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2156	-0-	-2104	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3062	-0-	-1340	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3922	-0-	-914	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3437	-0-	-511	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3493	-0-	-737	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3105	-0-	-1035	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4044	-0-	-234	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2979	-0-	-711	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 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	4991	X	3745	-0-	-1246	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3642	-0-	-866	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3075	-0-	-825	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3561	-0-	-189	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3387	-0-	-897	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3707	-0-	-1036	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3166	-0-	-704	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3468	-0-	-222	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3228	-0-	-678	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2776	-0-	-752	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2962	-0-	-324	-0-	307	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2629	-0-	-339	-0-	269	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	361	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	301	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1794	-0-	-1492	-0-	218	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1947	-0-	-1233	-0-	236	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1893	-0-	-1393	-0-	228	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	304	1	2387	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	286	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	353	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	343	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4544	-0-	-199	-0-	330	1	4214	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	4222	-0-	-62	-0-	267	1	3955	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	295	1	3909	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	312	1	3705	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	2479	-0-	-2233	-0-	220	1	2259	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4260	-0-	-270	-0-	105	1	4155	2	N	-0-			-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	412	1	4287	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	375	1	3805	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	343	1	3396	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	338	1	3528	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	327	1	3441	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2999	-0-	-752	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	2495	-0-	-893	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3429	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	2057	-0-	-1573	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-568	-0-	672	2			N	-0-			-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	2			N	-0-			-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1064	-0-	-455	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2143	-0-	-430	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2944	-0-	-2543	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3296	-0-	-1520	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1965	-0-	-2355	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	825	-0-	-4135	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	64	-0-	-4896	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	70	-0-	-4730	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	46	-0-	-3457	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	65	-0-	-1915	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4766	-0-	-101	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3661	-0-	-735	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4272	-0-	-502	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3858	-0-	-916	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4104	-0-	-246	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2354	-0-	-502	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2685	-0-	-1095	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3348	-0-	-488	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3445	-0-	-554	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3274	-0-	-596	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2811	-0-	-789	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2797	-0-	-593	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

01	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2768	-0-	-424	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2233	-0-	-1425	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2389	-0-	-915	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2332	-0-	-548	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4569	-0-	-825	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3075	-0-	-1797	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4348	-0-	-1046	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3857	-0-	-1363	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3171	-0-	-1386	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3093	-0-	-1317	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3791	-0-	-919	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4413	-0-	-1074	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4291	-0-	-665	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4411	-0-	-580	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4273	-0-	-557	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2289	-0-	-315	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3019	2			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	919	-0-	-1961	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1284	-0-	-731	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1091	-0-	-521	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3072	-0-	-1826	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3212	-0-	-596	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3259	-0-	-957	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2895	-0-	-1185	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1644	-0-	-1115	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	269	-0-	-2401	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	41202	X	41202	-0-	-0-	-0-	41202	2			N	-0-					-0-
08	34115	X	34115	-0-	-0-	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
09	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	36858	2			N	-0-					-0-
10	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	35063	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 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	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3150	-0-	-882	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3215	-0-	-1249	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4978	-0-	-452	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4999	-0-	-41	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4693	-0-	-227	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2320	-0-	-312	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1388	-0-	-1495	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2012	-0-	-898	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4677	-0-	-655	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4311	-0-	-505	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3625	-0-	-1385	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	427	1	5460	2	N	-0-			-0-
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	350	1	5181	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5365	-0-	-804	-0-	376	1	4989	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5863	-0-	-107	-0-	456	1	5407	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	3672	-0-	-2497	-0-	326	1	3346	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	538	-0-	-5402	-0-	13	1	525	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	445	-0-	-5693	-0-	39	1	406	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	133	-0-	-5912	-0-	12	1	121	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	201	-0-	-5649	-0-	18	1	183	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	25	-0-	-3633	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
11	540	X	83	-0-	-457	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3997	-0-	-684	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
02	4228	X	3663	-0-	-565	-0-	3663	2			N	-0-			-0-
03	4681	X	3026	-0-	-1655	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5375	-0-	-1662	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
02	6160	X	4378	-0-	-1782	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	5479	-0-	-1217	-0-	5479	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	5465	-0-	-775	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-			-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-			-0-
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-			-0-
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-			-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2171	-0-	-929	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2258	-0-	-501	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1584	-0-	-741	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4522	-0-	-717	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4290	-0-	-218	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4350	-0-	-734	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4494	-0-	-96	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4669	-0-	-461	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4760	-0-	-1192	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3291	-0-	-2085	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3660	-0-	-2044	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1284	-0-	-3490	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5525	-0-	-1345	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	2200	-0-	-4899	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9076	-0-	-224	-0-	658	1	8418	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8351	-0-	-273	-0-	528	1	7823	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8824	-0-	-786	-0-	619	1	8205	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	682	1	8093	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7560	-0-	-2050	-0-	672	1	6888	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7248	-0-	-1692	-0-	178	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	853	1	8886	2	N	-0-					-0-
08	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	822	1	8337	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8307	-0-	-483	-0-	761	1	7546	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9110	-0-	-624	-0-	796	1	8314	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8905	-0-	-515	-0-	773	1	8132	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2733	-0-	-1421	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
02	3752	X	2373	-0-	-1379	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	2513	-0-	-680	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
08	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
09	3030	X	2335	-0-	-695	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2		N	-0-			-0-
02	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2		N	-0-			-0-
03	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2		N	-0-			-0-
04	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2		N	-0-			-0-
05	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2		N	-0-			-0-
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2		N	-0-			-0-
07	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2		N	-0-			-0-
08	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	2		N	-0-			-0-
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2		N	-0-			-0-
10	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2		N	-0-			-0-
11	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2		N	-0-			-0-
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7829	-0-	-634	-0-	7829	2		N	-0-			-0-
02	6608	X	6065	-0-	-543	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
03	7471	X	7442	-0-	-29	-0-	7442	2		N	-0-			-0-
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2		N	-0-			-0-
05	7843	X	6747	-0-	-1096	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
06	7590	X	3361	-0-	-4229	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
07	8370	X	3235	-0-	-5135	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
08	8370	X	3573	-0-	-4797	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
09	8100	X	4076	-0-	-4024	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	5110	-0-	-1648	-0-	5110	2		N	-0-			-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	527	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6195	-0-	-973	-0-	392	1	5803	2	N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	513	1	6794	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	524	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	5479	-0-	-1775	-0-	487	1	4992	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5312	-0-	-1768	-0-	131	1	5181	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6813	-0-	-503	-0-	597	1	6216	2	N	-0-					-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	666	1	6752	2	N	-0-					-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	707	1	7012	2	N	-0-					-0-
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	647	1	6759	2	N	-0-					-0-
11	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	641	1	6750	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

01	4929	X	3406	-0-	-1523	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3855	-0-	-597	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3920	-0-	-792	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3981	-0-	-579	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3139	-0-	-1108	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2799	-0-	-611	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2879	-0-	-451	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2721	-0-	-720	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7402	-0-	-689	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5825	-0-	-1483	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6704	-0-	-705	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6137	-0-	-1033	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5943	-0-	-1125	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5701	-0-	-1139	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7325	-0-	-1541	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7374	-0-	-18	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6628	-0-	-1556	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7046	-0-	-874	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6800	-0-	-1353	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5781	-0-	-2109	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7500	-0-	-653	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7177	-0-	-108	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7012	-0-	-490	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6720	-0-	-540	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	355	1	4535	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4515	-0-	-49	-0-	286	1	4229	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	348	1	4607	2	N	-0-			-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	384	1	4558	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	407	1	4178	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4717	-0-	-113	-0-	116	1	4601	2	N	-0-			-0-
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	451	1	4700	2	N	-0-			-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	465	1	4714	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	443	1	4390	2	N	-0-			-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	478	1	4994	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	5004	-0-	-6	-0-	434	1	4570	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3528	-0-	-99	-0-	256	1	3272	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3222	-0-	-54	-0-	204	1	3018	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	219	1	2896	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	2267	-0-	-1243	-0-	176	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	887	-0-	-2740	-0-	79	1	808	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	873	-0-	-2577	-0-	21	1	852	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2386	-0-	-1179	-0-	209	1	2177	2	N	-0-			-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	316	1	3205	2	N	-0-			-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	301	1	2984	2	N	-0-			-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	308	1	3218	2	N	-0-			-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	309	1	3258	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 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	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	423	1	5406	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5110	-0-	-630	-0-	323	1	4787	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5782	-0-	-573	-0-	406	1	5376	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	466	1	5530	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	4324	-0-	-1969	-0-	384	1	3940	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5516	-0-	-124	-0-	136	1	5380	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	489	1	5098	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4931	-0-	-1269	-0-	443	1	4488	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	4646	-0-	-1354	-0-	426	1	4220	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5214	-0-	-490	-0-	456	1	4758	2	N	-0-			-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	508	1	5352	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	9054	-0-	-2044	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7304	-0-	-1348	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6005	-0-	-3265	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8722	-0-	-330	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9358	-0-	-62	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7832	-0-	-1902	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8204	-0-	-1530	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7170	-0-	-2190	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	7957	-0-	-599	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6636	-0-	-700	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6176	-0-	-1946	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6771	-0-	-1089	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6957	-0-	-1010	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6833	-0-	-877	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7053	-0-	-294	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6728	-0-	-112	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6363	-0-	-867	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	6735	-0-	-1945	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5699	-0-	-2141	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7094	-0-	-1493	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6950	-0-	-1360	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6547	-0-	-323	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6150	-0-	-1042	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5671	-0-	-1289	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6477	-0-	-591	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5625	-0-	-1395	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	14026	-0-	-5473	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	9181	-0-	-8431	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	6723	-0-	-11846	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
05	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
06	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
07	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	21694	-0-	-1091	-0-	21694	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	13608	-0-	-8442	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	22772	-0-	-13	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	18775	-0-	-3275	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75702	X	55782	-0-	-19920	-0-	55782	2			N	-0-					-0-
02	65968	X	48368	-0-	-17600	-0-	48368	2			N	-0-					-0-
03	69471	X	51825	-0-	-17646	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
04	63810	X	46294	-0-	-17516	-0-	46294	2			N	-0-					-0-
05	58373	X	46055	-0-	-12318	-0-	46055	2			N	-0-					-0-
06	53970	X	42486	-0-	-11484	-0-	42486	2			N	-0-					-0-
07	53537	X	42126	-0-	-11411	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
08	51832	X	42012	-0-	-9820	-0-	42012	2			N	-0-					-0-
09	46290	X	37452	-0-	-8838	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
10	46066	X	41484	-0-	-4582	-0-	41484	2			N	-0-					-0-
11	42480	X	38790	-0-	-3690	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
12	42129	X	NO RPT	-0-	-42129	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76105	X	57134	-0-	-18971	-0-	57134	2			N	-0-					-0-
02	65240	X	47125	-0-	-18115	-0-	47125	2			N	-0-					-0-
03	66681	X	49558	-0-	-17123	-0-	49558	2			N	-0-					-0-
04	60240	X	46993	-0-	-13247	-0-	46993	2			N	-0-					-0-
05	59644	X	47876	-0-	-11768	-0-	47876	2			N	-0-					-0-
06	55290	X	43114	-0-	-12176	-0-	43114	2			N	-0-					-0-
07	52173	X	43000	-0-	-9173	-0-	43000	2			N	-0-					-0-
08	49569	X	46114	-0-	-3455	-0-	46114	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	41179	-0-	-5801	-0-	41179	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	42819	-0-	-5045	-0-	42819	2			N	-0-					-0-
11	44640	X	41117	-0-	-3523	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	NO RPT	-0-	-46128	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 506,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56761	X	42982	-0-	-13779	-0-	42982	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	36457	-0-	-12067	-0-	36457	2			N	-0-					-0-
03	48515	X	40198	-0-	-8317	-0-	40198	2			N	-0-					-0-
04	46800	X	37056	-0-	-9744	-0-	37056	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	35701	-0-	-9218	-0-	35701	2			N	-0-					-0-
06	41610	X	33175	-0-	-8435	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
07	40362	X	32901	-0-	-7461	-0-	32901	2			N	-0-					-0-
08	40207	X	34151	-0-	-6056	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
09	37050	X	30580	-0-	-6470	-0-	30580	2			N	-0-					-0-
10	35712	X	30818	-0-	-4894	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	29323	-0-	-3857	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVENANT ENERGY OPERATING LLC 103469
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III 103732
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732
GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3313	-0-		-35	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2833	-0-		-191	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2032	-0-		-1316	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3153	-0-		-87	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2940	-0-		-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2011	-0-		-1199	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2297	-0-		-834	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3015	-0-		-240	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2400	-0-		-750	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2686	-0-		-259	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2963	-0-		-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4944	-0-		-140	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4266	-0-		-410	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4493	-0-		-777	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4371	-0-		-729	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4117	-0-		-812	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4081	-0-		-689	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4140	-0-		-572	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4152	-0-		-374	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3796	-0-		-584	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3729	-0-		-487	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-		-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	4154	X	2134	-0-		-2020	-0-	403	1	1731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2139	-0-		-248	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-		-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	979	-0-		-2245	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2882	-0-		-238	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1756	-0-		-1468	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1888	-0-		-1232	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2315	-0-		-909	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1134	-0-		-1842	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2382	-0-		-498	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2488	X	2488	-0-		-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-		-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*12	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	540	X	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	558	X	151	-0-	-407	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	540	X	170	-0-	-370	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	558	X	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	558	X	61	-0-	-497	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	390	X	131	-0-	-259	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4619	-0-	1619	1619	4619	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2059	-0-	-1041	578	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98115	X	68922	-0-	-29193	-0-	68922	3			N	-0-					-0-
02	81788	X	58734	-0-	-23054	-0-	58734	3			N	-0-					-0-
03	82832	X	61620	-0-	-21212	-0-	61620	3			N	-0-					-0-
04	78060	X	58426	-0-	-19634	-0-	58426	3			N	-0-					-0-
05	76229	X	55089	-0-	-21140	-0-	55089	3			N	-0-					-0-
06	66690	X	50024	-0-	-16666	-0-	50024	3			N	-0-					-0-
07	65038	X	52822	-0-	-12216	-0-	52822	3			N	-0-					-0-
08	61628	X	51899	-0-	-9729	-0-	51899	3			N	-0-					-0-
09	58440	X	45539	-0-	-12901	-0-	45539	3			N	-0-					-0-
10	55087	X	43200	-0-	-11887	-0-	43200	3			N	-0-					-0-
11	51120	X	43689	-0-	-7431	-0-	43689	3			N	-0-					-0-
12	52824	X	40193	-0-	-12631	-0-	162	1	40031	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100347	X	71524	-0-	-28823	-0-	71524	3			N	-0-					-0-
02	86604	X	62599	-0-	-24005	-0-	62599	3			N	-0-					-0-
03	87389	X	65456	-0-	-21933	-0-	65456	3			N	-0-					-0-
04	78810	X	61507	-0-	-17303	-0-	61507	3			N	-0-					-0-
05	78182	X	59327	-0-	-18855	-0-	59327	3			N	-0-					-0-
06	69210	X	55659	-0-	-13551	-0-	55659	3			N	-0-					-0-
07	69316	X	55567	-0-	-13749	-0-	55567	3			N	-0-					-0-
08	65441	X	54276	-0-	-11165	-0-	54276	3			N	-0-					-0-
09	61500	X	49089	-0-	-12411	-0-	49089	3			N	-0-					-0-
10	59334	X	49021	-0-	-10313	-0-	49021	3			N	-0-					-0-
11	55650	X	46320	-0-	-9330	-0-	46320	3			N	-0-					-0-
12	55552	X	43772	-0-	-11780	-0-	190	1	43582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139128	X	87280	-0-	-51848	-0-	87280	3			N	-0-			-0-
02	112980	X	74745	-0-	-38235	-0-	74745	3			N	-0-			-0-
03	114297	X	78750	-0-	-35547	-0-	78750	3			N	-0-			-0-
04	104580	X	64758	-0-	-39822	-0-	64758	3			N	-0-			-0-
05	96162	X	79644	-0-	-16518	-0-	79644	3			N	-0-			-0-
06	84450	X	70006	-0-	-14444	-0-	70006	3			N	-0-			-0-
07	82739	X	69210	-0-	-13529	-0-	69210	3			N	-0-			-0-
08	79639	X	70145	-0-	-9494	-0-	70145	3			N	-0-			-0-
09	77070	X	60703	-0-	-16367	-0-	60703	3			N	-0-			-0-
10	79639	X	60191	-0-	-19448	-0-	60191	3			N	-0-			-0-
11	70020	X	56063	-0-	-13957	-0-	56063	3			N	-0-			-0-
12	70153	X	53578	-0-	-16575	-0-	210	1	53368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 825,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129735	X	87280	-0-	-42455	-0-	87280	3			N	-0-			-0-
02	105644	X	73107	-0-	-32537	-0-	73107	3			N	-0-			-0-
03	107942	X	73107	-0-	-34835	-0-	73107	3			N	-0-			-0-
04	97770	X	68692	-0-	-29078	-0-	68692	3			N	-0-			-0-
05	87265	X	73443	-0-	-13822	-0-	73443	3			N	-0-			-0-
06	84450	X	66493	-0-	-17957	-0-	66493	3			N	-0-			-0-
07	80941	X	65470	-0-	-15471	-0-	65470	3			N	-0-			-0-
08	73439	X	63142	-0-	-10297	-0-	63142	3			N	-0-			-0-
09	71070	X	55487	-0-	-15583	-0-	55487	3			N	-0-			-0-
10	73439	X	55333	-0-	-18106	-0-	55333	3			N	-0-			-0-
11	66480	X	51151	-0-	-15329	-0-	51151	3			N	-0-			-0-
12	65472	X	49255	-0-	-16217	-0-	193	1	49062	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 781,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97061	X	84268	-0-	-12793	-0-	84268	3			N	-0-			-0-
02	80472	X	59606	-0-	-20866	-0-	59606	3			N	-0-			-0-
03	80910	X	61401	-0-	-19509	-0-	61401	3			N	-0-			-0-
04	81540	X	54525	-0-	-27015	-0-	54525	3			N	-0-			-0-
05	84258	X	53480	-0-	-30778	-0-	53480	3			N	-0-			-0-
06	81540	X	48653	-0-	-32887	-0-	48653	3			N	-0-			-0-
07	65999	X	47764	-0-	-18235	-0-	47764	3			N	-0-			-0-
08	61411	X	46895	-0-	-14516	-0-	46895	3			N	-0-			-0-
09	54540	X	42257	-0-	-12283	-0-	42257	3			N	-0-			-0-
10	53475	X	41085	-0-	-12390	-0-	41085	3			N	-0-			-0-
11	48660	X	38177	-0-	-10483	-0-	38177	3			N	-0-			-0-
12	47771	X	36159	-0-	-11612	-0-	36159	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 614,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104811	X	71675	-0-	-33136	-0-	71675	3			N	-0-					-0-
02	86604	X	63207	-0-	-23397	-0-	63207	3			N	-0-					-0-
03	87203	X	65016	-0-	-22187	-0-	65016	3			N	-0-					-0-
04	97290	X	57935	-0-	-39355	-0-	57935	3			N	-0-					-0-
05	100533	X	56360	-0-	-44173	-0-	56360	3			N	-0-					-0-
06	69360	X	51858	-0-	-17502	-0-	51858	3			N	-0-					-0-
07	69967	X	50918	-0-	-19049	-0-	50918	3			N	-0-					-0-
08	65007	X	50012	-0-	-14995	-0-	50012	3			N	-0-					-0-
09	57930	X	45143	-0-	-12787	-0-	45143	3			N	-0-					-0-
10	56358	X	43928	-0-	-12430	-0-	43928	3			N	-0-					-0-
11	51870	X	41097	-0-	-10773	-0-	41097	3			N	-0-					-0-
12	50933	X	39821	-0-	-11112	-0-	39821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196199	X	88331	-0-	-107868	-0-	88331	3			N	-0-					-0-
02	159012	X	100360	-0-	-58652	-0-	100360	3			N	-0-					-0-
03	158503	X	99871	-0-	-58632	-0-	99871	3			N	-0-					-0-
04	341130	X	87135	-0-	-253995	-0-	87135	3			N	-0-					-0-
05	352501	X	93595	-0-	-258906	-0-	93595	3			N	-0-					-0-
06	107520	X	82884	-0-	-24636	-0-	82884	3			N	-0-					-0-
07	111104	X	82553	-0-	-28551	-0-	82553	3			N	-0-					-0-
08	99882	X	77744	-0-	-22138	-0-	77744	3			N	-0-					-0-
09	90570	X	70973	-0-	-19597	-0-	70973	3			N	-0-					-0-
10	93589	X	69203	-0-	-24386	-0-	69203	3			N	-0-					-0-
11	82890	X	64541	-0-	-18349	-0-	64541	3			N	-0-					-0-
12	82553	X	62251	-0-	-20302	-0-	403	1	61848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151280	X	74720	-0-	-76560	-0-	74720	3			N	-0-					-0-
02	121604	X	75910	-0-	-45694	-0-	75910	3			N	-0-					-0-
03	120683	X	77204	-0-	-43479	-0-	77204	3			N	-0-					-0-
04	126930	X	66380	-0-	-60550	-0-	66380	3			N	-0-					-0-
05	131161	X	72049	-0-	-59112	-0-	72049	3			N	-0-					-0-
06	81330	X	63986	-0-	-17344	-0-	63986	3			N	-0-					-0-
07	84041	X	62360	-0-	-21681	-0-	62360	3			N	-0-					-0-
08	77190	X	59873	-0-	-17317	-0-	59873	3			N	-0-					-0-
09	69720	X	54104	-0-	-15616	-0-	54104	3			N	-0-					-0-
10	72044	X	51897	-0-	-20147	-0-	51897	3			N	-0-					-0-
11	63990	X	48897	-0-	-15093	-0-	48897	3			N	-0-					-0-
12	62372	X	45927	-0-	-16445	-0-	403	1	45524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496899	X	119945	-0-	-376954	-0-	119945	3			N	-0-			-0-
02	403032	X	258650	-0-	-144382	-0-	258650	3			N	-0-			-0-
03	418190	X	264238	-0-	-153952	-0-	264238	3			N	-0-			-0-
04	370140	X	234059	-0-	-136081	-0-	234059	3			N	-0-			-0-
05	286378	X	228837	-0-	-57541	-0-	228837	3			N	-0-			-0-
06	277140	X	205895	-0-	-71245	-0-	205895	3			N	-0-			-0-
07	286378	X	198200	-0-	-88178	-0-	198200	3			N	-0-			-0-
08	264244	X	184777	-0-	-79467	-0-	184777	3			N	-0-			-0-
09	234060	X	166694	-0-	-67366	-0-	166694	3			N	-0-			-0-
10	228842	X	159407	-0-	-69435	-0-	159407	3			N	-0-			-0-
11	205890	X	145104	-0-	-60786	-0-	145104	3			N	-0-			-0-
12	198214	X	140400	-0-	-57814	-0-	224	1	140176	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	385113	X	260209	-0-	-124904	-0-	260209	3			N	-0-			-0-
02	318444	X	201827	-0-	-116617	-0-	201827	3			N	-0-			-0-
03	327670	X	207912	-0-	-119758	-0-	207912	3			N	-0-			-0-
04	294690	X	184773	-0-	-109917	-0-	184773	3			N	-0-			-0-
05	284642	X	182175	-0-	-102467	-0-	182175	3			N	-0-			-0-
06	251820	X	163208	-0-	-88612	-0-	163208	3			N	-0-			-0-
07	223448	X	158306	-0-	-65142	-0-	158306	3			N	-0-			-0-
08	207917	X	148061	-0-	-59856	-0-	148061	3			N	-0-			-0-
09	184770	X	133858	-0-	-50912	-0-	133858	3			N	-0-			-0-
10	182187	X	128384	-0-	-53803	-0-	128384	3			N	-0-			-0-
11	163200	X	116205	-0-	-46995	-0-	116205	3			N	-0-			-0-
12	158317	X	112294	-0-	-46023	-0-	179	1	112115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	586923	X	396069	-0-	-190854	-0-	396069	3			N	-0-			-0-
02	503356	X	320345	-0-	-183011	-0-	320345	3			N	-0-			-0-
03	521017	X	334706	-0-	-186311	-0-	334706	3			N	-0-			-0-
04	469440	X	306323	-0-	-163117	-0-	306323	3			N	-0-			-0-
05	444044	X	296506	-0-	-147538	-0-	296506	3			N	-0-			-0-
06	383280	X	202094	-0-	-181186	-0-	202094	3			N	-0-			-0-
07	354671	X	273998	-0-	-80673	-0-	273998	3			N	-0-			-0-
08	334707	X	258993	-0-	-75714	-0-	258993	3			N	-0-			-0-
09	306330	X	236251	-0-	-70079	-0-	236251	3			N	-0-			-0-
10	296515	X	218408	-0-	-78107	-0-	218408	3			N	-0-			-0-
11	265170	X	200723	-0-	-64447	-0-	200723	3			N	-0-			-0-
12	274009	X	203169	-0-	-70840	-0-	2682	1	200487	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732
KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	518537	X	351603	-0-	-166934	-0-	351603	3			N	-0-			-0-
02	445368	X	283129	-0-	-162239	-0-	283129	3			N	-0-			-0-
03	463233	X	290079	-0-	-173154	-0-	290079	3			N	-0-			-0-
04	414690	X	258512	-0-	-156178	-0-	258512	3			N	-0-			-0-
05	388461	X	246117	-0-	-142344	-0-	246117	3			N	-0-			-0-
06	340260	X	215168	-0-	-125092	-0-	215168	3			N	-0-			-0-
07	313472	X	208682	-0-	-104790	-0-	208682	3			N	-0-			-0-
08	290067	X	196399	-0-	-93668	-0-	196399	3			N	-0-			-0-
09	258510	X	176991	-0-	-81519	-0-	176991	3			N	-0-			-0-
10	246109	X	160922	-0-	-85187	-0-	160922	3			N	-0-			-0-
11	215160	X	150034	-0-	-65126	-0-	150034	3			N	-0-			-0-
12	208692	X	147185	-0-	-61507	-0-	1915	1	145270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13380 - 25297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	994576	X	994576	-0-	-0-	-0-	994576	3			N	-0-			-0-
02	853453	X	853453	-0-	-0-	-0-	853453	3			N	-0-			-0-
03	935394	X	923794	-0-	-11600	-0-	923794	3			N	-0-			-0-
04	905220	X	822361	-0-	-82859	-0-	822361	3			N	-0-			-0-
05	802955	X	802955	-0-	-0-	-0-	802955	3			N	-0-			-0-
06	905220	X	613339	-0-	-291881	-0-	613339	3			N	-0-			-0-
07	935394	X	713329	-0-	-222065	-0-	713329	3			N	-0-			-0-
08	923800	X	675910	-0-	-247890	-0-	675910	3			N	-0-			-0-
09	822360	X	599463	-0-	-222897	-0-	599463	3			N	-0-			-0-
10	802962	X	538103	-0-	-264859	-0-	538103	3			N	-0-			-0-
11	690330	X	498463	-0-	-191867	-0-	498463	3			N	-0-			-0-
12	713341	X	467035	-0-	-246306	-0-	5979	1	461056	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,502,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	800544	X	797924	-0-	-2620	-0-	797924	3			N	-0-			-0-
02	723072	X	670778	-0-	-52294	-0-	670778	3			N	-0-			-0-
03	800544	X	700215	-0-	-100329	-0-	700215	3			N	-0-			-0-
04	774720	X	618368	-0-	-156352	-0-	618368	3			N	-0-			-0-
05	800544	X	601606	-0-	-198938	-0-	601606	3			N	-0-			-0-
06	772170	X	519582	-0-	-252588	-0-	519582	3			N	-0-			-0-
07	742636	X	528331	-0-	-214305	-0-	528331	3			N	-0-			-0-
08	700228	X	492223	-0-	-208005	-0-	492223	3			N	-0-			-0-
09	618360	X	454280	-0-	-164080	-0-	454280	3			N	-0-			-0-
10	601617	X	425824	-0-	-175793	-0-	425824	3			N	-0-			-0-
11	519570	X	383814	-0-	-135756	-0-	383814	3			N	-0-			-0-
12	528333	X	380398	-0-	-147935	-0-	4979	1	375419	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732
KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		744235	-0-	744235	1192956	744235	3			N	-0-					-0-
02	1809122	X	616166	-0-	-1192956	-0-	616166	3			N	-0-					-0-
03	755997	X	592867	-0-	-163130	-0-	592867	3			N	-0-					-0-
04	731610	X	493603	-0-	-238007	-0-	493603	3			N	-0-					-0-
05	755997	X	447128	-0-	-308869	-0-	447128	3			N	-0-					-0-
06	731610	X	393809	-0-	-337801	-0-	393809	3			N	-0-					-0-
07	682186	X	392847	-0-	-289339	-0-	392847	3			N	-0-					-0-
08	592875	X	247432	-0-	-345443	-0-	247432	3			N	-0-					-0-
09	493590	X	358795	-0-	-134795	-0-	358795	3			N	-0-					-0-
10	447113	X	338704	-0-	-108409	-0-	338704	3			N	-0-					-0-
11	393810	X	307482	-0-	-86328	-0-	307482	3			N	-0-					-0-
12	392832	X	283704	-0-	-109128	-0-	402	1	283302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS LMF WELL #: 1HB RRCID -> 300518 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13227 - 25218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3071	-0-	3071	3071	3071	3			N	-0-					-0-
08	0		517062	-0-	517062	520133	517062	3			N	-0-					-0-
09	1072122	X	551989	-0-	-520133	-0-	551989	3			N	-0-					-0-
10	640460	X	390962	-0-	-249498	-0-	390962	3			N	-0-					-0-
11	619800	X	390962	-0-	-228838	-0-	390962	3			N	-0-					-0-
12	640460	X	375649	-0-	-264811	-0-	403	1	375246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BPX FEE WEST WELL #: 1HB RRCID -> 300587 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13618 - 22305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		359031	-0-	359031	359031	359031	3			N	-0-					-0-
10	998158	X	639127	-0-	-359031	-0-	639127	3			N	-0-					-0-
11	699540	X	639127	-0-	-60413	-0-	639127	3			N	-0-					-0-
12	722858	X	588273	-0-	-134585	-0-	7449	1	580824	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLYMPIA FIELDS WELL #: 1HB RRCID -> 300756 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13565 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		486769	-0-	486769	486769	486769	3			N	-0-					-0-
*08	0	W	754748	-0-	754748	1241517	754748	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	689522	-0-	689522	1931039	689522	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	641160	-0-	641160	2572199	641160	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	556961	-0-	556961	3129160	556961	3			N	-0-					-0-
12	0	W	506247	-0-	506247	3635407	6404	1	499843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW QB WELL #: 1HB RRCID -> 300773 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13538 - 25597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		520051	-0-	520051	520051	520051	3			N	-0-					-0-
*10	1327867	X	807816	-0-	-520051	-0-	807816	3			N	-0-					-0-
*11	808230	X	746675	-0-	-61555	-0-	746675	3			N	-0-					-0-
12	835171	X	NO RPT	-0-	-835171	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	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	4584	-0-	4584	4584	4584	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
02	0	N	-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	1320	-0-	1320	1320	1303	3	17	9	N	15					78
12	14B2	EXT	1478	-0-	1478	2798	1478	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

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	13					13
10	14B2	EXT	-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-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					17
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					17
03	3100	N	3595	-0-	495	495	3584	2	11	9	Y	10	15	1			12
04	2771	N	2276	-0-	-495	-0-	2276	2			Y	-0-					12
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					12
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					12
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					12
08	434	X	150	-0-	-284	-0-	150	2			Y	-0-					12
09	420	X	286	-0-	-134	-0-	209	2	77	9	Y	70					82
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					82
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					82
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BROWN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

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	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	15507	-0-	12407	12407	15507	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	10709	-0-	7709	20116	10709	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	6148	-0-	3048	23164	6148	2			Y	-0-					-0-
11	25820	X	2656	-0-	-23164	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

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	1709	-0-	-213	-0-	1709	2			Y	-0-					16
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					16
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	Y	4	14	1			6
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					6
05	1922	N	177	-0-	-1745	-0-	177	2			Y	-0-					6
06	1860	N	77	-0-	-1783	-0-	77	2			Y	-0-					6
07	1922	N	249	-0-	-1673	-0-	249	2			Y	-0-					6
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					6
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	168	2	41	9	Y	37					43
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					43
11	780	N	336	-0-	-444	-0-	336	2			Y	-0-					43
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-2500	-0-	383	2			Y	-0-					94
02	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			Y	-0-					94
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					94
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					94
05	4185	X	1709	-0-	-2476	-0-	1709	2			Y	-0-					94
06	4050	X	673	-0-	-3377	-0-	673	2			Y	-0-					94
07	4185	X	2171	-0-	-2014	-0-	2171	2			Y	-0-					94
08	4185	X	3371	-0-	-814	-0-	3371	2			Y	-0-					94
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2534	2	28	9	Y	25					119
10	2170	X	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			Y	-0-					119
11	3270	X	1582	-0-	-1688	-0-	1582	2			Y	-0-					119
12	3379	X	1423	-0-	-1956	-0-	1423	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 44,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 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	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	2920	-0-	-955	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2194	-0-	-1556	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					34
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 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	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					9
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					9
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					9
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					9
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					9
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					9
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					9
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					9
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					9
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					9
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					9
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 36,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2848	-0-	-0-	-0-	174	1	2666	3	N	7					12
							8	9									
02	1204	X	656	-0-	-548	-0-	50	1	606	3	N	-0-					12
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	167	1	2319	3	N	-0-					12
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	3	N	-0-					12
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	293	1	5094	3	N	-0-					12
06	1290	X	1153	-0-	-137	-0-	85	1	1068	3	N	-0-					12
07	1333	X	466	-0-	-867	-0-	37	1	429	3	N	-0-					12
08	1333	X	208	-0-	-1125	-0-	18	1	190	3	N	-0-					12
09	1290	X	342	-0-	-948	-0-	342	3			N	-0-					12
10	1333	X	319	-0-	-1014	-0-	319	3			N	-0-					12
11	1140	X	216	-0-	-924	-0-	216	3			N	-0-					12
12	465	X	194	-0-	-271	-0-	194	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					18
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					18
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					18
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					18
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10					28
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					28
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 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	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					14
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					14
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					14
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					14
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					14
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					14
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					14
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					14
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					14
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					14
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					14
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 30,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 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	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					177
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					177
03	3100	N	6722	-0-	3622	3622	6722	2			N	-0-					177
04	3000	N	4344	-0-	1344	4966	4344	2			N	-0-					177
05	3100	N	2760	-0-	-340	4626	2760	2			N	-0-					177
06	6036	X	1410	-0-	-4626	-0-	1410	2			N	-0-					177
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					177
08	868	X	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					177
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					177
10	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					177
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					177
12	868	X	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 23,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1212	-0-	-1640	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-					31
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y	-0-					31
03	2635	N	1326	-0-	-1309	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-					31
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					31
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	108	1	2141	2	Y	3					34
							3	9									
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-					34
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					34
08	2263	N	442	-0-	-1821	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					34
09	1140	N	60	-0-	-1080	-0-	1	2	59	9	Y	54					88
10	961	N	93	-0-	-868	-0-	93	2			Y	-0-					88
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					88
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 13,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					12
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					12
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					12
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					12
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					12
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					12
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					12
08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					12
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					12
10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					12
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					12
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 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	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
04	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-1959	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1402	-0-	-474	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	144	-0-	-1406	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	377	-0-	-1633	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	907	-0-	-1170	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	823	-0-	-1254	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	187	-0-	-1823	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	899	X	23	-0-	-876	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	870	X	19	-0-	-851	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	899	X	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

01	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1399	3	3	9	N	3					68
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	1179	3	3	9	N	3					71
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1462	3	3	9	N	3					74
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3	13	1			64
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2	9	N	2					66
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1161	3	1	9	N	1	11	1			56
07	1426	N	224	-0-	-1202	-0-	223	3	1	9	N	1					57
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	3	1	9	N	1					58
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					58
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					58
11	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	1337	3	98	9	N	89					147
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 16,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

01	1674	X	1326	-0-	-348	-0-	1326	2			N	-0-					15
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					15
03	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					15
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					15
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					15
06	1800	N	1241	-0-	-559	-0-	1241	2			N	-0-					15
07	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1356	2			N	-0-					15
08	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					15
09	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			N	-0-					15
10	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			N	-0-					15
11	1410	N	74	-0-	-1336	-0-	74	2			N	-0-					15
12	3100	N	3869	-0-	769	769	3869	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-147	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	696	-0-	-704	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6045	-0-	3045	5575	6045	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7843	-0-	4743	10318	7843	2			N	-0-					-0-
06	15748	X	5430	-0-	-10318	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4304	-0-	-873	-0-	4304	2			N	-0-					58
02	4480	X	3476	-0-	-1004	-0-	3476	2			N	-0-					58
03	4712	X	3939	-0-	-773	-0-	3939	2			N	-0-					58
04	4560	X	3230	-0-	-1330	-0-	3230	2			N	-0-					58
05	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759	2			N	-0-					58
06	4170	X	3055	-0-	-1115	-0-	3055	2			N	-0-					58
07	3937	X	2678	-0-	-1259	-0-	2678	2			N	-0-					58
08	3937	X	3559	-0-	-378	-0-	3559	2			N	-0-					58
09	3630	X	3102	-0-	-528	-0-	3102	2			N	-0-					58
10	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	2763	2			N	-0-					58
11	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	2862	2			N	-0-					58
12	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 39,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					7
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					7
03	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					7
04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					7
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					7
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					7
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					7
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					7
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					7
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					7
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					7
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 92,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 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	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
02	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
03	1860	X	1009	-0-	-851	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
04	1800	X	1293	-0-	-507	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
09	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2		N	-0-			-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
12	1922	X	1522	-0-	-400	-0-	1522	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 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	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	392	N	2	-0-	-390	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	10652	-0-	7652	7652	10652	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	20978	-0-	17878	25530	20978	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

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	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
02	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
03	30851	X	30851	-0-	-0-	-0-	30851	2			N	-0-					-0-
04	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
05	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
06	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	18838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
08	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
09	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
10	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
11	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
12	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

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	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2			N	-0-					133
02	3080	X	2823	-0-	-257	-0-	2823	2			N	-0-					133
03	3596	X	3091	-0-	-505	-0-	3091	2			N	-0-					133
04	3480	X	1391	-0-	-2089	-0-	1391	2			N	-0-					133
05	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	3298	2			N	-0-					133
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					133
07	3131	X	650	-0-	-2481	-0-	650	2			N	-0-					133
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					133
09	42773	X	42773	-0-	-0-	-0-	42772	2	1	9	N	1	1	8			133
10	3751	X	35	-0-	-3716	-0-	35	2			N	-0-					133
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					133
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 60,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	940	-0-	-650	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	797	-0-	-433	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					56
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					56
03	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	1977	2			Y	-0-					56
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					56
05	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2			Y	-0-					56
06	3300	X	2051	-0-	-1249	-0-	2051	2			Y	-0-					56
07	3410	X	534	-0-	-2876	-0-	534	2			Y	-0-					56
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56
09	48615	X	48615	-0-	-0-	-0-	48547	2	68	9	Y	62	1	8			117
10	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	44191	2			Y	-0-	1	8			117
11	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	25552	2			Y	-0-					117
12	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16317	2	1	9	Y	1	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 148,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1522	-0-	-458	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1057	-0-	-713	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					10
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					10
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					10
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					10
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					10
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					10
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					10
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					10
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					10
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					10
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					10
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 46,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3777	3	1	9	N	1					12
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					12
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					12
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					12
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					12
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					12
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					12
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					12
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					12
10	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	2900	3			N	-0-					12
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					12
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 39,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	1616	-0-	-3561	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	802	-0-	-2950	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7161	X	5132	-0-	-2029	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6930	X	6367	-0-	-563	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2582	-0-	-301	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2543	-0-	-173	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	956	-0-	-1534	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1293	-0-	-1528	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4296	-0-	1296	1296	4296	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4132	-0-	1032	2328	4132	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3655	-0-	655	2983	3655	3			N	-0-					-0-
12	6638	X	3655	-0-	-2983	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1148	-0-	-700	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
07	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2409	-0-	-1187	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2666	-0-	-582	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1987	-0-	-1361	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2233	-0-	-1007	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1719	-0-	-1629	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2474	-0-	-471	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1900	-0-	-380	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-					73
02	2240	X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			Y	-0-					73
03	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-					73
04	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8			73
05	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	1843	2	1	9	Y	1	1	8			73
06	2430	X	1822	-0-	-608	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8			73
07	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	1790	2			Y	-0-					73
08	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			Y	-0-					73
09	1920	X	1610	-0-	-310	-0-	1610	2			Y	-0-					73
10	1891	X	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			Y	-0-					73
11	1830	X	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			Y	-0-					73
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 23,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1720	-0-	-1411	-0-	1720	2			N	-0-					3
02	2828	X	616	-0-	-2212	-0-	616	2			N	-0-					3
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8552	2	8	9	N	7					10
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					10
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					10
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					10
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					10
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					10
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					10
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					10
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					10
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					2
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					2
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					2
04	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					2
05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9849	2	1	9	N	1					3
06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					3
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					3
08	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					3
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					3
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					3
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					3
12	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 127,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	196	X	59	-0-	-137	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	217	X	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	300	X	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	300	X	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 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	1860	X	1086	-0-	-774	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	759	-0-	-951	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	982	-0-	-548	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	691	-0-	-549	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					20
02	3024	X	1678	-0-	-1346	-0-	1678	2			N	-0-					20
03	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	24345	2			N	-0-					20
04	28821	X	28821	-0-	-0-	-0-	28821	2			N	-0-					20
05	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	2			N	-0-					20
06	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					20
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					20
08	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					20
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					20
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					20
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					20
12	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 140,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1955	-0-	-773	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	683	-0-	-1957	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	86	-0-	-2642	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	17	-0-	-2623	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	46	-0-	-2682	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	24	-0-	-1929	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	690	X	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
03	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
04	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
07	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	1588	-0-	-5511	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3795	-0-	-3075	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	3305	-0-	-3794	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
02	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
03	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
04	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
05	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
07	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
08	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	2164	-0-	-3866	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	1442	-0-	-4789	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	522	-0-	-5508	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4109	-0-	-2122	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7527	-0-	-626	-0-	7527	2			N	-0-					18
02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					18
03	7316	X	5163	-0-	-2153	-0-	5163	2			N	-0-					18
04	7290	X	1376	-0-	-5914	-0-	1376	2			N	-0-					18
05	7998	X	21	-0-	-7977	-0-	21	2			N	-0-					18
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					18
07	7998	X	7444	-0-	-554	-0-	7444	2			N	-0-					18
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					18
09	7980	X	4732	-0-	-3248	-0-	4732	2			N	-0-					18
10	8246	X	3813	-0-	-4433	-0-	3813	2			N	-0-					18
11	7980	X	126	-0-	-7854	-0-	126	2			N	-0-					18
12	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26024	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 81,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5707	-0-	-741	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4581	-0-	-1243	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5022	-0-	-1364	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4440	-0-	-1410	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4999	-0-	-705	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4397	-0-	-1123	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4262	-0-	-568	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	1471	-0-	-4016	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					7
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					7
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					7
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					7
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					7
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					7
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					7
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					7
09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					7
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					7
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					7
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 47,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 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	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	837	X	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	810	X	247	-0-	-563	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	713	X	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	690	X	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	713	X	213	-0-	-500	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
10	620	X	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	566	-0-	-484	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	503	-0-	-8270	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 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	6262	X	5101	-0-	-1161	-0-	5101	2			N	-0-					13
02	5656	X	5041	-0-	-615	-0-	5041	2			N	-0-					13
03	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	5701	2			N	-0-					13
04	5760	X	5137	-0-	-623	-0-	5137	2			N	-0-					13
05	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	5786	2			N	-0-					13
06	5520	X	5262	-0-	-258	-0-	5262	2			N	-0-					13
07	5704	X	4860	-0-	-844	-0-	4860	2			N	-0-					13
08	5797	X	4232	-0-	-1565	-0-	4232	2			N	-0-					13
09	5610	X	3693	-0-	-1917	-0-	3693	2			N	-0-					13
10	5797	X	4176	-0-	-1621	-0-	4176	2			N	-0-					13
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					13
12	74406	X	74406	-0-	-0-	-0-	74406	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 132,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3783	-0-	-3378	-0-	3783	2			N	-0-					3
02	6468	X	3236	-0-	-3232	-0-	3236	2			N	-0-					3
03	6417	X	3733	-0-	-2684	-0-	3733	2			N	-0-					3
04	4650	X	2808	-0-	-1842	-0-	2808	2			N	-0-					3
05	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			N	-0-					3
06	3660	X	2950	-0-	-710	-0-	2950	2			N	-0-					3
07	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3063	2			N	-0-					3
08	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2794	2			N	-0-					3
09	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	2926	2			N	-0-					3
10	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	2622	2			N	-0-					3
11	2970	X	180	-0-	-2790	-0-	180	2			N	-0-					3
12	3069	X	1005	-0-	-2064	-0-	1005	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1818	-0-	-2894	-0-	1818	2			N	-0-					13
02	4032	X	1023	-0-	-3009	-0-	1023	2			N	-0-					13
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					13
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					13
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					13
06	4800	X	2455	-0-	-2345	-0-	2455	2			N	-0-					13
07	4960	X	3305	-0-	-1655	-0-	3305	2			N	-0-					13
08	4991	X	2072	-0-	-2919	-0-	2072	2			N	-0-					13
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					13
10	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					13
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					13
12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 75,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27831	X	27831	-0-	-0-	-0-	27831	2			N	-0-					5
02	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21373	2			N	-0-					5
03	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	21882	2			N	-0-					5
04	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					5
05	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					5
06	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-					5
07	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					5
08	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19914	2			N	-0-					5
09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					5
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					5
11	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	16113	2			N	-0-					5
12	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 224,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 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	15686	X	2873	-0-	-12813	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	1700	-0-	-6364	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	558	-0-	-6665	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4910	-0-	-1180	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2840	-0-	-1438	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1347	-0-	-1443	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3304	-0-	-1780	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1730	-0-	-3354	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	524	-0-	-4396	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		1062	-0-	1062	1062	1062	2			N	-0-					15
08	14B2 EXT		5344	-0-	5344	6406	5344	2			N	-0-					15
09	14B2 EXT		4476	-0-	4476	10882	4476	2			N	-0-					15
10	13961	X	3079	-0-	-10882	-0-	3079	2			N	-0-					15
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					15
12	5332	X	1986	-0-	-3346	-0-	1986	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
03	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9531	-0-	-99	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9479	-0-	-472	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	3672	-0-	-6279	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
09	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9166	-0-	-785	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					2
02	8064	X	7910	-0-	-154	-0-	7910	2			N	-0-					2
03	8928	X	6944	-0-	-1984	-0-	6944	2			N	-0-					2
04	8640	X	6880	-0-	-1760	-0-	6880	2			N	-0-					2
05	8928	X	3597	-0-	-5331	-0-	3597	2			N	-0-					2
06	8640	X	6347	-0-	-2293	-0-	6347	2			N	-0-					2
07	8773	X	4648	-0-	-4125	-0-	4648	2			N	-0-					2
08	7099	X	5519	-0-	-1580	-0-	5519	2			N	-0-					2
09	6870	X	5433	-0-	-1437	-0-	5433	2			N	-0-					2
10	6572	X	5774	-0-	-798	-0-	5774	2			N	-0-					2
11	6360	X	2418	-0-	-3942	-0-	2418	2			N	-0-					2
12	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	29035	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 95,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7955	-0-	-477	-0-	7955	3			N	-0-					59
02	7168	X	6924	-0-	-244	-0-	6924	3			N	-0-					59
03	8246	X	7784	-0-	-462	-0-	7784	3			N	-0-					59
04	7980	X	7242	-0-	-738	-0-	7242	3			N	-0-					59
05	8246	X	7318	-0-	-928	-0-	7318	3			N	-0-					59
06	7710	X	7251	-0-	-459	-0-	7251	3			N	-0-					59
07	7781	X	7382	-0-	-399	-0-	7382	3			N	-0-					59
08	7781	X	7279	-0-	-502	-0-	7279	3			N	-0-					59
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					59
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					59
11	7260	X	7211	-0-	-49	-0-	7211	3			N	-0-					59
12	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 89,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6063	-0-	-1501	-0-	5996	3	67	9	N	61	210	1			95
02	6160	X	4930	-0-	-1230	-0-	4873	3	57	9	N	52					147
03	6820	X	5315	-0-	-1505	-0-	5273	3	42	9	N	38					185
04	6600	X	5708	-0-	-892	-0-	5645	3	63	9	N	57					242
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6608	3	57	9	N	52	186	1			108
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6429	3	51	9	N	46					154
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6283	3	55	9	N	50					204
08	6665	X	5397	-0-	-1268	-0-	5344	3	53	9	N	48	172	1			80
09	6480	X	5926	-0-	-554	-0-	5874	3	52	9	N	47					127
10	6696	X	5505	-0-	-1191	-0-	5459	3	46	9	N	42					169
11	6480	X	4365	-0-	-2115	-0-	4325	3	40	9	N	36					205
12	6324	X	3407	-0-	-2917	-0-	3370	3	37	9	N	34					239

TOTAL GAS PROD: 66,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3567	-0-	-1114	-0-	3567	3			N	-0-					240
02	3276	X	2945	-0-	-331	-0-	2917	3	28	9	N	25	185	1			80
03	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					80
04	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	3			N	-0-					80
05	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3			N	-0-					80
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	3192	3			N	-0-					80
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					80
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					80
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					80
10	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	3			N	-0-					80
11	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	2826	3			N	-0-					80
12	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3018	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 38,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

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	10850	X	9724	-0-	-1126	-0-	9617	3	107	9	N	97	194	1			142
02	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9732	3	74	9	N	67					209
03	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11224	3	72	9	N	65	190	1			84
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10928	3	86	9	N	78					162
05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11754	3	74	9	N	67					229
06	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15421	3	109	9	N	99	176	1			152
07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12244	3	76	9	N	69					221
08	11842	X	10152	-0-	-1690	-0-	10087	3	65	9	N	59	184	1			96
09	11460	X	10555	-0-	-905	-0-	10489	3	66	9	N	60					156
10	11842	X	11521	-0-	-321	-0-	11441	3	80	9	N	73					229
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11684	3	106	9	N	96	189	1			136
12	11842	X	11777	-0-	-65	-0-	11680	3	97	9	N	88					224

TOTAL GAS PROD: 137,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

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	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11098	3	176	9	N	160					261
02	11396	X	9603	-0-	-1793	-0-	9495	3	108	9	N	98	185	1			174
03	13175	X	8205	-0-	-4970	-0-	8128	3	77	9	N	70					244
04	12750	X	11798	-0-	-952	-0-	11681	3	117	9	N	106	193	1			157
05	13175	X	6721	-0-	-6454	-0-	6664	3	57	9	N	52					209
06	10920	X	73	-0-	-10847	-0-	18	3	55	9	N	50	192	1			67
07	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14427	3	112	9	N	102					169
08	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12618	3	101	9	N	92	187	1			74
09	11790	X	8874	-0-	-2916	-0-	8839	3	35	9	N	32					106
10	13485	X	9726	-0-	-3759	-0-	9726	3			N	-0-					106
11	13050	X	4338	-0-	-8712	-0-	4127	3	211	9	N	192	192	1			106
12	13485	X	10778	-0-	-2707	-0-	10778	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 108,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

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	14756	X	13722	-0-	-1034	-0-	13487	3	235	9	N	214	223	1			142
02	13160	X	12335	-0-	-825	-0-	12137	3	198	9	N	180	193	1			129
03	14446	X	14108	-0-	-338	-0-	13912	3	196	9	N	178	190	1			117
04	13980	X	13573	-0-	-407	-0-	13374	3	199	9	N	181	146	1			152
05	14074	X	13929	-0-	-145	-0-	13702	3	227	9	N	206	191	1			167
06	13650	X	13458	-0-	-192	-0-	13271	3	187	9	N	170	188	1			149
07	14105	X	13595	-0-	-510	-0-	13434	3	161	9	N	146	186	1			109
08	14105	X	13358	-0-	-747	-0-	13196	3	162	9	N	147	187	1			69
09	13560	X	13136	-0-	-424	-0-	12960	3	176	9	N	160					229
10	13919	X	13517	-0-	-402	-0-	13331	3	186	9	N	169	191	1			207
11	13470	X	13195	-0-	-275	-0-	13000	3	195	9	N	177	195	1			189
12	13609	X	13301	-0-	-308	-0-	13085	3	216	9	N	196	191	1			194

TOTAL GAS PROD: 161,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9062	-0-	-1850	-0-	9060	3	2	9	N	2					149
02	9884	X	9340	-0-	-544	-0-	9321	3	19	9	N	17					166
03	10943	X	9374	-0-	-1569	-0-	9367	3	7	9	N	6					172
04	10590	X	7996	-0-	-2594	-0-	7994	3	2	9	N	2					174
05	10354	X	9959	-0-	-395	-0-	9953	3	6	9	N	5					179
06	10020	X	8395	-0-	-1625	-0-	8395	3			N	-0-					179
07	10354	X	10014	-0-	-340	-0-	10008	3	6	9	N	5					184
08	9951	X	7570	-0-	-2381	-0-	7568	3	2	9	N	2					186
09	9630	X	7195	-0-	-2435	-0-	7189	3	6	9	N	5					191
10	10013	X	7704	-0-	-2309	-0-	7704	3			N	-0-					191
11	9690	X	7416	-0-	-2274	-0-	7416	3			N	-0-					191
12	10013	X	9278	-0-	-735	-0-	9278	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 103,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12729	2	1	9	N	1	1	8			56
02	51416	X	51416	-0-	-0-	-0-	51412	2	4	9	N	4	4	8			56
03	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-	82640	2			N	-0-					56
04	81847	X	81847	-0-	-0-	-0-	81843	2	4	9	N	4	4	8			56
05	70908	X	70908	-0-	-0-	-0-	70905	2	3	9	N	3	3	8			56
06	66575	X	66575	-0-	-0-	-0-	66568	2	7	9	N	6	6	8			56
07	62048	X	62048	-0-	-0-	-0-	62048	2			N	-0-					56
08	58635	X	58635	-0-	-0-	-0-	58633	2	2	9	N	2	2	8			56
09	50880	X	50880	-0-	-0-	-0-	50879	2	1	9	N	1	1	8			56
10	49318	X	49318	-0-	-0-	-0-	49318	2			N	-0-					56
11	45224	X	45224	-0-	-0-	-0-	45204	2	20	9	N	18					74
12	44361	X	44361	-0-	-0-	-0-	44360	2	1	9	N	1	1	8			74

TOTAL GAS PROD: 676,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					56
02	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	2			N	-0-					56
03	108158	X	108158	-0-	-0-	-0-	108158	2			N	-0-					56
04	94489	X	94489	-0-	-0-	-0-	94487	2	2	9	N	2	2	8			56
05	67771	X	67771	-0-	-0-	-0-	67769	2	2	9	N	2	2	8			56
06	62389	X	62389	-0-	-0-	-0-	62385	2	4	9	N	4	4	8			56
07	56844	X	56844	-0-	-0-	-0-	56844	2			N	-0-					56
08	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	51601	2	1	9	N	1	1	8			56
09	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	43933	2			N	-0-					56
10	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	2			N	-0-					56
11	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-	37877	2	21	9	N	19					75
12	36738	X	36738	-0-	-0-	-0-	36738	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 649,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	19541	-0-	-857	-0-	19540	2	1	9	N	1	1	8			56
02	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20485	2	1	9	N	1	1	8			56
03	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	31691	2			N	-0-					56
04	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24950	2	1	9	N	1	1	8			56
05	21948	X	20097	-0-	-1851	-0-	20096	2	1	9	N	1	1	8			56
06	21240	X	18729	-0-	-2511	-0-	18727	2	2	9	N	2	2	8			56
07	21948	X	17858	-0-	-4090	-0-	17858	2			N	-0-					56
08	21948	X	19864	-0-	-2084	-0-	19863	2	1	9	N	1	1	8			56
09	21240	X	19034	-0-	-2206	-0-	19034	2			N	-0-					56
10	20088	X	17130	-0-	-2958	-0-	17130	2			N	-0-					56
11	19230	X	16654	-0-	-2576	-0-	16634	2	20	9	N	18					74
12	19871	X	16921	-0-	-2950	-0-	16921	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 242,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

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	22010	X	21035	-0-	-975	-0-	21035	2	N	-0-					-0-
02	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2	N	-0-					-0-
03	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	2	N	-0-					-0-
04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	15420	-0-	-9287	-0-	15420	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	14692	-0-	-9218	-0-	14692	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	13664	-0-	-11043	-0-	13664	2	N	-0-					-0-
08	22971	X	14529	-0-	-8442	-0-	14529	2	N	-0-					-0-
09	20580	X	12685	-0-	-7895	-0-	12685	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	12409	-0-	-2998	-0-	12409	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	12981	-0-	-1719	-0-	12981	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	11275	-0-	-3264	-0-	11275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

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	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	18582	-0-	-2095	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	17065	-0-	-995	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17914	-0-	-1616	-0-	17913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18900	X	17010	-0-	-1890	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	16519	-0-	-2391	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16521	-0-	-1749	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	16403	-0-	-2476	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16448	-0-	-1470	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15534	-0-	-1476	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15324	-0-	-1757	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14926	-0-	-1604	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15348	-0-	-1113	-0-	15348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11413	-0-	-1328	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
02	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
05	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	10645	-0-	-3155	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	2933	-0-	-11327	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	8271	-0-	-5989	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	7905	-0-	-5865	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	8172	-0-	-6026	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7894	-0-	-2756	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7271	-0-	-1006	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	3			N	-0-					-0-
02	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	3			N	-0-					-0-
03	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	3			N	-0-					-0-
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
05	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	3			N	-0-					-0-
06	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	3			N	-0-					-0-
07	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
08	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	3			N	-0-					-0-
09	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	3			N	-0-					-0-
10	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	3			N	-0-					-0-
11	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	3			N	-0-					-0-
12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	27937	-0-	-2567	-0-	27937	3			N	-0-					127
02	27552	X	26262	-0-	-1290	-0-	26261	3	1	9	N	1					128
03	31114	X	31114	-0-	-0-	-0-	31114	3			N	-0-					128
04	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	30925	3	2	9	N	2					130
05	31695	X	31695	-0-	-0-	-0-	31695	3			N	-0-					130
06	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	30319	3			N	-0-					130
07	31961	X	30808	-0-	-1153	-0-	30808	3			N	-0-					130
08	31961	X	30416	-0-	-1545	-0-	30416	3			N	-0-					130
09	30930	X	28212	-0-	-2718	-0-	28212	3			N	-0-					130
10	31682	X	28801	-0-	-2881	-0-	28801	3			N	-0-					130
11	30330	X	27756	-0-	-2574	-0-	27756	3			N	-0-					130
12	30814	X	27733	-0-	-3081	-0-	27733	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 351,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	442	-0-	-678	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	39619	-0-	-4215	-0-	39619	2			N	-0-					34
02	39676	X	34784	-0-	-4892	-0-	34784	2			N	-0-					34
03	43927	X	36898	-0-	-7029	-0-	36898	2			N	-0-					34
04	42510	X	35118	-0-	-7392	-0-	35118	2			N	-0-					34
05	40982	X	33804	-0-	-7178	-0-	33804	2			N	-0-					34
06	38340	X	33725	-0-	-4615	-0-	33725	2			N	-0-					34
07	38502	X	32407	-0-	-6095	-0-	32407	2			N	-0-					34
08	36890	X	33182	-0-	-3708	-0-	33182	2			N	-0-					34
09	35130	X	30897	-0-	-4233	-0-	30897	2			N	-0-					34
10	34844	X	32306	-0-	-2538	-0-	32302	2	4	9	N	4					38
11	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	35969	2			N	-0-					38
12	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	33839	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 412,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	41886	-0-	-3157	-0-	41886	2			N	-0-					34
02	45024	X	35639	-0-	-9385	-0-	35639	2			N	-0-					34
03	49848	X	37017	-0-	-12831	-0-	37017	2			N	-0-					34
04	48240	X	35036	-0-	-13204	-0-	35036	2			N	-0-					34
05	45570	X	33304	-0-	-12266	-0-	33304	2			N	-0-					34
06	40530	X	33419	-0-	-7111	-0-	33419	2			N	-0-					34
07	39463	X	31117	-0-	-8346	-0-	31117	2			N	-0-					34
08	37014	X	31875	-0-	-5139	-0-	31875	2			N	-0-					34
09	35040	X	29594	-0-	-5446	-0-	29594	2			N	-0-					34
10	34534	X	25629	-0-	-8905	-0-	25623	2	6	9	N	5					39
11	33420	X	21564	-0-	-11856	-0-	21564	2			N	-0-					39
12	31868	X	19601	-0-	-12267	-0-	19601	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 375,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	27544	-0-	-3456	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	24452	-0-	-2764	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	26949	-0-	-2563	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	25753	-0-	-2177	-0-	25753	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25026	-0-	-2781	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	25118	-0-	-1552	-0-	25118	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	25251	-0-	-1812	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	25314	-0-	-1625	-0-	25314	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	22807	-0-	-2933	-0-	22807	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	24365	-0-	-1582	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	23877	-0-	-1233	-0-	23877	2			N	-0-					-0-
12	26357	X	26357	-0-	-0-	-0-	26357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	21183	-0-	-2718	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19035	-0-	-1853	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	20286	-0-	-2437	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	19307	-0-	-2203	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	18799	-0-	-2374	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	18654	-0-	-1836	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	18186	-0-	-2894	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18646	-0-	-1628	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17061	-0-	-2259	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17133	-0-	-2149	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16984	-0-	-1676	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
12	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	25570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	23100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
04	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	23354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
08	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
10	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
11	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
12	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	27164	-0-	-2131	-0-	27163	3	1	9	Y	1					22
02	24192	X	24120	-0-	-72	-0-	24120	3			Y	-0-					22
03	26784	X	26399	-0-	-385	-0-	26399	3			Y	-0-					22
04	25920	X	25285	-0-	-635	-0-	25285	3			Y	-0-					22
05	26784	X	25667	-0-	-1117	-0-	25664	3	3	9	Y	3					25
06	25920	X	24465	-0-	-1455	-0-	24463	3	2	9	Y	2					27
07	26691	X	24747	-0-	-1944	-0-	24747	3			Y	-0-					27
08	26040	X	24573	-0-	-1467	-0-	24573	3			Y	-0-					27
09	25200	X	22178	-0-	-3022	-0-	22178	3			Y	-0-					27
10	25668	X	23818	-0-	-1850	-0-	23818	3			Y	-0-					27
11	24480	X	22844	-0-	-1636	-0-	22844	3			Y	-0-					27
12	24738	X	22931	-0-	-1807	-0-	22931	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 294,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	28295	-0-	-1868	-0-	28295	3			Y	-0-					23
02	24948	X	24874	-0-	-74	-0-	24873	3	1	9	Y	1					24
03	27621	X	27089	-0-	-532	-0-	27089	3			Y	-0-					24
04	26730	X	26010	-0-	-720	-0-	26010	3			Y	-0-					24
05	27621	X	26381	-0-	-1240	-0-	26378	3	3	9	Y	3					27
06	26730	X	25129	-0-	-1601	-0-	25127	3	2	9	Y	2					29
07	27528	X	25277	-0-	-2251	-0-	25277	3			Y	-0-					29
08	26722	X	25242	-0-	-1480	-0-	25242	3			Y	-0-					29
09	25860	X	23694	-0-	-2166	-0-	23694	3			Y	-0-					29
10	26381	X	24507	-0-	-1874	-0-	24507	3			Y	-0-					29
11	25140	X	23510	-0-	-1630	-0-	23510	3			Y	-0-					29
12	25265	X	23871	-0-	-1394	-0-	23871	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 303,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	29531	-0-	-4414	-0-	29530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29904	X	26797	-0-	-3107	-0-	26796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32178	X	28765	-0-	-3413	-0-	28765	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	27759	-0-	-2691	-0-	27758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30876	X	26850	-0-	-4026	-0-	26849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28710	X	26733	-0-	-1977	-0-	26731	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	29667	X	26636	-0-	-3031	-0-	26636	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	27332	-0-	-1436	-0-	27331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27750	X	26447	-0-	-1303	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	25893	-0-	-1728	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	23712	-0-	-3018	-0-	23712	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	24737	-0-	-2605	-0-	24737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	33964	-0-	-5437	-0-	33963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34748	X	30994	-0-	-3754	-0-	30993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37541	X	33974	-0-	-3567	-0-	33974	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35495	X	32480	-0-	-3015	-0-	32479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33210	X	32404	-0-	-806	-0-	32401	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	34317	X	32666	-0-	-1651	-0-	32666	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	33154	-0-	-915	-0-	33153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32970	X	28124	-0-	-4846	-0-	28124	2			N	-0-					-0-
10	42388	X	42388	-0-	-0-	-0-	42388	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	32052	-0-	-348	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	31273	-0-	-1866	-0-	31272	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107043	X	88236	-0-	-18807	-0-	88236	2			N	-0-					12
02	96684	X	73264	-0-	-23420	-0-	73264	2			N	-0-					12
03	107043	X	76071	-0-	-30972	-0-	76071	2			N	-0-					12
04	103590	X	71317	-0-	-32273	-0-	71317	2			N	-0-					12
05	95356	X	62633	-0-	-32723	-0-	62633	2			N	-0-					12
06	85380	X	66643	-0-	-18737	-0-	66643	2			N	-0-					12
07	81127	X	65455	-0-	-15672	-0-	65455	2			N	-0-					12
08	76074	X	64215	-0-	-11859	-0-	64215	2			N	-0-					12
09	71310	X	60290	-0-	-11020	-0-	60290	2			N	-0-					12
10	68851	X	60364	-0-	-8487	-0-	60364	2			N	-0-					12
11	66630	X	58414	-0-	-8216	-0-	58413	2	1	9	N	1					13
12	65441	X	58351	-0-	-7090	-0-	58351	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 805,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	35654	-0-	-4088	-0-	35652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	34888	X	32144	-0-	-2744	-0-	32142	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37603	X	34344	-0-	-3259	-0-	34344	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	32870	-0-	-2860	-0-	32868	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35650	X	29576	-0-	-6074	-0-	29574	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	34500	X	31423	-0-	-3077	-0-	31419	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	35588	X	31480	-0-	-4108	-0-	31480	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	32165	-0-	-2183	-0-	32163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	32880	X	27783	-0-	-5097	-0-	27783	2			N	-0-					-0-
10	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	46802	2			N	-0-					-0-
11	35201	X	35201	-0-	-0-	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
12	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	33525	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 402,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99200	X	74872	-0-	-24328	-0-	74872	2			N	-0-					10
02	89600	X	63704	-0-	-25896	-0-	63704	2			N	-0-					10
03	99200	X	66287	-0-	-32913	-0-	66287	2			N	-0-					10
04	93030	X	60884	-0-	-32146	-0-	60884	2			N	-0-					10
05	80879	X	56023	-0-	-24856	-0-	56023	2			N	-0-					10
06	72450	X	57646	-0-	-14804	-0-	57646	2			N	-0-					10
07	70525	X	56064	-0-	-14461	-0-	56064	2			N	-0-					10
08	66278	X	55533	-0-	-10745	-0-	55533	2			N	-0-					10
09	60870	X	52028	-0-	-8842	-0-	52028	2			N	-0-					10
10	59582	X	52030	-0-	-7552	-0-	52030	2			N	-0-					10
11	57660	X	48787	-0-	-8873	-0-	48786	2	1	9	N	1					11
12	56079	X	50295	-0-	-5784	-0-	50295	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 694,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30953	-0-	-5100	-0-	30953	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	26653	-0-	-5911	-0-	26653	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	27061	-0-	-8062	-0-	27060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32910	X	24363	-0-	-8547	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	23444	-0-	-8610	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	21101	-0-	-8839	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	18435	-0-	-11077	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	17209	-0-	-9854	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	15280	-0-	-9080	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	14355	-0-	-9081	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	13687	-0-	-7403	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	13792	-0-	-4653	-0-	13792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	38027	-0-	-2986	-0-	38027	2			N	-0-					50
02	37044	X	32783	-0-	-4261	-0-	32783	2			N	-0-					50
03	38223	X	35818	-0-	-2405	-0-	35818	2			N	-0-					50
04	36990	X	32532	-0-	-4458	-0-	32532	2			N	-0-					50
05	38037	X	33690	-0-	-4347	-0-	33690	2			N	-0-					50
06	36810	X	31278	-0-	-5532	-0-	31278	2			N	-0-					50
07	36301	X	31397	-0-	-4904	-0-	31397	2			N	-0-					50
08	35805	X	31643	-0-	-4162	-0-	31643	2			N	-0-					50
09	32610	X	28917	-0-	-3693	-0-	28913	2	4	9	N	4					54
10	33697	X	28589	-0-	-5108	-0-	28589	2			N	-0-	54	1			-0-
11	31290	X	27847	-0-	-3443	-0-	27847	2			N	-0-					-0-
12	31651	X	28956	-0-	-2695	-0-	28956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41645	-0-	-4297	-0-	41645	2			N	-0-					-0-
02	39676	X	37304	-0-	-2372	-0-	37304	2			N	-0-					-0-
03	43338	X	40499	-0-	-2839	-0-	40497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41430	X	40166	-0-	-1264	-0-	40166	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	39503	-0-	-2130	-0-	39503	2			N	-0-					-0-
06	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	41008	2			N	-0-					-0-
07	42695	X	42695	-0-	-0-	-0-	42695	2			N	-0-					-0-
08	44103	X	44103	-0-	-0-	-0-	44103	2			N	-0-					-0-
09	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	42471	2			N	-0-					-0-
10	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	43218	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	41539	-0-	-1151	-0-	41539	2			N	-0-					-0-
12	44113	X	42610	-0-	-1503	-0-	42610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN-GIBSON A WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67518	X	55990	-0-	-11528	-0-	55990	2			N	-0-					-0-
02	61880	X	48126	-0-	-13754	-0-	48126	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	52214	-0-	-16296	-0-	52214	2			N	-0-					-0-
04	66300	X	49088	-0-	-17212	-0-	49088	2			N	-0-					-0-
05	59861	X	41608	-0-	-18253	-0-	41608	2			N	-0-					-0-
06	54180	X	44670	-0-	-9510	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
07	53289	X	6335	-0-	-46954	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
08	108901	X	108901	-0-	-0-	-0-	108901	2			N	-0-					-0-
09	152951	X	152951	-0-	-0-	-0-	152951	2			N	-0-					-0-
10	79585	X	79585	-0-	-0-	-0-	79585	2			N	-0-					-0-
11	56610	X	56610	-0-	-0-	-0-	56610	2			N	-0-					-0-
12	49386	X	49386	-0-	-0-	-0-	49386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131781	X	111162	-0-	-20619	-0-	111162	2			N	-0-					-0-
02	119028	X	90125	-0-	-28903	-0-	90125	2			N	-0-					-0-
03	131781	X	95995	-0-	-35786	-0-	95995	2			N	-0-					-0-
04	127530	X	85941	-0-	-41589	-0-	85941	2			N	-0-					-0-
05	123566	X	76840	-0-	-46726	-0-	76840	2			N	-0-					-0-
06	107580	X	77128	-0-	-30452	-0-	77128	2			N	-0-					-0-
07	99789	X	74578	-0-	-25211	-0-	74578	2			N	-0-					-0-
08	96007	X	71947	-0-	-24060	-0-	71947	2			N	-0-					-0-
09	85950	X	64868	-0-	-21082	-0-	64868	2			N	-0-					-0-
10	79701	X	64270	-0-	-15431	-0-	64270	2			N	-0-					-0-
11	77130	X	60258	-0-	-16872	-0-	60258	2			N	-0-					-0-
12	74586	X	60289	-0-	-14297	-0-	60289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41235	X	41235	-0-	-0-	-0-	41235	3			N	-0-					-0-
02	36517	X	36517	-0-	-0-	-0-	36517	3			N	-0-					-0-
03	39554	X	39554	-0-	-0-	-0-	39554	3			N	-0-					-0-
04	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	37870	3			N	-0-					-0-
05	38187	X	38187	-0-	-0-	-0-	38187	3			N	-0-					-0-
06	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	3			N	-0-					-0-
07	36604	X	36604	-0-	-0-	-0-	36604	3			N	-0-					-0-
08	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	35701	3			N	-0-					-0-
09	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	3			N	-0-					-0-
10	34723	X	34723	-0-	-0-	-0-	34723	3			N	-0-					-0-
11	34139	X	34139	-0-	-0-	-0-	34139	3			N	-0-					-0-
12	33312	X	33312	-0-	-0-	-0-	33312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32727	-0-	-1776	-0-	32727	3			N	-0-					-0-
02	31164	X	29340	-0-	-1824	-0-	29340	3			N	-0-					-0-
03	34038	X	32307	-0-	-1731	-0-	32307	3			N	-0-					-0-
04	32520	X	31093	-0-	-1427	-0-	31093	3			N	-0-					-0-
05	33294	X	31880	-0-	-1414	-0-	31880	3			N	-0-					-0-
06	31680	X	30628	-0-	-1052	-0-	30628	3			N	-0-					-0-
07	32488	X	31173	-0-	-1315	-0-	31173	3			N	-0-					-0-
08	32302	X	30579	-0-	-1723	-0-	30579	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	28494	-0-	-2586	-0-	28494	3			N	-0-					-0-
10	31868	X	29384	-0-	-2484	-0-	29384	3			N	-0-					-0-
11	30630	X	27766	-0-	-2864	-0-	27766	3			N	-0-					-0-
12	31186	X	28069	-0-	-3117	-0-	28069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32189	-0-	-3957	-0-	32189	2			N	-0-					55
02	32116	X	28563	-0-	-3553	-0-	28563	2			N	-0-					55
03	33852	X	31566	-0-	-2286	-0-	31566	2			N	-0-					55
04	31590	X	29243	-0-	-2347	-0-	29243	2			N	-0-					55
05	32178	X	30059	-0-	-2119	-0-	30059	2			N	-0-					55
06	31140	X	27580	-0-	-3560	-0-	27580	2			N	-0-					55
07	31620	X	27444	-0-	-4176	-0-	27444	2			N	-0-					55
08	31558	X	27882	-0-	-3676	-0-	27882	2			N	-0-					55
09	29250	X	25139	-0-	-4111	-0-	25135	2	4	9	N	4					59
10	30070	X	24854	-0-	-5216	-0-	24854	2			N	-0-	59	1			-0-
11	27570	X	24111	-0-	-3459	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	24844	-0-	-3025	-0-	24844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42935	X	41443	-0-	-1492	-0-	41443	2		N	-0-			-0-
02	38780	X	36306	-0-	-2474	-0-	36306	2		N	-0-			-0-
03	42935	X	39065	-0-	-3870	-0-	39065	2		N	-0-			-0-
04	41520	X	37885	-0-	-3635	-0-	37885	2		N	-0-			-0-
05	42222	X	34533	-0-	-7689	-0-	34533	2		N	-0-			-0-
06	40110	X	35013	-0-	-5097	-0-	35013	2		N	-0-			-0-
07	40207	X	35138	-0-	-5069	-0-	35138	2		N	-0-			-0-
08	39153	X	33212	-0-	-5941	-0-	33212	2		N	-0-			-0-
09	37890	X	32388	-0-	-5502	-0-	32388	2		N	-0-			-0-
10	36177	X	34215	-0-	-1962	-0-	34215	2		N	-0-			-0-
11	35010	X	33521	-0-	-1489	-0-	33521	2		N	-0-			-0-
*12	35123	X	34913	-0-	-210	-0-	34913	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-GIBSON B WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59613	X	52442	-0-	-7171	-0-	52442	2		N	-0-			-0-
02	53844	X	46875	-0-	-6969	-0-	46875	2		N	-0-			-0-
03	59396	X	51383	-0-	-8013	-0-	51383	2		N	-0-			-0-
04	56640	X	48861	-0-	-7779	-0-	48861	2		N	-0-			-0-
05	55459	X	47150	-0-	-8309	-0-	47150	2		N	-0-			-0-
06	52763	X	52763	-0-	-0-	-0-	52763	2		N	-0-			-0-
07	51894	X	7536	-0-	-44358	-0-	7536	2		N	-0-			-0-
08	125402	X	125402	-0-	-0-	-0-	125402	2		N	-0-			-0-
09	118941	X	118941	-0-	-0-	-0-	118941	2		N	-0-			-0-
10	123258	X	123258	-0-	-0-	-0-	123258	2		N	-0-			-0-
11	93112	X	93112	-0-	-0-	-0-	93112	2		N	-0-			-0-
12	78430	X	78430	-0-	-0-	-0-	78430	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 846,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	44640	-0-	-1984	-0-	44640	2		N	-0-			-0-
02	42028	X	39336	-0-	-2692	-0-	39336	2		N	-0-			-0-
03	46531	X	42126	-0-	-4405	-0-	42126	2		N	-0-			-0-
04	45030	X	40576	-0-	-4454	-0-	40576	2		N	-0-			-0-
05	45446	X	37454	-0-	-7992	-0-	37454	2		N	-0-			-0-
06	43200	X	37517	-0-	-5683	-0-	37517	2		N	-0-			-0-
07	43555	X	37655	-0-	-5900	-0-	37655	2		N	-0-			-0-
08	42129	X	35071	-0-	-7058	-0-	35071	2		N	-0-			-0-
09	40590	X	33929	-0-	-6661	-0-	33929	2		N	-0-			-0-
10	38781	X	35693	-0-	-3088	-0-	35693	2		N	-0-			-0-
11	37530	X	34898	-0-	-2632	-0-	34898	2		N	-0-			-0-
*12	37665	X	35943	-0-	-1722	-0-	35943	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 454,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48718	X	48718	-0-	-0-	-0-	48718	2			N	-0-					-0-
02	44052	X	44052	-0-	-0-	-0-	44052	2			N	-0-					-0-
03	47338	X	47338	-0-	-0-	-0-	47338	2			N	-0-					-0-
04	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	44524	2			N	-0-					-0-
05	44968	X	44968	-0-	-0-	-0-	44968	2			N	-0-					-0-
06	44061	X	44061	-0-	-0-	-0-	44061	2			N	-0-					-0-
07	42153	X	42153	-0-	-0-	-0-	42153	2			N	-0-					-0-
08	40270	X	40270	-0-	-0-	-0-	40270	2			N	-0-					-0-
09	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	36525	2			N	-0-					-0-
10	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
11	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	31864	2			N	-0-					-0-
12	37859	X	37859	-0-	-0-	-0-	37859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
02	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	35059	2			N	-0-					-0-
03	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
04	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
05	34142	X	34142	-0-	-0-	-0-	34142	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
07	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35309	2			N	-0-					-0-
09	32710	X	32710	-0-	-0-	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
10	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
11	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
12	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	32577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51540	X	51540	-0-	-0-	-0-	51540	2			N	-0-					-0-
02	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-
03	49319	X	49319	-0-	-0-	-0-	49319	2			N	-0-					-0-
04	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	46976	2			N	-0-					-0-
05	42364	X	42364	-0-	-0-	-0-	42364	2			N	-0-					-0-
06	43064	X	43064	-0-	-0-	-0-	43064	2			N	-0-					-0-
07	43304	X	43304	-0-	-0-	-0-	43304	2			N	-0-					-0-
08	42543	X	42543	-0-	-0-	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
09	39575	X	39575	-0-	-0-	-0-	39575	2			N	-0-					-0-
10	39971	X	39971	-0-	-0-	-0-	39971	2			N	-0-					-0-
11	36500	X	36500	-0-	-0-	-0-	36500	2			N	-0-					-0-
12	38737	X	38737	-0-	-0-	-0-	38737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85498	X	55289	-0-	-30209	-0-	55289	2			N	-0-					-0-
02	63252	X	47706	-0-	-15546	-0-	47706	2			N	-0-					-0-
03	68138	X	57270	-0-	-10868	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
04	62340	X	55058	-0-	-7282	-0-	55058	2			N	-0-					-0-
05	59954	X	52300	-0-	-7654	-0-	52300	2			N	-0-					-0-
06	55410	X	52096	-0-	-3314	-0-	52096	2			N	-0-					-0-
07	57257	X	49164	-0-	-8093	-0-	49164	2			N	-0-					-0-
08	57257	X	51104	-0-	-6153	-0-	51104	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	50616	-0-	-4434	-0-	50616	2			N	-0-					-0-
10	53847	X	50747	-0-	-3100	-0-	50747	2			N	-0-					-0-
11	52110	X	47482	-0-	-4628	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
12	52297	X	47528	-0-	-4769	-0-	47528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79887	X	54167	-0-	-25720	-0-	54167	2			N	-0-					-0-
02	62300	X	46820	-0-	-15480	-0-	46820	2			N	-0-					-0-
03	68603	X	55095	-0-	-13508	-0-	55095	2			N	-0-					-0-
04	61800	X	52140	-0-	-9660	-0-	52140	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	49389	-0-	-9108	-0-	49389	2			N	-0-					-0-
06	53310	X	49342	-0-	-3968	-0-	49342	2			N	-0-					-0-
07	55087	X	46637	-0-	-8450	-0-	46637	2			N	-0-					-0-
08	55087	X	48507	-0-	-6580	-0-	48507	2			N	-0-					-0-
09	52140	X	44412	-0-	-7728	-0-	44412	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	45683	-0-	-5312	-0-	45683	2			N	-0-					-0-
11	49350	X	42445	-0-	-6905	-0-	42445	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	45451	-0-	-3064	-0-	45451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55456	-0-	-8063	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	48638	-0-	-8734	-0-	48638	2			N	-0-					-0-
03	58838	X	36684	-0-	-22154	-0-	36684	2			N	-0-					-0-
04	56940	X	45597	-0-	-11343	-0-	45597	2			N	-0-					-0-
05	55986	X	46032	-0-	-9954	-0-	46032	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	42883	-0-	-10787	-0-	42883	2			N	-0-					-0-
07	53847	X	42371	-0-	-11476	-0-	42371	2			N	-0-					-0-
08	47120	X	43871	-0-	-3249	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
09	45600	X	39721	-0-	-5879	-0-	39721	2			N	-0-					-0-
10	46035	X	40707	-0-	-5328	-0-	40707	2			N	-0-					-0-
11	42870	X	39509	-0-	-3361	-0-	39509	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	40731	-0-	-3134	-0-	40731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60357	X	52816	-0-	-7541	-0-	52816	2			N	-0-					-0-
02	54516	X	45678	-0-	-8838	-0-	45678	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	33890	-0-	-20143	-0-	33890	2			N	-0-					-0-
04	51900	X	46179	-0-	-5721	-0-	46179	2			N	-0-					-0-
05	53630	X	44557	-0-	-9073	-0-	44557	2			N	-0-					-0-
06	51120	X	40990	-0-	-10130	-0-	40990	2			N	-0-					-0-
07	50561	X	38500	-0-	-12061	-0-	38500	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	41579	-0-	-6130	-0-	41579	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	38135	-0-	-8035	-0-	38135	2			N	-0-					-0-
10	44547	X	38112	-0-	-6435	-0-	38112	2			N	-0-					-0-
11	40980	X	36556	-0-	-4424	-0-	36556	2			N	-0-					-0-
12	41571	X	37521	-0-	-4050	-0-	37521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106516	X	86568	-0-	-19948	-0-	86566	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	91364	X	76600	-0-	-14764	-0-	76598	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	97929	X	80644	-0-	-17285	-0-	80644	2			N	-0-					-0-
04	89790	X	69963	-0-	-19827	-0-	69962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	90954	X	68986	-0-	-21968	-0-	68985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	83790	X	71151	-0-	-12639	-0-	71149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	84816	X	70293	-0-	-14523	-0-	70293	2			N	-0-					-0-
08	80631	X	70140	-0-	-10491	-0-	70139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	71160	X	32590	-0-	-38570	-0-	32590	2			N	-0-					-0-
10	73532	X	69704	-0-	-3828	-0-	69704	2			N	-0-					-0-
11	71842	X	71842	-0-	-0-	-0-	71842	2			N	-0-					-0-
12	70308	X	67465	-0-	-2843	-0-	67464	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 835,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84227	X	71444	-0-	-12783	-0-	71442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	72800	X	61379	-0-	-11421	-0-	61377	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	77562	X	67264	-0-	-10298	-0-	67264	2			N	-0-					-0-
04	72750	X	64753	-0-	-7997	-0-	64751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	74121	X	60287	-0-	-13834	-0-	60286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	69150	X	60070	-0-	-9080	-0-	60066	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	67952	X	57925	-0-	-10027	-0-	57925	2			N	-0-					-0-
08	67270	X	60092	-0-	-7178	-0-	60090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	64740	X	54803	-0-	-9937	-0-	54802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	62062	X	55947	-0-	-6115	-0-	55947	2			N	-0-					-0-
11	60060	X	52618	-0-	-7442	-0-	52618	2			N	-0-					-0-
12	60078	X	54649	-0-	-5429	-0-	54648	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 721,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69936	X	57581	-0-	-12355	-0-	57581	2			N	-0-					-0-
02	60872	X	51224	-0-	-9648	-0-	51224	2			N	-0-					-0-
03	66681	X	56947	-0-	-9734	-0-	56947	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	53710	-0-	-4940	-0-	53710	2			N	-0-					-0-
05	60605	X	43313	-0-	-17292	-0-	43313	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	49157	-0-	-6553	-0-	49157	2			N	-0-					-0-
07	56947	X	51024	-0-	-5923	-0-	51024	2			N	-0-					-0-
08	56947	X	49757	-0-	-7190	-0-	49757	2			N	-0-					-0-
09	53700	X	46246	-0-	-7454	-0-	46246	2			N	-0-					-0-
10	51026	X	46656	-0-	-4370	-0-	46656	2			N	-0-					-0-
11	49380	X	44313	-0-	-5067	-0-	44313	2			N	-0-					-0-
12	51026	X	44164	-0-	-6862	-0-	44164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62310	X	53407	-0-	-8903	-0-	53407	2			N	-0-					-0-
02	53564	X	48262	-0-	-5302	-0-	48262	2			N	-0-					-0-
03	59210	X	45990	-0-	-13220	-0-	45990	2			N	-0-					-0-
04	55860	X	48397	-0-	-7463	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	33612	-0-	-24110	-0-	33612	2			N	-0-					-0-
06	51720	X	40232	-0-	-11488	-0-	40232	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	47248	-0-	-6196	-0-	47248	2			N	-0-					-0-
08	50003	X	45916	-0-	-4087	-0-	45916	2			N	-0-					-0-
09	48390	X	41349	-0-	-7041	-0-	41349	2			N	-0-					-0-
10	47244	X	40811	-0-	-6433	-0-	40811	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	38804	-0-	-6916	-0-	38804	2			N	-0-					-0-
12	47244	X	39517	-0-	-7727	-0-	39517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66061	X	60879	-0-	-5182	-0-	60879	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	53455	-0-	-5121	-0-	53455	2			N	-0-					-0-
03	64852	X	55434	-0-	-9418	-0-	55434	2			N	-0-					-0-
04	61770	X	54523	-0-	-7247	-0-	54523	2			N	-0-					-0-
05	62558	X	51430	-0-	-11128	-0-	51430	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	50474	-0-	-8446	-0-	50474	2			N	-0-					-0-
07	59179	X	48766	-0-	-10413	-0-	48766	2			N	-0-					-0-
08	56327	X	47270	-0-	-9057	-0-	47270	2			N	-0-					-0-
09	54510	X	44545	-0-	-9965	-0-	44545	2			N	-0-					-0-
10	52142	X	46371	-0-	-5771	-0-	46371	2			N	-0-					-0-
11	50460	X	46099	-0-	-4361	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
*12	48763	X	45115	-0-	-3648	-0-	45115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68789	X	64036	-0-	-4753	-0-	64036	2			N	-0-					-0-
02	61040	X	55926	-0-	-5114	-0-	55926	2			N	-0-					-0-
03	67580	X	57315	-0-	-10265	-0-	57315	2			N	-0-					-0-
04	63570	X	57321	-0-	-6249	-0-	57321	2			N	-0-					-0-
05	65689	X	52867	-0-	-12822	-0-	52867	2			N	-0-					-0-
06	61980	X	53002	-0-	-8978	-0-	53002	2			N	-0-					-0-
07	61907	X	48408	-0-	-13499	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
08	59241	X	48399	-0-	-10842	-0-	48399	2			N	-0-					-0-
09	57330	X	46271	-0-	-11059	-0-	46271	2			N	-0-					-0-
10	54777	X	48722	-0-	-6055	-0-	48722	2			N	-0-					-0-
11	53010	X	47131	-0-	-5879	-0-	47131	2			N	-0-					-0-
*12	48422	X	32417	-0-	-16005	-0-	32417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63333	X	56670	-0-	-6663	-0-	56670	2			N	-0-					-0-
02	55608	X	49314	-0-	-6294	-0-	49314	2			N	-0-					-0-
03	61566	X	48576	-0-	-12990	-0-	48576	2			N	-0-					-0-
04	56610	X	52356	-0-	-4254	-0-	52356	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	47505	-0-	-10992	-0-	47505	2			N	-0-					-0-
06	54840	X	46547	-0-	-8293	-0-	46547	2			N	-0-					-0-
07	54591	X	45628	-0-	-8963	-0-	45628	2			N	-0-					-0-
08	54095	X	41554	-0-	-12541	-0-	41554	2			N	-0-					-0-
09	52350	X	40435	-0-	-11915	-0-	40435	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	40503	-0-	-7609	-0-	40503	2			N	-0-					-0-
11	46560	X	40771	-0-	-5789	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
*12	45632	X	38140	-0-	-7492	-0-	38140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65782	X	56005	-0-	-9777	-0-	56005	2			N	-0-					-0-
02	56392	X	48848	-0-	-7544	-0-	48848	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	53264	-0-	-7093	-0-	53264	2			N	-0-					-0-
04	57300	X	50330	-0-	-6970	-0-	50330	2			N	-0-					-0-
05	57598	X	47709	-0-	-9889	-0-	47709	2			N	-0-					-0-
06	54210	X	47135	-0-	-7075	-0-	47135	2			N	-0-					-0-
07	54095	X	47143	-0-	-6952	-0-	47143	2			N	-0-					-0-
08	53258	X	46334	-0-	-6924	-0-	46334	2			N	-0-					-0-
09	50340	X	42257	-0-	-8083	-0-	42257	2			N	-0-					-0-
10	48701	X	42758	-0-	-5943	-0-	42758	2			N	-0-					-0-
11	47130	X	40488	-0-	-6642	-0-	40488	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	41205	-0-	-5946	-0-	41205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78461	X	66292	-0-	-12169	-0-	66292	2			N	-0-					-0-
02	66528	X	57270	-0-	-9258	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
03	71331	X	62197	-0-	-9134	-0-	62197	2			N	-0-					-0-
04	67860	X	60174	-0-	-7686	-0-	60174	2			N	-0-					-0-
05	67704	X	55649	-0-	-12055	-0-	55649	2			N	-0-					-0-
06	64140	X	55761	-0-	-8379	-0-	55761	2			N	-0-					-0-
07	63395	X	56704	-0-	-6691	-0-	56704	2			N	-0-					-0-
08	62186	X	55698	-0-	-6488	-0-	55698	2			N	-0-					-0-
09	60180	X	51516	-0-	-8664	-0-	51516	2			N	-0-					-0-
10	57629	X	51671	-0-	-5958	-0-	51671	2			N	-0-					-0-
11	55770	X	49038	-0-	-6732	-0-	49038	2			N	-0-					-0-
12	56699	X	49239	-0-	-7460	-0-	49239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 671,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99913	X	84534	-0-	-15379	-0-	84534	3			N	-0-					-0-
02	88536	X	74541	-0-	-13995	-0-	74541	3			N	-0-					-0-
03	94922	X	80931	-0-	-13991	-0-	80931	3			N	-0-					-0-
04	87420	X	76380	-0-	-11040	-0-	76380	3			N	-0-					-0-
05	86738	X	77286	-0-	-9452	-0-	77286	3			N	-0-					-0-
06	81810	X	73186	-0-	-8624	-0-	73186	3			N	-0-					-0-
07	82522	X	72684	-0-	-9838	-0-	72684	3			N	-0-					-0-
08	80941	X	71100	-0-	-9841	-0-	71100	3			N	-0-					-0-
09	76380	X	67388	-0-	-8992	-0-	67388	3			N	-0-					-0-
10	77283	X	69231	-0-	-8052	-0-	69231	3			N	-0-					-0-
11	73200	X	65410	-0-	-7790	-0-	65410	3			N	-0-					-0-
12	72695	X	62048	-0-	-10647	-0-	62048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98952	X	86138	-0-	-12814	-0-	86138	3			N	-0-					-0-
02	88592	X	75729	-0-	-12863	-0-	75729	3			N	-0-					-0-
03	94922	X	80663	-0-	-14259	-0-	80663	3			N	-0-					-0-
04	88980	X	77146	-0-	-11834	-0-	77146	3			N	-0-					-0-
05	88846	X	77421	-0-	-11425	-0-	77421	3			N	-0-					-0-
06	83370	X	72417	-0-	-10953	-0-	72417	3			N	-0-					-0-
07	83855	X	75557	-0-	-8298	-0-	75557	3			N	-0-					-0-
08	80662	X	72728	-0-	-7934	-0-	72728	3			N	-0-					-0-
09	77160	X	66023	-0-	-11137	-0-	66023	3			N	-0-					-0-
10	77407	X	67736	-0-	-9671	-0-	67736	3			N	-0-					-0-
11	73110	X	64183	-0-	-8927	-0-	64183	3			N	-0-					-0-
12	75547	X	63197	-0-	-12350	-0-	63197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97464	X	82579	-0-	-14885	-0-	82579	3		N	-0-			-0-
02	85792	X	70731	-0-	-15061	-0-	70731	3		N	-0-			-0-
03	91791	X	76291	-0-	-15500	-0-	76291	3		N	-0-			-0-
04	85800	X	73190	-0-	-12610	-0-	73190	3		N	-0-			-0-
05	85343	X	73403	-0-	-11940	-0-	73403	3		N	-0-			-0-
06	79920	X	66801	-0-	-13119	-0-	66801	3		N	-0-			-0-
07	78306	X	65728	-0-	-12578	-0-	65728	3		N	-0-			-0-
08	76291	X	63430	-0-	-12861	-0-	63430	3		N	-0-			-0-
09	73200	X	58803	-0-	-14397	-0-	58803	3		N	-0-			-0-
10	73408	X	60111	-0-	-13297	-0-	60111	3		N	-0-			-0-
11	66810	X	57166	-0-	-9644	-0-	57166	3		N	-0-			-0-
12	65720	X	53956	-0-	-11764	-0-	53956	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 802,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83979	X	71593	-0-	-12386	-0-	71593	3		N	-0-			-0-
02	73752	X	62435	-0-	-11317	-0-	62435	3		N	-0-			-0-
03	78616	X	67532	-0-	-11084	-0-	67532	3		N	-0-			-0-
04	72960	X	63945	-0-	-9015	-0-	63945	3		N	-0-			-0-
05	72943	X	64525	-0-	-8418	-0-	64525	3		N	-0-			-0-
06	69270	X	60131	-0-	-9139	-0-	60131	3		N	-0-			-0-
07	69130	X	58805	-0-	-10325	-0-	58805	3		N	-0-			-0-
08	67518	X	57456	-0-	-10062	-0-	57456	3		N	-0-			-0-
09	63960	X	53694	-0-	-10266	-0-	53694	3		N	-0-			-0-
10	64511	X	54307	-0-	-10204	-0-	54307	3		N	-0-			-0-
11	60120	X	50688	-0-	-9432	-0-	50688	3		N	-0-			-0-
12	58807	X	48121	-0-	-10686	-0-	48121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 713,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104222	X	90269	-0-	-13953	-0-	90269	3		N	-0-			-0-
02	91868	X	77537	-0-	-14331	-0-	77537	3		N	-0-			-0-
03	98704	X	83142	-0-	-15562	-0-	83142	3		N	-0-			-0-
04	92670	X	79830	-0-	-12840	-0-	79830	3		N	-0-			-0-
05	92628	X	81027	-0-	-11601	-0-	81027	3		N	-0-			-0-
06	87360	X	75935	-0-	-11425	-0-	75935	3		N	-0-			-0-
07	85839	X	75884	-0-	-9955	-0-	75884	3		N	-0-			-0-
08	83142	X	73826	-0-	-9316	-0-	73826	3		N	-0-			-0-
09	79830	X	68544	-0-	-11286	-0-	68544	3		N	-0-			-0-
10	81034	X	69858	-0-	-11176	-0-	69858	3		N	-0-			-0-
11	75930	X	66465	-0-	-9465	-0-	66465	3		N	-0-			-0-
12	75888	X	66386	-0-	-9502	-0-	66386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 908,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80910	X	68611	-0-	-12299	-0-	68611	2			N	-0-					-0-
02	68768	X	59849	-0-	-8919	-0-	59849	2			N	-0-					-0-
03	74369	X	65075	-0-	-9294	-0-	65075	2			N	-0-					-0-
04	70410	X	62109	-0-	-8301	-0-	62109	2			N	-0-					-0-
05	70339	X	55019	-0-	-15320	-0-	55019	2			N	-0-					-0-
06	66390	X	57631	-0-	-8759	-0-	57631	2			N	-0-					-0-
07	66247	X	58654	-0-	-7593	-0-	58654	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	57579	-0-	-7490	-0-	57579	2			N	-0-					-0-
09	62100	X	53770	-0-	-8330	-0-	53770	2			N	-0-					-0-
10	59551	X	54025	-0-	-5526	-0-	54025	2			N	-0-					-0-
11	57630	X	51182	-0-	-6448	-0-	51182	2			N	-0-					-0-
12	58652	X	52238	-0-	-6414	-0-	52238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68603	X	59952	-0-	-8651	-0-	59952	2			N	-0-					-0-
02	58912	X	52446	-0-	-6466	-0-	52446	2			N	-0-					-0-
03	64201	X	56855	-0-	-7346	-0-	56855	2			N	-0-					-0-
04	61440	X	54013	-0-	-7427	-0-	54013	2			N	-0-					-0-
05	61504	X	49685	-0-	-11819	-0-	49685	2			N	-0-					-0-
06	58020	X	50653	-0-	-7367	-0-	50653	2			N	-0-					-0-
07	58063	X	51004	-0-	-7059	-0-	51004	2			N	-0-					-0-
08	56854	X	50102	-0-	-6752	-0-	50102	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	46757	-0-	-7243	-0-	46757	2			N	-0-					-0-
10	52328	X	47002	-0-	-5326	-0-	47002	2			N	-0-					-0-
11	50640	X	44546	-0-	-6094	-0-	44546	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	45107	-0-	-5888	-0-	45107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103199	X	85267	-0-	-17932	-0-	85267	3			N	-0-					-0-
02	89936	X	74785	-0-	-15151	-0-	74785	3			N	-0-					-0-
03	95170	X	60967	-0-	-34203	-0-	60967	3			N	-0-					-0-
04	90450	X	54077	-0-	-36373	-0-	54077	3			N	-0-					-0-
05	87885	X	54300	-0-	-33585	-0-	54300	3			N	-0-					-0-
06	82530	X	51156	-0-	-31374	-0-	51156	3			N	-0-					-0-
07	82801	X	54691	-0-	-28110	-0-	54691	3			N	-0-					-0-
08	60977	X	59052	-0-	-1925	-0-	59052	3			N	-0-					-0-
09	58192	X	58192	-0-	-0-	-0-	58192	3			N	-0-					-0-
10	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	3			N	-0-					-0-
11	57150	X	54884	-0-	-2266	-0-	54884	3			N	-0-					-0-
12	60140	X	54471	-0-	-5669	-0-	54471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91853	X	75740	-0-	-16113	-0-	75740	3			N	-0-					-0-
02	79548	X	66159	-0-	-13389	-0-	66159	3			N	-0-					-0-
03	84072	X	50904	-0-	-33168	-0-	50904	3			N	-0-					-0-
04	75420	X	61528	-0-	-13892	-0-	61528	3			N	-0-					-0-
05	77934	X	59091	-0-	-18843	-0-	59091	3			N	-0-					-0-
06	73290	X	56209	-0-	-17081	-0-	56209	3			N	-0-					-0-
07	73253	X	56555	-0-	-16698	-0-	56555	3			N	-0-					-0-
08	63581	X	56037	-0-	-7544	-0-	56037	3			N	-0-					-0-
09	61530	X	53015	-0-	-8515	-0-	53015	3			N	-0-					-0-
10	59086	X	53938	-0-	-5148	-0-	53938	3			N	-0-					-0-
11	56220	X	51323	-0-	-4897	-0-	51323	3			N	-0-					-0-
12	56544	X	51966	-0-	-4578	-0-	51966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158813	X	103717	-0-	-55096	-0-	103717	2			N	-0-					-0-
02	134848	X	58418	-0-	-76430	-0-	58418	2			N	-0-					-0-
03	146320	X	127332	-0-	-18988	-0-	127332	2			N	-0-					-0-
04	249551	X	249551	-0-	-0-	-0-	249551	2			N	-0-					-0-
05	192652	X	192652	-0-	-0-	-0-	192652	2			N	-0-					-0-
06	151821	X	151821	-0-	-0-	-0-	151821	2			N	-0-					-0-
07	250325	X	139669	-0-	-110656	-0-	139669	2			N	-0-					-0-
08	250325	X	130501	-0-	-119824	-0-	130501	2			N	-0-					-0-
09	242250	X	116172	-0-	-126078	-0-	116172	2			N	-0-					-0-
10	192665	X	113085	-0-	-79580	-0-	113085	2			N	-0-					-0-
11	151830	X	106344	-0-	-45486	-0-	106344	2			N	-0-					-0-
12	139655	X	105530	-0-	-34125	-0-	105530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225556	X	142899	-0-	-82657	-0-	142899	2			N	-0-					-0-
02	188720	X	78754	-0-	-109966	-0-	78754	2			N	-0-					-0-
03	204693	X	121436	-0-	-83257	-0-	121436	2			N	-0-					-0-
04	253056	X	253056	-0-	-0-	-0-	253056	2			N	-0-					-0-
05	226724	X	226724	-0-	-0-	-0-	226724	2			N	-0-					-0-
06	190861	X	190861	-0-	-0-	-0-	190861	2			N	-0-					-0-
07	261485	X	177781	-0-	-83704	-0-	177781	2			N	-0-					-0-
08	261485	X	166490	-0-	-94995	-0-	166490	2			N	-0-					-0-
09	253050	X	144517	-0-	-108533	-0-	144517	2			N	-0-					-0-
10	226734	X	142021	-0-	-84713	-0-	142021	2			N	-0-					-0-
11	190860	X	131888	-0-	-58972	-0-	131888	2			N	-0-					-0-
12	177785	X	130437	-0-	-47348	-0-	130437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77624	X	58336	-0-	-19288	-0-	58336	2			N	-0-					-0-
02	66164	X	50350	-0-	-15814	-0-	50350	2			N	-0-					-0-
03	72354	X	61215	-0-	-11139	-0-	61215	2			N	-0-					-0-
04	66480	X	56373	-0-	-10107	-0-	56373	2			N	-0-					-0-
05	63271	X	53702	-0-	-9569	-0-	53702	2			N	-0-					-0-
06	59250	X	53680	-0-	-5570	-0-	53680	2			N	-0-					-0-
07	61225	X	53765	-0-	-7460	-0-	53765	2			N	-0-					-0-
08	61225	X	53443	-0-	-7782	-0-	53443	2			N	-0-					-0-
09	56370	X	50461	-0-	-5909	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
10	55459	X	50767	-0-	-4692	-0-	50767	2			N	-0-					-0-
11	53670	X	47714	-0-	-5956	-0-	47714	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	48401	-0-	-5353	-0-	48401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93713	X	68014	-0-	-25699	-0-	68010	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	77532	X	60950	-0-	-16582	-0-	60944	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	81189	X	64339	-0-	-16850	-0-	64338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	78570	X	58336	-0-	-20234	-0-	58329	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	79887	X	65066	-0-	-14821	-0-	65060	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	65820	X	53723	-0-	-12097	-0-	53711	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	67487	X	50332	-0-	-17155	-0-	50332	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	46425	-0-	-18644	-0-	46422	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	62970	X	41742	-0-	-21228	-0-	41741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	65069	X	40913	-0-	-24156	-0-	40913	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	43251	-0-	-10479	-0-	43251	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	43838	-0-	-6506	-0-	43837	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270351	X	232870	-0-	-37481	-0-	232864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	237608	X	211630	-0-	-25978	-0-	211624	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	251751	X	224560	-0-	-27191	-0-	224559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	236610	X	212168	-0-	-24442	-0-	212161	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	234298	X	187954	-0-	-46344	-0-	187948	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	226740	X	200704	-0-	-26036	-0-	200692	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	234298	X	200365	-0-	-33933	-0-	200365	2			N	-0-					-0-
08	224564	X	201853	-0-	-22711	-0-	201849	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	212160	X	183947	-0-	-28213	-0-	183945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	207390	X	186243	-0-	-21147	-0-	186243	2			N	-0-					-0-
11	200700	X	173692	-0-	-27008	-0-	173692	2			N	-0-					-0-
12	201841	X	178471	-0-	-23370	-0-	178470	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

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	157976	X	88360	-0-		-69616	-0-		88354	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	135548	X	108260	-0-		-27288	-0-		108253	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	144553	X	106704	-0-		-37849	-0-		106703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	125430	X	99913	-0-		-25517	-0-		99904	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	124124	X	90014	-0-		-34110	-0-		90005	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	115980	X	96982	-0-		-18998	-0-		96965	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	119846	X	90974	-0-		-28872	-0-		90974	2			N	-0-					-0-
08	106702	X	90196	-0-		-16506	-0-		90190	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	99900	X	80283	-0-		-19617	-0-		80281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	100223	X	79742	-0-		-20481	-0-		79742	2			N	-0-					-0-
11	96990	X	70013	-0-		-26977	-0-		70013	2			N	-0-					-0-
12	90985	X	71403	-0-		-19582	-0-		71401	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

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	118606	X	86235	-0-		-32371	-0-		86235	2			N	-0-					-0-
02	100352	X	74015	-0-		-26337	-0-		74015	2			N	-0-					-0-
03	105214	X	88022	-0-		-17192	-0-		88022	2			N	-0-					-0-
04	99960	X	83330	-0-		-16630	-0-		83330	2			N	-0-					-0-
05	93899	X	76410	-0-		-17489	-0-		76410	2			N	-0-					-0-
06	85170	X	78126	-0-		-7044	-0-		78126	2			N	-0-					-0-
07	88009	X	72837	-0-		-15172	-0-		72837	2			N	-0-					-0-
08	88009	X	77201	-0-		-10808	-0-		77201	2			N	-0-					-0-
09	83340	X	70809	-0-		-12531	-0-		70809	2			N	-0-					-0-
10	80724	X	71398	-0-		-9326	-0-		71398	2			N	-0-					-0-
11	78120	X	67770	-0-		-10350	-0-		67770	2			N	-0-					-0-
12	77190	X	68209	-0-		-8981	-0-		68209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

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	202306	X	162227	-0-		-40079	-0-		162219	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	173908	X	141654	-0-		-32254	-0-		141645	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	184171	X	149720	-0-		-34451	-0-		149719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	173880	X	140659	-0-		-33221	-0-		140650	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	168857	X	125460	-0-		-43397	-0-		125453	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	156990	X	135180	-0-		-21810	-0-		135162	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	156829	X	90166	-0-		-66663	-0-		90166	2			N	-0-					-0-
08	149730	X	133540	-0-		-16190	-0-		133530	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	140670	X	104299	-0-		-36371	-0-		104297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	139686	X	117573	-0-		-22113	-0-		117573	2			N	-0-					-0-
11	135180	X	108029	-0-		-27151	-0-		108029	2			N	-0-					-0-
12	133548	X	107902	-0-		-25646	-0-		107900	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

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	260338	X	195448	-0-	-64890	-0-	195440	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	217336	X	165430	-0-	-51906	-0-	165421	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	225401	X	177525	-0-	-47876	-0-	177524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	212880	X	172905	-0-	-39975	-0-	172896	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	206460	X	158051	-0-	-48409	-0-	158044	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	189150	X	163481	-0-	-25669	-0-	163463	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	183148	X	99532	-0-	-83616	-0-	99532	2			N	-0-					-0-
08	178684	X	165047	-0-	-13637	-0-	165037	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	172920	X	155408	-0-	-17512	-0-	155406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	168919	X	141417	-0-	-27502	-0-	141417	2			N	-0-					-0-
11	163470	X	133141	-0-	-30329	-0-	133141	2			N	-0-					-0-
12	165044	X	133786	-0-	-31258	-0-	133784	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

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	240715	X	188604	-0-	-52111	-0-	188596	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	208096	X	164700	-0-	-43396	-0-	164691	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	218767	X	175179	-0-	-43588	-0-	175178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	205260	X	166652	-0-	-38608	-0-	166643	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	200632	X	147950	-0-	-52682	-0-	147943	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	182520	X	156917	-0-	-25603	-0-	156899	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	182342	X	123821	-0-	-58521	-0-	123821	2			N	-0-					-0-
08	175181	X	172682	-0-	-2499	-0-	172672	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	166650	X	148060	-0-	-18590	-0-	148058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	162161	X	138581	-0-	-23580	-0-	138581	2			N	-0-					-0-
11	167100	X	129577	-0-	-37523	-0-	129577	2			N	-0-					-0-
12	172670	X	130020	-0-	-42650	-0-	130018	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

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	152464	X	152464	-0-	-0-	-0-	152464	2			N	-0-					-0-
02	131134	X	131134	-0-	-0-	-0-	131134	2			N	-0-					-0-
03	140850	X	140850	-0-	-0-	-0-	140835	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	132087	X	132087	-0-	-0-	-0-	132087	2			N	-0-					-0-
05	115898	X	115898	-0-	-0-	-0-	115898	2			N	-0-					-0-
06	123130	X	123130	-0-	-0-	-0-	123130	2			N	-0-					-0-
07	122511	X	122511	-0-	-0-	-0-	122511	2			N	-0-					-0-
08	120620	X	120620	-0-	-0-	-0-	120620	2			N	-0-					-0-
09	112557	X	112557	-0-	-0-	-0-	112557	2			N	-0-					-0-
10	112027	X	112027	-0-	-0-	-0-	112027	2			N	-0-					-0-
11	106049	X	106049	-0-	-0-	-0-	106049	2			N	-0-					-0-
12	104069	X	104069	-0-	-0-	-0-	104069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139965	X	96629	-0-	-43336	-0-	96629	2			N	-0-					-0-
02	113036	X	83494	-0-	-29542	-0-	83494	2			N	-0-					-0-
03	114266	X	88322	-0-	-25944	-0-	88307	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	103470	X	82031	-0-	-21439	-0-	82031	2			N	-0-					-0-
05	101246	X	78617	-0-	-22629	-0-	78617	2			N	-0-					-0-
06	93510	X	77556	-0-	-15954	-0-	77556	2			N	-0-					-0-
07	92442	X	75269	-0-	-17173	-0-	75269	2			N	-0-					-0-
08	88319	X	73911	-0-	-14408	-0-	73911	2			N	-0-					-0-
09	82020	X	67582	-0-	-14438	-0-	67582	2			N	-0-					-0-
10	80135	X	65198	-0-	-14937	-0-	65198	2			N	-0-					-0-
11	77550	X	61356	-0-	-16194	-0-	61356	2			N	-0-					-0-
12	75268	X	65607	-0-	-9661	-0-	65607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160208	X	118153	-0-	-42055	-0-	118153	2			N	-0-					-0-
02	134148	X	105764	-0-	-28384	-0-	105764	2			N	-0-					-0-
03	141143	X	111899	-0-	-29244	-0-	111884	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	131280	X	104913	-0-	-26367	-0-	104913	2			N	-0-					-0-
05	123752	X	100661	-0-	-23091	-0-	100661	2			N	-0-					-0-
06	114330	X	102609	-0-	-11721	-0-	102609	2			N	-0-					-0-
07	117087	X	100871	-0-	-16216	-0-	100871	2			N	-0-					-0-
08	111910	X	102206	-0-	-9704	-0-	102206	2			N	-0-					-0-
09	104910	X	95531	-0-	-9379	-0-	95531	2			N	-0-					-0-
10	106020	X	93813	-0-	-12207	-0-	93813	2			N	-0-					-0-
11	102600	X	87176	-0-	-15424	-0-	87176	2			N	-0-					-0-
12	102207	X	86711	-0-	-15496	-0-	86711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127565	X	102443	-0-	-25122	-0-	102439	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	108500	X	88139	-0-	-20361	-0-	88133	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	115227	X	92054	-0-	-23173	-0-	92053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	106260	X	83225	-0-	-23035	-0-	83219	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	104408	X	81240	-0-	-23168	-0-	81236	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	99150	X	77844	-0-	-21306	-0-	77834	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	97588	X	75217	-0-	-22371	-0-	75217	3			N	-0-					-0-
08	92039	X	71944	-0-	-20095	-0-	71941	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	83220	X	63585	-0-	-19635	-0-	63584	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	81251	X	64979	-0-	-16272	-0-	64979	3			N	-0-					-0-
11	77850	X	63674	-0-	-14176	-0-	63674	3			N	-0-					-0-
12	75206	X	64561	-0-	-10645	-0-	64560	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 928,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185008	X	151899	-0-	-33109	-0-	151892	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	159712	X	132013	-0-	-27699	-0-	132005	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	169973	X	138451	-0-	-31522	-0-	138450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	157350	X	125836	-0-	-31514	-0-	125828	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	154845	X	118100	-0-	-36745	-0-	118094	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	147000	X	116907	-0-	-30093	-0-	116893	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	146165	X	113933	-0-	-32232	-0-	113933	3			N	-0-					-0-
08	138446	X	109181	-0-	-29265	-0-	109175	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	125850	X	98371	-0-	-27479	-0-	98369	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	120807	X	103400	-0-	-17407	-0-	103400	3			N	-0-					-0-
11	116910	X	100149	-0-	-16761	-0-	100149	3			N	-0-					-0-
12	113925	X	100129	-0-	-13796	-0-	100128	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144305	X	116400	-0-	-27905	-0-	116397	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	122584	X	101024	-0-	-21560	-0-	101020	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	130169	X	105215	-0-	-24954	-0-	105214	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	120120	X	95043	-0-	-25077	-0-	95039	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	118048	X	90473	-0-	-27575	-0-	90469	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	112650	X	89015	-0-	-23635	-0-	89006	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	111848	X	86303	-0-	-25545	-0-	86303	3			N	-0-					-0-
08	105214	X	82261	-0-	-22953	-0-	82258	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	95040	X	74083	-0-	-20957	-0-	74082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	91977	X	73774	-0-	-18203	-0-	73774	3			N	-0-					-0-
11	89010	X	73981	-0-	-15029	-0-	73981	3			N	-0-					-0-
12	86304	X	76093	-0-	-10211	-0-	76092	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120714	X	94273	-0-	-26441	-0-	94273	3			N	-0-					-0-
02	104468	X	80546	-0-	-23922	-0-	80546	3			N	-0-					-0-
03	109616	X	85128	-0-	-24488	-0-	85128	3			N	-0-					-0-
04	100920	X	79774	-0-	-21146	-0-	79774	3			N	-0-					-0-
05	98394	X	80051	-0-	-18343	-0-	80051	3			N	-0-					-0-
06	91230	X	74008	-0-	-17222	-0-	74008	3			N	-0-					-0-
07	89187	X	72830	-0-	-16357	-0-	72830	3			N	-0-					-0-
08	85126	X	69451	-0-	-15675	-0-	69451	3			N	-0-					-0-
09	79770	X	63917	-0-	-15853	-0-	63917	3			N	-0-					-0-
10	80042	X	63220	-0-	-16822	-0-	63220	3			N	-0-					-0-
11	74010	X	58439	-0-	-15571	-0-	58439	3			N	-0-					-0-
12	72819	X	59115	-0-	-13704	-0-	59115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

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	136431	X	107584	-0-	-28847	-0-	107584	3			N	-0-					-0-
02	118664	X	92209	-0-	-26455	-0-	92209	3			N	-0-					-0-
03	124651	X	98100	-0-	-26551	-0-	98100	3			N	-0-					-0-
04	114810	X	91798	-0-	-23012	-0-	91798	3			N	-0-					-0-
05	112127	X	91708	-0-	-20419	-0-	91708	3			N	-0-					-0-
06	104100	X	85291	-0-	-18809	-0-	85291	3			N	-0-					-0-
07	102083	X	84216	-0-	-17867	-0-	84216	3			N	-0-					-0-
08	98115	X	80456	-0-	-17659	-0-	80456	3			N	-0-					-0-
09	91800	X	74136	-0-	-17664	-0-	74136	3			N	-0-					-0-
10	91698	X	74690	-0-	-17008	-0-	74690	3			N	-0-					-0-
11	85290	X	70863	-0-	-14427	-0-	70863	3			N	-0-					-0-
12	84227	X	70659	-0-	-13568	-0-	70659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

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	121954	X	97247	-0-	-24707	-0-	97247	3			N	-0-					-0-
02	105028	X	83772	-0-	-21256	-0-	83772	3			N	-0-					-0-
03	110949	X	89190	-0-	-21759	-0-	89190	3			N	-0-					-0-
04	102690	X	83765	-0-	-18925	-0-	83765	3			N	-0-					-0-
05	100750	X	83430	-0-	-17320	-0-	83430	3			N	-0-					-0-
06	94110	X	77826	-0-	-16284	-0-	77826	3			N	-0-					-0-
07	92752	X	77038	-0-	-15714	-0-	77038	3			N	-0-					-0-
08	89187	X	73783	-0-	-15404	-0-	73783	3			N	-0-					-0-
09	83760	X	68150	-0-	-15610	-0-	68150	3			N	-0-					-0-
10	83421	X	68646	-0-	-14775	-0-	68646	3			N	-0-					-0-
11	77820	X	65284	-0-	-12536	-0-	65284	3			N	-0-					-0-
12	77035	X	65455	-0-	-11580	-0-	65455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

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	201686	X	156358	-0-	-45328	-0-	156358	3			N	-0-					-0-
02	175672	X	135144	-0-	-40528	-0-	135144	3			N	-0-					-0-
03	182931	X	143137	-0-	-39794	-0-	143137	3			N	-0-					-0-
04	167850	X	134140	-0-	-33710	-0-	134140	3			N	-0-					-0-
05	163029	X	133369	-0-	-29660	-0-	133369	3			N	-0-					-0-
06	151320	X	124093	-0-	-27227	-0-	124093	3			N	-0-					-0-
07	149637	X	122593	-0-	-27044	-0-	122593	3			N	-0-					-0-
08	143127	X	117480	-0-	-25647	-0-	117480	3			N	-0-					-0-
09	134130	X	108404	-0-	-25726	-0-	108404	3			N	-0-					-0-
10	133362	X	109014	-0-	-24348	-0-	109014	3			N	-0-					-0-
11	124080	X	103705	-0-	-20375	-0-	103705	3			N	-0-					-0-
12	122605	X	103093	-0-	-19512	-0-	103093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170097	X	129517	-0-	-40580	-0-	129517	3			N	-0-					-0-
02	145460	X	111217	-0-	-34243	-0-	111217	3			N	-0-					-0-
03	151590	X	117777	-0-	-33813	-0-	117777	3			N	-0-					-0-
04	138900	X	109924	-0-	-28976	-0-	109924	3			N	-0-					-0-
05	134323	X	109247	-0-	-25076	-0-	109247	3			N	-0-					-0-
06	125340	X	102079	-0-	-23261	-0-	102079	3			N	-0-					-0-
07	123132	X	100639	-0-	-22493	-0-	100639	3			N	-0-					-0-
08	117769	X	95992	-0-	-21777	-0-	95992	3			N	-0-					-0-
09	109920	X	88533	-0-	-21387	-0-	88533	3			N	-0-					-0-
10	109244	X	87801	-0-	-21443	-0-	87801	3			N	-0-					-0-
11	102090	X	83831	-0-	-18259	-0-	83831	3			N	-0-					-0-
12	100626	X	83627	-0-	-16999	-0-	83627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185163	X	142792	-0-	-42371	-0-	142792	3			N	-0-					-0-
02	160692	X	122606	-0-	-38086	-0-	122606	3			N	-0-					-0-
03	167059	X	129816	-0-	-37243	-0-	129816	3			N	-0-					-0-
04	152610	X	121692	-0-	-30918	-0-	121692	3			N	-0-					-0-
05	148893	X	121570	-0-	-27323	-0-	121570	3			N	-0-					-0-
06	138180	X	112808	-0-	-25372	-0-	112808	3			N	-0-					-0-
07	135749	X	111189	-0-	-24560	-0-	111189	3			N	-0-					-0-
08	129828	X	106152	-0-	-23676	-0-	106152	3			N	-0-					-0-
09	121680	X	97697	-0-	-23983	-0-	97697	3			N	-0-					-0-
10	121582	X	98331	-0-	-23251	-0-	98331	3			N	-0-					-0-
11	112800	X	92841	-0-	-19959	-0-	92841	3			N	-0-					-0-
12	111197	X	92731	-0-	-18466	-0-	92731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134726	X	102711	-0-	-32015	-0-	102711	2			N	-0-					-0-
02	111496	X	87221	-0-	-24275	-0-	87221	2			N	-0-					-0-
03	119443	X	93210	-0-	-26233	-0-	93210	2			N	-0-					-0-
04	110100	X	88627	-0-	-21473	-0-	88627	2			N	-0-					-0-
05	107477	X	81196	-0-	-26281	-0-	81196	2			N	-0-					-0-
06	99390	X	81639	-0-	-17751	-0-	81639	2			N	-0-					-0-
07	96565	X	80847	-0-	-15718	-0-	80847	2			N	-0-					-0-
08	93217	X	78158	-0-	-15059	-0-	78158	2			N	-0-					-0-
09	88620	X	71192	-0-	-17428	-0-	71192	2			N	-0-					-0-
10	84351	X	70236	-0-	-14115	-0-	70236	2			N	-0-					-0-
11	81630	X	65651	-0-	-15979	-0-	65651	2			N	-0-					-0-
12	80848	X	65875	-0-	-14973	-0-	65875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169756	X	130659	-0-		-39097	-0-	130659	2			N	-0-					-0-
02	141512	X	113118	-0-		-28394	-0-	113118	2			N	-0-					-0-
03	151001	X	118889	-0-		-32112	-0-	118889	2			N	-0-					-0-
04	139410	X	110569	-0-		-28841	-0-	110569	2			N	-0-					-0-
05	136400	X	100981	-0-		-35419	-0-	100981	2			N	-0-					-0-
06	126450	X	102097	-0-		-24353	-0-	102097	2			N	-0-					-0-
07	125240	X	100428	-0-		-24812	-0-	100428	2			N	-0-					-0-
08	118885	X	96908	-0-		-21977	-0-	96908	2			N	-0-					-0-
09	110580	X	88915	-0-		-21665	-0-	88915	2			N	-0-					-0-
10	105493	X	88153	-0-		-17340	-0-	88153	2			N	-0-					-0-
11	102090	X	82479	-0-		-19611	-0-	82479	2			N	-0-					-0-
12	100440	X	83035	-0-		-17405	-0-	83035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233833	X	189821	-0-		-44012	-0-	189821	2			N	-0-					-0-
02	204036	X	163111	-0-		-40925	-0-	163111	2			N	-0-					-0-
03	209157	X	173972	-0-		-35185	-0-	173972	2			N	-0-					-0-
04	197940	X	154459	-0-		-43481	-0-	154459	2			N	-0-					-0-
05	195548	X	157933	-0-		-37615	-0-	157933	2			N	-0-					-0-
06	183690	X	146781	-0-		-36909	-0-	146781	2			N	-0-					-0-
07	180575	X	147983	-0-		-32592	-0-	147983	2			N	-0-					-0-
08	173972	X	144285	-0-		-29687	-0-	144285	2			N	-0-					-0-
09	154470	X	130053	-0-		-24417	-0-	130053	2			N	-0-					-0-
10	157945	X	119360	-0-		-38585	-0-	119360	2			N	-0-					-0-
11	146790	X	133630	-0-		-13160	-0-	133630	2			N	-0-					-0-
12	147994	X	122236	-0-		-25758	-0-	122236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202864	X	151363	-0-		-51501	-0-	151363	2			N	-0-					-0-
02	174832	X	137777	-0-		-37055	-0-	137777	2			N	-0-					-0-
03	179800	X	146435	-0-		-33365	-0-	146435	2			N	-0-					-0-
04	168090	X	128802	-0-		-39288	-0-	128802	2			N	-0-					-0-
05	160363	X	134332	-0-		-26031	-0-	134332	2			N	-0-					-0-
06	147630	X	123693	-0-		-23937	-0-	123693	2			N	-0-					-0-
07	152551	X	124510	-0-		-28041	-0-	124510	2			N	-0-					-0-
08	146444	X	119977	-0-		-26467	-0-	119977	2			N	-0-					-0-
09	129990	X	110258	-0-		-19732	-0-	110258	2			N	-0-					-0-
10	134323	X	133593	-0-		-730	-0-	133593	2			N	-0-					-0-
11	131934	X	131934	-0-		-0-	-0-	131934	2			N	-0-					-0-
12	124496	X	117304	-0-		-7192	-0-	117304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

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	246419	X	177615	-0-	-68804	-0-		366	1	177249	2	N	-0-					-0-
02	208068	X	155727	-0-	-52341	-0-		1227	1	154500	2	N	-0-					-0-
03	209994	X	162116	-0-	-47878	-0-		1521	1	160595	2	N	-0-					-0-
04	201540	X	150819	-0-	-50721	-0-		811	1	150008	2	N	-0-					-0-
05	197160	X	150116	-0-	-47044	-0-		595	1	149521	2	N	-0-					-0-
06	171900	X	139957	-0-	-31943	-0-		139957	2			N	-0-					-0-
07	172422	X	141547	-0-	-30875	-0-		21638	1	119909	2	N	-0-					-0-
08	162130	X	80118	-0-	-82012	-0-		19458	1	60660	2	N	-0-					-0-
09	150810	X	126527	-0-	-24283	-0-		126527	2			N	-0-					-0-
10	150102	X	145448	-0-	-4654	-0-		145448	2			N	-0-					-0-
11	139950	X	129386	-0-	-10564	-0-		129386	2			N	-0-					-0-
12	141546	X	126930	-0-	-14616	-0-		126930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

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	280426	X	196892	-0-	-83534	-0-		406	1	196486	2	N	-0-					-0-
02	230972	X	179672	-0-	-51300	-0-		1415	1	178257	2	N	-0-					-0-
03	219263	X	194065	-0-	-25198	-0-		1821	1	192244	2	N	-0-					-0-
04	210450	X	175626	-0-	-34824	-0-		944	1	174682	2	N	-0-					-0-
05	217465	X	172671	-0-	-44794	-0-		685	1	171986	2	N	-0-					-0-
06	192510	X	160261	-0-	-32249	-0-		160261	2			N	-0-					-0-
07	198927	X	160242	-0-	-38685	-0-		24496	1	135746	2	N	-0-					-0-
08	194060	X	90023	-0-	-104037	-0-		21864	1	68159	2	N	-0-					-0-
09	175620	X	124297	-0-	-51323	-0-		124297	2			N	-0-					-0-
10	172670	X	150221	-0-	-22449	-0-		150221	2			N	-0-					-0-
11	160260	X	133272	-0-	-26988	-0-		133272	2			N	-0-					-0-
12	160239	X	133832	-0-	-26407	-0-		133832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

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	199144	X	154671	-0-	-44473	-0-		154671	2			N	-0-					-0-
02	171304	X	132021	-0-	-39283	-0-		132021	2			N	-0-					-0-
03	176545	X	139505	-0-	-37040	-0-		139505	2			N	-0-					-0-
04	164460	X	124856	-0-	-39604	-0-		124856	2			N	-0-					-0-
05	161200	X	127482	-0-	-33718	-0-		127482	2			N	-0-					-0-
06	149670	X	116988	-0-	-32682	-0-		116988	2			N	-0-					-0-
07	146165	X	116597	-0-	-29568	-0-		116597	2			N	-0-					-0-
08	139500	X	112551	-0-	-26949	-0-		112551	2			N	-0-					-0-
09	124860	X	104226	-0-	-20634	-0-		104226	2			N	-0-					-0-
10	127472	X	106962	-0-	-20510	-0-		106962	2			N	-0-					-0-
11	117000	X	104533	-0-	-12467	-0-		104533	2			N	-0-					-0-
12	116591	X	99078	-0-	-17513	-0-		99078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394165	X	298383	-0-		-95782		-0-	298383	2			N	-0-					-0-
02	333228	X	256162	-0-		-77066		-0-	256162	2			N	-0-					-0-
03	349308	X	257703	-0-		-91605		-0-	257686	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	321240	X	239139	-0-		-82101		-0-	239139	2			N	-0-					-0-
05	300762	X	220307	-0-		-80455		-0-	220307	2			N	-0-					-0-
06	288750	X	231115	-0-		-57635		-0-	231115	2			N	-0-					-0-
07	283619	X	228161	-0-		-55458		-0-	228161	2			N	-0-					-0-
08	257703	X	216682	-0-		-41021		-0-	216682	2			N	-0-					-0-
09	239130	X	187858	-0-		-51272		-0-	187858	2			N	-0-					-0-
10	238824	X	182396	-0-		-56428		-0-	182396	2			N	-0-					-0-
11	231120	X	169189	-0-		-61931		-0-	169189	2			N	-0-					-0-
12	228160	X	170406	-0-		-57754		-0-	170406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542903	X	406880	-0-		-136023		-0-	406880	2			N	-0-					-0-
02	455924	X	348606	-0-		-107318		-0-	348606	2			N	-0-					-0-
03	469743	X	362105	-0-		-107638		-0-	362092	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	435390	X	337826	-0-		-97564		-0-	337826	2			N	-0-					-0-
05	406875	X	292994	-0-		-113881		-0-	292994	2			N	-0-					-0-
06	393750	X	314354	-0-		-79396		-0-	314354	2			N	-0-					-0-
07	385950	X	307338	-0-		-78612		-0-	307338	2			N	-0-					-0-
08	362111	X	296482	-0-		-65629		-0-	296482	2			N	-0-					-0-
09	337830	X	285796	-0-		-52034		-0-	285796	2			N	-0-					-0-
10	324818	X	287871	-0-		-36947		-0-	287871	2			N	-0-					-0-
11	314340	X	265085	-0-		-49255		-0-	265085	2			N	-0-					-0-
12	307334	X	267281	-0-		-40053		-0-	267281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353555	X	251247	-0-		-102308		-0-	251247	2			N	-0-					-0-
02	296240	X	215072	-0-		-81168		-0-	215072	2			N	-0-					-0-
03	307644	X	224851	-0-		-82793		-0-	224837	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	278160	X	208883	-0-		-69277		-0-	208883	2			N	-0-					-0-
05	255533	X	185948	-0-		-69585		-0-	185948	2			N	-0-					-0-
06	243150	X	193041	-0-		-50109		-0-	193041	2			N	-0-					-0-
07	238111	X	187939	-0-		-50172		-0-	187939	2			N	-0-					-0-
08	224843	X	177460	-0-		-47383		-0-	177460	2			N	-0-					-0-
09	208890	X	160916	-0-		-47974		-0-	160916	2			N	-0-					-0-
10	199485	X	158834	-0-		-40651		-0-	158834	2			N	-0-					-0-
11	193050	X	146889	-0-		-46161		-0-	146889	2			N	-0-					-0-
12	187953	X	146398	-0-		-41555		-0-	146398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262446	X	189350	-0-	-73096	-0-	189350	2			N	-0-					-0-
02	219352	X	160173	-0-	-59179	-0-	160173	2			N	-0-					-0-
03	226610	X	165377	-0-	-61233	-0-	165364	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	204120	X	152794	-0-	-51326	-0-	152794	2			N	-0-					-0-
05	196385	X	135438	-0-	-60947	-0-	135438	2			N	-0-					-0-
06	183240	X	137801	-0-	-45439	-0-	137801	2			N	-0-					-0-
07	177320	X	134414	-0-	-42906	-0-	134414	2			N	-0-					-0-
08	165385	X	130360	-0-	-35025	-0-	130360	2			N	-0-					-0-
09	152790	X	125212	-0-	-27578	-0-	125212	2			N	-0-					-0-
10	142383	X	122018	-0-	-20365	-0-	122018	2			N	-0-					-0-
11	137790	X	112865	-0-	-24925	-0-	112865	2			N	-0-					-0-
12	134416	X	113376	-0-	-21040	-0-	113376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277202	X	186642	-0-	-90560	-0-	186642	2			N	-0-					-0-
02	250376	X	156555	-0-	-93821	-0-	156555	2			N	-0-					-0-
03	230175	X	167352	-0-	-62823	-0-	167352	2			N	-0-					-0-
04	207780	X	152988	-0-	-54792	-0-	152988	2			N	-0-					-0-
05	198152	X	150696	-0-	-47456	-0-	150696	2			N	-0-					-0-
06	180630	X	138540	-0-	-42090	-0-	138540	2			N	-0-					-0-
07	173321	X	137598	-0-	-35723	-0-	137598	2			N	-0-					-0-
08	167338	X	133089	-0-	-34249	-0-	133089	2			N	-0-					-0-
09	153000	X	120270	-0-	-32730	-0-	120270	2			N	-0-					-0-
10	150691	X	119273	-0-	-31418	-0-	119273	2			N	-0-					-0-
11	138540	X	109618	-0-	-28922	-0-	109618	2			N	-0-					-0-
12	137609	X	109619	-0-	-27990	-0-	109619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246791	X	162189	-0-	-84602	-0-	162189	2			N	-0-					-0-
02	222908	X	137151	-0-	-85757	-0-	137151	2			N	-0-					-0-
03	185101	X	149950	-0-	-35151	-0-	149950	2			N	-0-					-0-
04	172200	X	139245	-0-	-32955	-0-	139245	2			N	-0-					-0-
05	169942	X	138374	-0-	-31568	-0-	138374	2			N	-0-					-0-
06	156960	X	127748	-0-	-29212	-0-	127748	2			N	-0-					-0-
07	151838	X	128008	-0-	-23830	-0-	128008	2			N	-0-					-0-
08	149947	X	124275	-0-	-25672	-0-	124275	2			N	-0-					-0-
09	139260	X	112006	-0-	-27254	-0-	112006	2			N	-0-					-0-
10	138384	X	111337	-0-	-27047	-0-	111337	2			N	-0-					-0-
11	127740	X	103938	-0-	-23802	-0-	103938	2			N	-0-					-0-
12	127999	X	104576	-0-	-23423	-0-	104576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90892	X	76272	-0-	-14620	-0-	76272	2			N	-0-					-0-
02	82096	X	65808	-0-	-16288	-0-	65808	2			N	-0-					-0-
03	81840	X	70552	-0-	-11288	-0-	70552	2			N	-0-					-0-
04	79200	X	64960	-0-	-14240	-0-	64960	2			N	-0-					-0-
05	78926	X	64541	-0-	-14385	-0-	64541	2			N	-0-					-0-
06	73800	X	60212	-0-	-13588	-0-	60212	2			N	-0-					-0-
07	72850	X	59899	-0-	-12951	-0-	59899	2			N	-0-					-0-
08	70556	X	58156	-0-	-12400	-0-	58156	2			N	-0-					-0-
09	64950	X	52293	-0-	-12657	-0-	52293	2			N	-0-					-0-
10	64542	X	52070	-0-	-12472	-0-	52070	2			N	-0-					-0-
11	60210	X	48510	-0-	-11700	-0-	48510	2			N	-0-					-0-
12	59892	X	48614	-0-	-11278	-0-	48614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355198	X	262392	-0-	-92806	-0-	262392	2			N	-0-					-0-
02	303212	X	221428	-0-	-81784	-0-	221428	2			N	-0-					-0-
03	313441	X	230082	-0-	-83359	-0-	230073	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	283740	X	211773	-0-	-71967	-0-	211773	2			N	-0-					-0-
05	264306	X	183573	-0-	-80733	-0-	183573	2			N	-0-					-0-
06	253920	X	192639	-0-	-61281	-0-	192639	2			N	-0-					-0-
07	245148	X	187572	-0-	-57576	-0-	187572	2			N	-0-					-0-
08	230082	X	181176	-0-	-48906	-0-	181176	2			N	-0-					-0-
09	211770	X	165919	-0-	-45851	-0-	165919	2			N	-0-					-0-
10	199051	X	160963	-0-	-38088	-0-	160963	2			N	-0-					-0-
11	192630	X	149530	-0-	-43100	-0-	149530	2			N	-0-					-0-
12	187581	X	150586	-0-	-36995	-0-	150586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173352	X	167282	-0-	-6070	-0-	167282	2			N	-0-					-0-
02	158284	X	141670	-0-	-16614	-0-	141670	2			N	-0-					-0-
03	176607	X	146511	-0-	-30096	-0-	146511	2			N	-0-					-0-
04	170910	X	92156	-0-	-78754	-0-	92156	2			N	-0-					-0-
05	176607	X	137882	-0-	-38725	-0-	137882	2			N	-0-					-0-
06	161880	X	126237	-0-	-35643	-0-	126237	2			N	-0-					-0-
07	156860	X	122959	-0-	-33901	-0-	122959	2			N	-0-					-0-
08	146506	X	119099	-0-	-27407	-0-	119099	2			N	-0-					-0-
09	133440	X	109795	-0-	-23645	-0-	109795	2			N	-0-					-0-
10	137888	X	104049	-0-	-33839	-0-	104049	2			N	-0-					-0-
11	126240	X	96511	-0-	-29729	-0-	96511	2			N	-0-					-0-
12	122946	X	69327	-0-	-53619	-0-	69327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142321	X	126171	-0-		-16150	-0-	126171	2			N	-0-					-0-
02	131124	X	105879	-0-		-25245	-0-	105879	2			N	-0-					-0-
03	145173	X	108412	-0-		-36761	-0-	108412	2			N	-0-					-0-
04	140490	X	75481	-0-		-65009	-0-	75481	2			N	-0-					-0-
05	138787	X	106196	-0-		-32591	-0-	106196	2			N	-0-					-0-
06	122100	X	93114	-0-		-28986	-0-	93114	2			N	-0-					-0-
07	117211	X	89612	-0-		-27599	-0-	89612	2			N	-0-					-0-
08	108407	X	85098	-0-		-23309	-0-	85098	2			N	-0-					-0-
09	102780	X	78672	-0-		-24108	-0-	78672	2			N	-0-					-0-
10	106206	X	75881	-0-		-30325	-0-	75881	2			N	-0-					-0-
11	93120	X	68104	-0-		-25016	-0-	68104	2			N	-0-					-0-
12	89621	X	48161	-0-		-41460	-0-	48161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679551	X	495426	-0-		-184125	-0-	495426	2			N	-0-					-0-
02	607684	X	410139	-0-		-197545	-0-	410139	2			N	-0-					-0-
03	623224	X	419424	-0-		-203800	-0-	419424	2			N	-0-					-0-
04	595650	X	375854	-0-		-219796	-0-	375854	2			N	-0-					-0-
05	546375	X	356374	-0-		-190001	-0-	356374	2			N	-0-					-0-
06	479430	X	321121	-0-		-158309	-0-	321121	2			N	-0-					-0-
07	454088	X	311081	-0-		-143007	-0-	311081	2			N	-0-					-0-
08	419430	X	311382	-0-		-108048	-0-	311382	2			N	-0-					-0-
09	375840	X	269110	-0-		-106730	-0-	269110	2			N	-0-					-0-
10	356376	X	139748	-0-		-216628	-0-	139748	2			N	-0-					-0-
11	321120	X	168711	-0-		-152409	-0-	168711	2			N	-0-					-0-
12	311395	X	267167	-0-		-44228	-0-	267167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630013	X	434694	-0-		-195319	-0-	434694	2			N	-0-					-0-
02	548968	X	362318	-0-		-186650	-0-	362318	2			N	-0-					-0-
03	563487	X	369184	-0-		-194303	-0-	369184	2			N	-0-					-0-
04	513330	X	324838	-0-		-188492	-0-	324838	2			N	-0-					-0-
05	473835	X	309163	-0-		-164672	-0-	309163	2			N	-0-					-0-
06	420660	X	274080	-0-		-146580	-0-	274080	2			N	-0-					-0-
07	401140	X	264813	-0-		-136327	-0-	264813	2			N	-0-					-0-
08	369179	X	163537	-0-		-205642	-0-	163537	2			N	-0-					-0-
09	324840	X	250154	-0-		-74686	-0-	250154	2			N	-0-					-0-
10	309163	X	241910	-0-		-67253	-0-	241910	2			N	-0-					-0-
11	274080	X	254951	-0-		-19129	-0-	254951	2			N	-0-					-0-
12	264802	X	231846	-0-		-32956	-0-	231846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439363	X	333653	-0-	-105710	-0-	333653	2			N	-0-					-0-
02	396844	X	271357	-0-	-125487	-0-	271357	2			N	-0-					-0-
03	426622	X	284468	-0-	-142154	-0-	284468	2			N	-0-					-0-
04	412560	X	247942	-0-	-164618	-0-	247942	2			N	-0-					-0-
05	374821	X	241584	-0-	-133237	-0-	241584	2			N	-0-					-0-
06	322890	X	213971	-0-	-108919	-0-	213971	2			N	-0-					-0-
07	300421	X	211476	-0-	-88945	-0-	211476	2			N	-0-					-0-
08	284456	X	200749	-0-	-83707	-0-	200749	2			N	-0-					-0-
09	247950	X	181570	-0-	-66380	-0-	181570	2			N	-0-					-0-
10	241583	X	181048	-0-	-60535	-0-	181048	2			N	-0-					-0-
11	213960	X	167440	-0-	-46520	-0-	167440	2			N	-0-					-0-
12	211482	X	162015	-0-	-49467	-0-	162015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293756	X	280601	-0-	-13155	-0-	280601	2			N	-0-					-0-
02	271068	X	236972	-0-	-34096	-0-	236972	2			N	-0-					-0-
03	300111	X	252511	-0-	-47600	-0-	252511	2			N	-0-					-0-
04	290430	X	226373	-0-	-64057	-0-	226373	2			N	-0-					-0-
05	296143	X	220629	-0-	-75514	-0-	220629	2			N	-0-					-0-
06	271560	X	202701	-0-	-68859	-0-	202701	2			N	-0-					-0-
07	262353	X	198810	-0-	-63543	-0-	198810	2			N	-0-					-0-
08	252526	X	190101	-0-	-62425	-0-	190101	2			N	-0-					-0-
09	226380	X	170140	-0-	-56240	-0-	170140	2			N	-0-					-0-
10	220627	X	170625	-0-	-50002	-0-	170625	2			N	-0-					-0-
11	202710	X	157456	-0-	-45254	-0-	157456	2			N	-0-					-0-
12	198803	X	157102	-0-	-41701	-0-	157102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417725	X	285281	-0-	-132444	-0-	285281	2			N	-0-					-0-
02	339304	X	235843	-0-	-103461	-0-	235843	2			N	-0-					-0-
03	362638	X	246578	-0-	-116060	-0-	246578	2			N	-0-					-0-
04	343020	X	215422	-0-	-127598	-0-	215422	2			N	-0-					-0-
05	319269	X	208863	-0-	-110406	-0-	208863	2			N	-0-					-0-
06	276090	X	190203	-0-	-85887	-0-	190203	2			N	-0-					-0-
07	261113	X	184827	-0-	-76286	-0-	184827	2			N	-0-					-0-
08	246574	X	175430	-0-	-71144	-0-	175430	2			N	-0-					-0-
09	215430	X	156404	-0-	-59026	-0-	156404	2			N	-0-					-0-
10	208878	X	157161	-0-	-51717	-0-	157161	2			N	-0-					-0-
11	190200	X	142115	-0-	-48085	-0-	142115	2			N	-0-					-0-
12	184822	X	140617	-0-	-44205	-0-	140617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		225722	-0-	225722	225722	225722	2			N	-0-			-0-
04	867385	X	641663	-0-	-225722	-0-	641663	2			N	-0-			-0-
05	734359	X	592157	-0-	-142202	-0-	370	1	591787	2	N	-0-			-0-
06	512582	X	512582	-0-	-0-	-0-	1043	1	511539	2	N	-0-			-0-
07	663059	X	479469	-0-	-183590	-0-	1742	1	477727	2	N	-0-			-0-
08	663059	X	455536	-0-	-207523	-0-	532	1	455004	2	N	-0-			-0-
09	641670	X	396160	-0-	-245510	-0-	396160	2			N	-0-			-0-
10	592162	X	398703	-0-	-193459	-0-	11964	1	386739	2	N	-0-			-0-
11	512580	X	278407	-0-	-234173	-0-	20303	1	258104	2	N	-0-			-0-
12	479477	X	286267	-0-	-193210	-0-	286267	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		201179	-0-	201179	201179	201179	2			N	-0-			-0-
04	863836	X	662657	-0-	-201179	-0-	662657	2			N	-0-			-0-
05	755594	X	638343	-0-	-117251	-0-	399	1	637944	2	N	-0-			-0-
06	731220	X	563165	-0-	-168055	-0-	1146	1	562019	2	N	-0-			-0-
07	684759	X	531047	-0-	-153712	-0-	1929	1	529118	2	N	-0-			-0-
08	684759	X	475552	-0-	-209207	-0-	556	1	474996	2	N	-0-			-0-
09	662670	X	406915	-0-	-255755	-0-	406915	2			N	-0-			-0-
10	638352	X	412129	-0-	-226223	-0-	12367	1	399762	2	N	-0-			-0-
11	563160	X	289968	-0-	-273192	-0-	21146	1	268822	2	N	-0-			-0-
12	531061	X	308792	-0-	-222269	-0-	308792	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		151865	-0-	151865	151865	151865	2			N	-0-			-0-
04	583975	X	432110	-0-	-151865	-0-	432110	2			N	-0-			-0-
05	497860	X	427772	-0-	-70088	-0-	427772	2			N	-0-			-0-
06	481800	X	373375	-0-	-108425	-0-	373375	2			N	-0-			-0-
07	446524	X	348819	-0-	-97705	-0-	348819	2			N	-0-			-0-
08	446524	X	322482	-0-	-124042	-0-	322482	2			N	-0-			-0-
09	432120	X	278220	-0-	-153900	-0-	278220	2			N	-0-			-0-
10	427769	X	280934	-0-	-146835	-0-	280934	2			N	-0-			-0-
11	373380	X	255168	-0-	-118212	-0-	255168	2			N	-0-			-0-
12	348812	X	247103	-0-	-101709	-0-	247103	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		176735	-0-	176735	176735	176735	2			N	-0-					-0-
04	636556	X	459821	-0-	-176735	-0-	459821	2			N	-0-					-0-
05	557504	X	415144	-0-	-142360	-0-	415144	2			N	-0-					-0-
06	539520	X	357764	-0-	-181756	-0-	357764	2			N	-0-					-0-
07	557504	X	331037	-0-	-226467	-0-	331037	2			N	-0-					-0-
08	475137	X	299472	-0-	-175665	-0-	299472	2			N	-0-					-0-
09	459810	X	257182	-0-	-202628	-0-	257182	2			N	-0-					-0-
10	415152	X	254268	-0-	-160884	-0-	254268	2			N	-0-					-0-
11	357750	X	228008	-0-	-129742	-0-	228008	2			N	-0-					-0-
12	331049	X	215901	-0-	-115148	-0-	215901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN GMB A WELL #: 1H RRCID -> 300055 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11760 - 26950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		392487	-0-	392487	392487	392487	2			N	-0-					-0-
10	960566	X	568079	-0-	-392487	-0-	568079	2			N	-0-					-0-
11	706380	X	539167	-0-	-167213	-0-	539167	2			N	-0-					-0-
12	533385	X	533385	-0-	-0-	-0-	533385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN GMB B WELL #: 2H RRCID -> 300056 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11720 - 26526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		392666	-0-	392666	392666	392666	2			N	-0-					-0-
10	955447	X	562781	-0-	-392666	-0-	562781	2			N	-0-					-0-
11	717030	X	532150	-0-	-184880	-0-	532150	2			N	-0-					-0-
12	537404	X	537404	-0-	-0-	-0-	537404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THANOS TA WELL #: 1H RRCID -> 300185 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11550 - 26212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		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	DELQ PR		378443	-0-	378443	378443	378443	2			N	-0-					-0-
10	972827	X	594384	-0-	-378443	-0-	594384	2			N	-0-					-0-
11	721260	X	549080	-0-	-172180	-0-	549080	2			N	-0-					-0-
12	533836	X	533836	-0-	-0-	-0-	533836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BLOCKER GILL CC A WELL #: 1H RRCID -> 300550 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BLOCKER GILL CC B WELL #: 2H RRCID -> 300551 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BLOCKER GILL CC C WELL #: 3H RRCID -> 300552 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 11231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 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	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					118
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					118
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					118
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					118
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					118
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					118
07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7339	2	122	9	N	111	179	1			50
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6223	2	121	9	N	110					160
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4664	2	44	9	N	40					200
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					200
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					200
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 28,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					77
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	2			N	-0-					77
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					77
04	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	2			N	-0-					77
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					77
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	309	-0-	-1055	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 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	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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					10
02	448	N	163	-0-	-285	-0-	163	2			N	-0-					10
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					10
04	2040	N	1160	-0-	-880	-0-	1160	2			N	-0-					10
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					10
06	2040	N	1283	-0-	-757	-0-	1283	2			N	-0-					10
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					10
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					10
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					10
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 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	8370	X	7681	-0-	-689	-0-	7681	2			N	-0-					3
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					3
03	8370	X	5881	-0-	-2489	-0-	5881	2			N	-0-					3
04	7440	X	5130	-0-	-2310	-0-	5130	2			N	-0-					3
05	8370	X	5665	-0-	-2705	-0-	5665	2			N	-0-					3
06	8100	X	5528	-0-	-2572	-0-	5528	2			N	-0-					3
07	8370	X	5167	-0-	-3203	-0-	5167	2			N	-0-					3
08	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	5017	2			N	-0-					3
09	5760	X	3519	-0-	-2241	-0-	3519	2			N	-0-					3
10	5704	X	4313	-0-	-1391	-0-	4313	2			N	-0-					3
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					3
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 55,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

01	1984	X	1359	-0-	-625	-0-	1359	2			Y	-0-					13
02	1708	X	927	-0-	-781	-0-	927	2			Y	-0-					13
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					13
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			Y	-0-					13
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					13
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					13
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					13
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2297	2	33	9	Y	30	43	1			-0-
09	2670	X	2221	-0-	-449	-0-	2101	2	120	9	Y	109	99	1			10
10	3658	X	1583	-0-	-2075	-0-	1560	2	23	9	Y	21					31
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					31
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 20,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 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	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2428	2			N	-0-					5
02	2800	X	1639	-0-	-1161	-0-	1639	2			N	-0-					5
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					5
04	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	2717	2			N	-0-					5
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					5
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					5
07	3162	X	1840	-0-	-1322	-0-	1840	2			N	-0-					5
08	3162	X	2575	-0-	-587	-0-	2575	2			N	-0-					5
09	3150	X	2086	-0-	-1064	-0-	2086	2			N	-0-					5
10	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			N	-0-					5
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					5
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 26,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2597	-0-	-968	-0-	2597	2			N	-0-					214
02	3220	X	2525	-0-	-695	-0-	2525	2			N	-0-					214
03	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2			N	-0-					214
04	2760	X	2117	-0-	-643	-0-	2117	2			N	-0-					214
05	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					214
06	2700	X	2172	-0-	-528	-0-	2172	2			N	-0-					214
07	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2268	2			N	-0-					214
08	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	2			N	-0-					214
09	2400	X	1295	-0-	-1105	-0-	1295	2			N	-0-					214
10	2356	X	1292	-0-	-1064	-0-	1292	2			N	-0-					214
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					214
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 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	4619	X	621	-0-	-3998	-0-	621	2			Y	-0-					30
02	4172	X	3443	-0-	-729	-0-	3443	2			Y	-0-					30
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					30
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					30
05	3813	X	3091	-0-	-722	-0-	3091	2			Y	-0-					30
06	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	2819	2			Y	-0-					30
07	3813	X	1659	-0-	-2154	-0-	1659	2			Y	-0-					30
08	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	2243	2			Y	-0-					30
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					30
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					30
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					30
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 25,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8099	-0-	-333	-0-	8099	2			Y	-0-					109
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-					109
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			Y	-0-					109
04	9150	X	8689	-0-	-461	-0-	8689	2			Y	-0-					109
05	9455	X	5886	-0-	-3569	-0-	5886	2			Y	-0-					109
06	9000	X	7188	-0-	-1812	-0-	7188	2			Y	-0-					109
07	9300	X	5720	-0-	-3580	-0-	5720	2			Y	-0-					109
08	9300	X	7376	-0-	-1924	-0-	7376	2			Y	-0-					109
09	8700	X	6196	-0-	-2504	-0-	6196	2			Y	-0-					109
10	7440	X	6094	-0-	-1346	-0-	6094	2			Y	-0-					109
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					109
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 72,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10795	-0-	-1977	-0-	10795	2			Y	-0-					1
02	12040	X	10999	-0-	-1041	-0-	10999	2			Y	-0-					1
03	13330	X	11664	-0-	-1666	-0-	11664	2			Y	-0-					1
04	12900	X	11996	-0-	-904	-0-	11996	2			Y	-0-					1
05	12183	X	8421	-0-	-3762	-0-	8421	2			Y	-0-					1
06	11790	X	8955	-0-	-2835	-0-	8955	2			Y	-0-					1
07	12183	X	8567	-0-	-3616	-0-	8567	2			Y	-0-					1
08	12400	X	9339	-0-	-3061	-0-	9339	2			Y	-0-					1
09	12000	X	8768	-0-	-3232	-0-	8768	2			Y	-0-					1
10	9269	X	8801	-0-	-468	-0-	8801	2			Y	-0-					1
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					1
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 98,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8726	-0-	-6836	-0-	8726	2			Y	-0-					1
02	14756	X	8287	-0-	-6469	-0-	8287	2			Y	-0-					1
03	16337	X	9157	-0-	-7180	-0-	9157	2			Y	-0-					1
04	15810	X	10177	-0-	-5633	-0-	10177	2			Y	-0-					1
05	13671	X	8825	-0-	-4846	-0-	8825	2			Y	-0-					1
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			Y	-0-					1
07	9176	X	9148	-0-	-28	-0-	9148	2			Y	-0-					1
08	10509	X	10418	-0-	-91	-0-	10418	2			Y	-0-					1
09	10170	X	9948	-0-	-222	-0-	9948	2			Y	-0-					1
10	10075	X	9810	-0-	-265	-0-	9810	2			Y	-0-					1
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					1
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 94,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	2174	-0-	-6196	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			127
02	7560	X	1884	-0-	-5676	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			127
03	8370	X	2938	-0-	-5432	-0-	2938	2			N	-0-					127
04	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	4576	2			N	-0-					127
05	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	2301	2			N	-0-					127
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					127
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					127
08	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	4257	2			N	-0-					127
09	4590	X	3186	-0-	-1404	-0-	3186	2			N	-0-					127
10	8370	X	3601	-0-	-4769	-0-	3601	2			N	-0-					127
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					127
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 37,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4715	-0-	-989	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	2835	-0-	-2317	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3245	-0-	-1684	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3964	-0-	-596	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3434	-0-	-1278	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5402	-0-	-147	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			Y	-0-					-0-
02	9688	X	6397	-0-	-3291	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	7490	-0-	-2926	-0-	7490	2			Y	-0-					-0-
04	10740	X	8768	-0-	-1972	-0-	8768	2			Y	-0-					-0-
05	11098	X	6890	-0-	-4208	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
06	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			Y	-0-					-0-
07	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			Y	-0-					-0-
08	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			Y	-0-					-0-
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-
10	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			Y	-0-					-0-
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
10	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	751	2			Y	-0-			2
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-			2
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			2
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	683	2	20	9	Y	18			20
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-			20
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			20
07	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			Y	-0-			20
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			20
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			20
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

01	3689 X	2633	-0-	-1056	-0-	13	1	2620	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	1007	-0-	-2325	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
03	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	10	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	3189	2	25	9	N	23			23
09	3210 X	2428	-0-	-782	-0-	2428	2			N	-0-			23
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			23
11	3390 X	3055	-0-	-335	-0-	3055	2			N	-0-			23
12	3503 X	2957	-0-	-546	-0-	2957	2			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 35,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-			7
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			7
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			7
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-			7
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			7
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			7
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			7
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			7
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			7
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1	9	N	1			8
11	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			8
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 40,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 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	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-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					12
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					12
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					12
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					12
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					12
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					12
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					12
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					12
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					12
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					12
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					12
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 39,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					27
02	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					27
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-					27
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					27
05	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					27
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					27
07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					27
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					27
09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					27
10	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					27
11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					27
12	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 148,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3972	-0-	-318	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					32
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	N	3					35
03	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	4115	2			N	-0-					35
04	4440	X	3806	-0-	-634	-0-	3806	2			N	-0-					35
05	4588	X	3614	-0-	-974	-0-	3611	2	3	9	N	3					38
06	4440	X	3273	-0-	-1167	-0-	3273	2			N	-0-					38
07	4588	X	3210	-0-	-1378	-0-	3208	2	2	9	N	2					40
08	4123	X	3111	-0-	-1012	-0-	3111	2			N	-0-					40
09	3810	X	3033	-0-	-777	-0-	3033	2			N	-0-					40
10	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			N	-0-					40
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					40
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 43,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8038	-0-	-2254	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	5854	-0-	-3106	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	9166	-0-	-6334	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	8051	-0-	-7449	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	6733	-0-	-8267	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	5215	-0-	-7619	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	4990	-0-	-5210	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	4652	-0-	-4524	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-			65
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			65
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-			65
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-			65
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-			65
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-			65
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-			65
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-			65
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-			65
10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-			65
11	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-			65
12	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 98,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68789	X	64658	-0-	-4131	-0-	9345	1	55313	2	N	-0-			-0-
02	62132	X	60634	-0-	-1498	-0-	8096	1	52538	2	N	-0-			-0-
03	66018	X	66018	-0-	-0-	-0-	7491	1	58527	2	N	-0-			-0-
04	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	8091	1	54636	2	N	-0-			-0-
05	67146	X	62349	-0-	-4797	-0-	6282	1	56067	2	N	-0-			-0-
06	64980	X	54858	-0-	-10122	-0-	5638	1	49220	2	N	-0-			-0-
07	67146	X	54813	-0-	-12333	-0-	4890	1	49923	2	N	-0-			-0-
08	66030	X	52829	-0-	-13201	-0-	4876	1	47953	2	N	-0-			-0-
09	62730	X	50165	-0-	-12565	-0-	4721	1	45444	2	N	-0-			-0-
10	62341	X	50815	-0-	-11526	-0-	5400	1	45415	2	N	-0-			-0-
11	54870	X	48000	-0-	-6870	-0-	5351	1	42649	2	N	-0-			-0-
12	54808	X	48300	-0-	-6508	-0-	3489	1	44811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 676,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48980	X	40140	-0-	-8840	-0-	956	1	39184	2	N	-0-			16
02	41580	X	7075	-0-	-34505	-0-	7075	2			N	-0-			16
03	103055	X	103055	-0-	-0-	-0-	1272	1	101783	2	N	-0-			16
04	62945	X	62945	-0-	-0-	-0-	1059	1	61886	2	N	-0-			16
05	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	245	1	47799	2	N	-0-			16
06	43258	X	43258	-0-	-0-	-0-	359	1	42899	2	N	-0-			16
07	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	325	1	39374	2	N	-0-			16
08	37737	X	37737	-0-	-0-	-0-	370	1	37367	2	N	-0-			16
09	33756	X	33756	-0-	-0-	-0-	258	1	33498	2	N	-0-			16
10	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	237	1	30928	2	N	-0-			16
11	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	637	1	34698	2	N	-0-			16
12	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	328	1	37400	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 519,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	548	1	27187	2	N	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	378	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	53610	X	53610	-0-	-0-	-0-	53604	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	1306	1	67819	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	49425	X	49425	-0-	-0-	-0-	522	1	48903	2	N	-0-					-0-
06	40853	X	40853	-0-	-0-	-0-	511	1	40307	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
07	35017	X	35017	-0-	-0-	-0-	415	1	34558	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
08	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	368	1	31390	2	N	44	44	8			-0-
							48	9									
09	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	372	1	27477	2	N	39	39	8			-0-
							43	9									
10	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	297	1	26022	2	N	-0-					-0-
11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	380	1	11197	2	N	-0-					-0-
12	30884	X	30884	-0-	-0-	-0-	159	1	30725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	2			N	-0-					-0-
02	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	195	1	28620	2	N	-0-					-0-
03	31594	X	31594	-0-	-0-	-0-	710	1	30884	2	N	-0-					-0-
04	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	446	1	28056	2	N	-0-					-0-
05	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	659	1	28683	2	N	-0-					-0-
06	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	567	1	27705	2	N	-0-					-0-
07	29858	X	29858	-0-	-0-	-0-	502	1	29356	2	N	-0-					-0-
08	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	440	1	28997	2	N	-0-					-0-
09	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	312	1	26331	2	N	-0-					-0-
10	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	334	1	26093	2	N	-0-					-0-
11	26344	X	26344	-0-	-0-	-0-	432	1	25912	2	N	-0-					-0-
12	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	432	1	25065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39485	X	39485	-0-	-0-	-0-	231	1	39254	2	N	-0-					-0-
02	36610	X	36610	-0-	-0-	-0-	36610	2			N	-0-					-0-
03	37697	X	37697	-0-	-0-	-0-	25	1	37621	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34259	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	35109	X	35109	-0-	-0-	-0-	35109	2			N	-0-					-0-
06	34423	X	34423	-0-	-0-	-0-	34377	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	33126	X	33126	-0-	-0-	-0-	33084	2	42	9	N	38	38	8			-0-
08	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33197	2	37	9	N	34	34	8			-0-
09	32642	X	32642	-0-	-0-	-0-	32609	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	198	1	25036	2	N	-0-					-0-
11	43325	X	43325	-0-	-0-	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
12	43435	X	43435	-0-	-0-	-0-	43435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	2			N	-0-					3
02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	144	1	21224	2	N	-0-					3
03	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	525	1	22818	2	N	-0-					3
04	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	341	1	21413	2	N	-0-					3
05	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	497	1	21654	2	N	-0-					3
06	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	426	1	20830	2	N	-0-	3	7			-0-
07	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	375	1	21911	2	N	-0-					-0-
08	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	333	1	21964	2	N	-0-					-0-
09	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	229	1	19300	2	N	-0-					-0-
10	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	255	1	19891	2	N	-0-					-0-
11	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	278	1	16688	2	N	-0-					-0-
12	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	370	1	21477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	29572	-0-	-4745	-0-	173	1	29399	2	N	-0-					-0-
02	29820	X	25933	-0-	-3887	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	28014	-0-	-4505	-0-	18	1	27945	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	29340	X	25725	-0-	-3615	-0-	25671	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	30318	X	26147	-0-	-4171	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	24529	-0-	-4091	-0-	24483	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	28706	X	24291	-0-	-4415	-0-	24249	2	42	9	N	38	38	8			-0-
08	28024	X	24048	-0-	-3976	-0-	24011	2	37	9	N	34	34	8			-0-
09	25740	X	19957	-0-	-5783	-0-	19924	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	26133	X	12904	-0-	-13229	-0-	101	1	12803	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-
12	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45880	X	40455	-0-	-5425	-0-	40455	2			N	-0-			-0-
02	36876	X	35061	-0-	-1815	-0-	3199	1	31862	2	N	-0-			-0-
03	42935	X	40898	-0-	-2037	-0-	268	1	40630	2	N	-0-			-0-
04	41550	X	34785	-0-	-6765	-0-	353	1	34432	2	N	-0-			-0-
05	42935	X	35118	-0-	-7817	-0-	35118	2			N	-0-			-0-
06	39150	X	33200	-0-	-5950	-0-	793	1	32407	2	N	-0-			-0-
07	40889	X	34362	-0-	-6527	-0-	494	1	33868	2	N	-0-			-0-
08	40889	X	33868	-0-	-7021	-0-	326	1	33542	2	N	-0-			-0-
09	34800	X	32576	-0-	-2224	-0-	72	1	32504	2	N	-0-			-0-
10	35123	X	32301	-0-	-2822	-0-	70	1	32231	2	N	-0-			-0-
11	33240	X	29725	-0-	-3515	-0-	377	1	29348	2	N	-0-			-0-
12	34348	X	30604	-0-	-3744	-0-	408	1	30196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 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	57195	X	47220	-0-	-9975	-0-	1652	1	45568	2	N	-0-			-0-
02	49056	X	41861	-0-	-7195	-0-	1537	1	40324	2	N	-0-			-0-
03	54188	X	46327	-0-	-7861	-0-	617	1	45710	2	N	-0-			-0-
04	49770	X	42000	-0-	-7770	-0-	1237	1	40763	2	N	-0-			-0-
05	49972	X	41998	-0-	-7974	-0-	229	1	41769	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	38026	-0-	-7664	-0-	532	1	37494	2	N	-0-			-0-
07	46345	X	39615	-0-	-6730	-0-	367	1	39248	2	N	-0-			-0-
08	46314	X	36170	-0-	-10144	-0-	1232	1	34938	2	N	-0-			-0-
09	42000	X	37250	-0-	-4750	-0-	557	1	36693	2	N	-0-			-0-
10	42005	X	36856	-0-	-5149	-0-	36856	2			N	-0-			-0-
11	38340	X	33712	-0-	-4628	-0-	137	1	33575	2	N	-0-			-0-
12	39618	X	34974	-0-	-4644	-0-	524	1	34450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 476,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37541	X	32917	-0-	-4624	-0-	4757	1	28160	2	N	-0-			-0-
02	33264	X	28499	-0-	-4765	-0-	3805	1	24694	2	N	-0-			-0-
03	35433	X	32346	-0-	-3087	-0-	3670	1	28676	2	N	-0-			-0-
04	33960	X	30838	-0-	-3122	-0-	3978	1	26860	2	N	-0-			-0-
05	33852	X	28428	-0-	-5424	-0-	2864	1	25564	2	N	-0-			-0-
06	31860	X	25139	-0-	-6721	-0-	2583	1	22556	2	N	-0-			-0-
07	32333	X	31316	-0-	-1017	-0-	2794	1	28522	2	N	-0-			-0-
08	35706	X	35706	-0-	-0-	-0-	3296	1	32410	2	N	-0-			-0-
09	35263	X	35263	-0-	-0-	-0-	3318	1	31945	2	N	-0-			-0-
10	36230	X	36230	-0-	-0-	-0-	3850	1	32380	2	N	-0-			-0-
11	34560	X	33495	-0-	-1065	-0-	3734	1	29761	2	N	-0-			-0-
12	35712	X	34891	-0-	-821	-0-	2521	1	32370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45412	X	45412	-0-	-0-	-0-	6563	1	38849	2	N	-0-					-0-
02	37116	X	37116	-0-	-0-	-0-	4956	1	32160	2	N	-0-					-0-
03	42997	X	37827	-0-	-5170	-0-	4292	1	33535	2	N	-0-					-0-
04	43950	X	36773	-0-	-7177	-0-	4743	1	32030	2	N	-0-					-0-
05	45415	X	37200	-0-	-8215	-0-	3748	1	33452	2	N	-0-					-0-
06	43950	X	33484	-0-	-10466	-0-	3441	1	30043	2	N	-0-					-0-
07	41106	X	34169	-0-	-6937	-0-	3049	1	31120	2	N	-0-					-0-
08	38006	X	32460	-0-	-5546	-0-	2996	1	29464	2	N	-0-					-0-
09	36780	X	31250	-0-	-5530	-0-	2941	1	28309	2	N	-0-					-0-
10	37200	X	30924	-0-	-6276	-0-	3286	1	27638	2	N	-0-					-0-
11	33480	X	29669	-0-	-3811	-0-	3308	1	26361	2	N	-0-					-0-
12	34162	X	29579	-0-	-4583	-0-	2137	1	27442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH-THANOS B (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-					-0-
02	48725	X	48725	-0-	-0-	-0-	875	1	47850	2	N	-0-					-0-
03	52766	X	52766	-0-	-0-	-0-	318	1	52414	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	48853	X	48853	-0-	-0-	-0-	48814	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	49270	X	49270	-0-	-0-	-0-	394	1	48876	2	N	-0-					-0-
06	45560	X	45560	-0-	-0-	-0-	746	1	44781	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
07	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	811	1	36556	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			-0-
09	169609	X	169609	-0-	-0-	-0-	1685	1	167896	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
10	142767	X	142767	-0-	-0-	-0-	2513	1	140254	2	N	-0-					-0-
11	113521	X	113521	-0-	-0-	-0-	1988	1	111533	2	N	-0-					-0-
12	101613	X	101613	-0-	-0-	-0-	2111	1	99502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BOSH-THANOS A (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39150	X	39150	-0-	-0-	-0-	39150	2			N	-0-					-0-
02	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	611	1	33412	2	N	-0-					-0-
03	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	223	1	36823	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	33090	X	33090	-0-	-0-	-0-	33051	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	264	1	32738	2	N	-0-					-0-
06	31077	X	31077	-0-	-0-	-0-	508	1	30536	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
07	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	541	1	24385	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
08	33352	X	33352	-0-	-0-	-0-	33321	2	31	9	N	28	28	8			-0-
09	124600	X	124600	-0-	-0-	-0-	1237	1	123335	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
10	79885	X	79885	-0-	-0-	-0-	1406	1	78479	2	N	-0-					-0-
11	62803	X	62803	-0-	-0-	-0-	1100	1	61703	2	N	-0-					-0-
12	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	1163	1	54804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60078	X	48227	-0-	-11851	-0-	48227	2			N	-0-					-0-
02	52612	X	44180	-0-	-8432	-0-	659	1	43521	2	N	-0-					-0-
03	55924	X	49516	-0-	-6408	-0-	2094	1	47422	2	N	-0-					-0-
04	52410	X	41888	-0-	-10522	-0-	579	1	41309	2	N	-0-					-0-
05	54157	X	44572	-0-	-9585	-0-	327	1	44245	2	N	-0-					-0-
06	47340	X	41326	-0-	-6014	-0-	634	1	40692	2	N	-0-					-0-
07	49507	X	42025	-0-	-7482	-0-	375	1	41650	2	N	-0-					-0-
08	49507	X	42512	-0-	-6995	-0-	399	1	42113	2	N	-0-					-0-
09	43140	X	42311	-0-	-829	-0-	714	1	41597	2	N	-0-					-0-
10	44578	X	31898	-0-	-12680	-0-	31898	2			N	-0-					-0-
11	106429	X	106429	-0-	-0-	-0-	106429	2			N	-0-					-0-
12	119744	X	119744	-0-	-0-	-0-	119744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	37004	-0-	-5807	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
02	37968	X	31066	-0-	-6902	-0-	464	1	30602	2	N	-0-					-0-
03	40610	X	34169	-0-	-6441	-0-	1445	1	32724	2	N	-0-					-0-
04	36360	X	30300	-0-	-6060	-0-	418	1	29882	2	N	-0-					-0-
05	37014	X	30791	-0-	-6223	-0-	226	1	30565	2	N	-0-					-0-
06	35820	X	27990	-0-	-7830	-0-	430	1	27560	2	N	-0-					-0-
07	34410	X	29311	-0-	-5099	-0-	261	1	29050	2	N	-0-					-0-
08	34162	X	29628	-0-	-4534	-0-	278	1	29350	2	N	-0-					-0-
09	30300	X	15386	-0-	-14914	-0-	260	1	15126	2	N	-0-					-0-
10	30783	X	22750	-0-	-8033	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
11	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	62407	2			N	-0-					-0-
12	50715	X	50715	-0-	-0-	-0-	50715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57629	X	49418	-0-	-8211	-0-	49418	2			N	-0-					-0-
02	51604	X	42319	-0-	-9285	-0-	632	1	41687	2	N	-0-					-0-
03	54033	X	45620	-0-	-8413	-0-	1930	1	43690	2	N	-0-					-0-
04	49620	X	41080	-0-	-8540	-0-	567	1	40513	2	N	-0-					-0-
05	50871	X	41954	-0-	-8917	-0-	308	1	41646	2	N	-0-					-0-
06	47820	X	38600	-0-	-9220	-0-	593	1	38007	2	N	-0-					-0-
07	46841	X	38857	-0-	-7984	-0-	347	1	38510	2	N	-0-					-0-
08	45632	X	38681	-0-	-6951	-0-	363	1	38318	2	N	-0-					-0-
09	41070	X	19846	-0-	-21224	-0-	335	1	19511	2	N	-0-					-0-
10	110626	X	110626	-0-	-0-	-0-	110626	2			N	-0-					-0-
11	94659	X	94659	-0-	-0-	-0-	94659	2			N	-0-					-0-
12	76186	X	76186	-0-	-0-	-0-	76186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75082	X	64213	-0-	-10869	-0-	9280	1	54933	2	N	-0-			-0-
02	64204	X	54936	-0-	-9268	-0-	7335	1	47601	2	N	-0-			-0-
03	68231	X	59764	-0-	-8467	-0-	6782	1	52982	2	N	-0-			-0-
04	64590	X	56743	-0-	-7847	-0-	7319	1	49424	2	N	-0-			-0-
05	64201	X	56565	-0-	-7636	-0-	5699	1	50866	2	N	-0-			-0-
06	62130	X	51761	-0-	-10369	-0-	5319	1	46442	2	N	-0-			-0-
07	60822	X	50407	-0-	-10415	-0-	4497	1	45910	2	N	-0-			-0-
08	59768	X	49517	-0-	-10251	-0-	4571	1	44946	2	N	-0-			-0-
09	56730	X	50117	-0-	-6613	-0-	4716	1	45401	2	N	-0-			-0-
10	56575	X	51496	-0-	-5079	-0-	5472	1	46024	2	N	-0-			-0-
11	51750	X	48673	-0-	-3077	-0-	5426	1	43247	2	N	-0-			-0-
12	50406	X	46198	-0-	-4208	-0-	3337	1	42861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 640,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144708	X	104929	-0-	-39779	-0-	104929	2			N	-0-			-0-
02	116928	X	73716	-0-	-43212	-0-	1141	1	72575	2	N	-0-			-0-
03	123972	X	123972	-0-	-0-	-0-	123972	2			N	-0-			-0-
04	134538	X	134538	-0-	-0-	-0-	918	1	133620	2	N	-0-			-0-
05	112643	X	112643	-0-	-0-	-0-	758	1	111885	2	N	-0-			-0-
06	119970	X	95007	-0-	-24963	-0-	162	1	94845	2	N	-0-			-0-
07	139035	X	90439	-0-	-48596	-0-	947	1	89492	2	N	-0-			-0-
08	139035	X	85834	-0-	-53201	-0-	1485	1	84349	2	N	-0-			-0-
09	134550	X	84233	-0-	-50317	-0-	2846	1	81387	2	N	-0-			-0-
10	112654	X	80244	-0-	-32410	-0-	254	1	79990	2	N	-0-			-0-
11	95010	X	73911	-0-	-21099	-0-	73911	2			N	-0-			-0-
12	90427	X	71311	-0-	-19116	-0-	204	1	71107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116963	X	90360	-0-	-26603	-0-	90360	2			N	-0-			-0-
02	99848	X	63739	-0-	-36109	-0-	987	1	62752	2	N	-0-			-0-
03	103943	X	97530	-0-	-6413	-0-	97530	2			N	-0-			-0-
04	97320	X	96780	-0-	-540	-0-	661	1	96119	2	N	-0-			-0-
05	93682	X	87086	-0-	-6596	-0-	586	1	86500	2	N	-0-			-0-
06	94380	X	75962	-0-	-18418	-0-	130	1	75832	2	N	-0-			-0-
07	100006	X	74509	-0-	-25497	-0-	780	1	73729	2	N	-0-			-0-
08	100006	X	71393	-0-	-28613	-0-	1235	1	70158	2	N	-0-			-0-
09	96780	X	67653	-0-	-29127	-0-	2286	1	65367	2	N	-0-			-0-
10	87079	X	64656	-0-	-22423	-0-	205	1	64451	2	N	-0-			-0-
11	75960	X	61135	-0-	-14825	-0-	61135	2			N	-0-			-0-
12	74524	X	60119	-0-	-14405	-0-	172	1	59947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 910,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	852	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	6	1	584	2	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	9	1	754	2	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	2	N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	12	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	13	1	1104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	16	1	985	2	N	-0-					-0-
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	13	1	710	2	N	-0-					-0-
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	14	1	574	2	N	-0-					-0-
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	16	1	861	2	N	-0-					-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	801	2	N	-0-					-0-
11	840	N	579	-0-	-261	-0-	15	1	564	2	N	-0-					-0-
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	-136	-0-	8	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	941	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	788	-0-	-731	-0-	12	1	776	2	N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	8	1	738	2	N	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	13	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	790	-0-	-295	-0-	16	1	774	2	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	522	-0-	-528	-0-	15	1	507	2	N	-0-			-0-
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	16	1	645	2	N	-0-			-0-
11	750	N	203	-0-	-547	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1532	-0-	-421	-0-	9	1	1523	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1028	-0-	-372	-0-	11	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	917	-0-	-553	-0-	15	1	902	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	567	-0-	-580	-0-	16	1	551	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1089	-0-	-591	-0-	10	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1839	2	N	-0-			-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	16	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	15	1	635	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	373	-0-	-1487	-0-	16	1	357	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	365	-0-	-685	-0-	12	1	353	2	N	-0-			-0-
12	682	N	330	-0-	-352	-0-	4	1	326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 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	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	15	1	35648	2	N	-0-			-0-
02	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	14	1	28601	2	N	-0-			-0-
03	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	15	1	26319	2	N	-0-			-0-
04	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	15	1	21688	2	N	-0-			-0-
05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	16	1	18540	2	N	-0-			-0-
06	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	13	1	16140	2	N	-0-			-0-
07	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	16	1	15294	2	N	-0-			-0-
08	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	16	1	13308	2	N	-0-			-0-
09	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	15	1	11319	2	N	-0-			-0-
10	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	14	1	11683	2	N	-0-			-0-
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	15	1	10082	2	N	-0-			-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	16	1	9635	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2491	-0-	-237	-0-	4	1	2487	2	N	-0-			-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	4	1	2391	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	4	1	2390	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	1338	-0-	-1204	-0-	5	1	1333	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	1888	-0-	-422	-0-	8	1	1880	2	N	-0-			-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	8	1	2960	2	N	-0-			-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	6	1	2119	2	N	-0-			-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	4	1	2351	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2567	-0-	-161	-0-	9	1	2558	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	868	-0-	-1202	-0-	5	1	863	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	1737	-0-	-712	-0-	3	1	1734	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	15	1	4700	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	14	1	3933	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	16	1	3935	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3541	-0-	-959	-0-	15	1	3526	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	3608	-0-	-1042	-0-	16	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3551	-0-	-949	-0-	11	1	3540	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	1485	-0-	-2886	-0-	16	1	1469	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	1658	-0-	-2279	-0-	14	1	1644	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	732	-0-	-2808	-0-	15	1	717	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	939	-0-	-2719	-0-	16	1	923	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	811	-0-	-2729	-0-	15	1	796	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	585	-0-	-1058	-0-	14	1	571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	925	-0-	-1028	-0-	4	1	921	2	N	-0-			-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	2	1	1392	2	N	-0-			-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1363	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1553	-0-	-400	-0-	3	1	1550	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	2	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	3	1	1552	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	936	-0-	-264	-0-	2	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	3	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	996	-0-	-504	-0-	2	1	994	2	N	-0-			-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2191	-0-	-72	-0-	14	1	2177	2	N	-0-			-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	15	1	2336	2	N	-0-			-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	16	1	2145	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1812	-0-	-468	-0-	15	1	1797	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	1652	-0-	-580	-0-	16	1	1636	2	N	-0-			-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2254	2	N	-0-			-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	15	1	2176	2	N	-0-			-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	16	1	2175	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	15	1	2111	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	15	1	2005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1272	-0-	-1363	-0-	9	1	1263	2	N	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	12	1	1515	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2204	-0-	-493	-0-	15	1	2189	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	464	-0-	-766	-0-	12	1	452	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1142	-0-	-563	-0-	7	1	1135	2	N	-0-			-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	13	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	11	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	16	1	1537	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	470	-0-	-1660	-0-	9	1	461	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	12	1	1994	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	604	-0-	-896	-0-	10	1	594	2	N	-0-			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	11	1	1071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	N	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	-0-			-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	20	1	636	2	N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	-0-			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	-0-			-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	-0-			-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-			-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	29	1	508	2	N	-0-			-0-
12	713	N	400	-0-	-313	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-		-0-	4	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1352	-0-		-104		-0-	3	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1620	-0-		-23		-0-	4	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1664	-0-		-226		-0-	4	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1214	-0-		-274		-0-	4	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-		-0-		-0-	3	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-		-0-		-0-	5	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-		-0-		-0-	5	1	1702	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1411	-0-		-389		-0-	5	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1608	-0-		-190		-0-	4	1	1604	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1543	-0-		-107		-0-	5	1	1538	2	N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-		-0-		-0-	5	1	1558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2108	-0-		-155		-0-	6	1	2102	2	N	-0-					22
02	2083	X	2083	-0-		-0-		-0-	6	1	2077	2	N	-0-					22
03	2294	X	2254	-0-		-40		-0-	7	1	2247	2	N	-0-					22
04	2316	X	2316	-0-		-0-		-0-	7	1	2309	2	N	-0-					22
05	2294	X	1903	-0-		-391		-0-	8	1	1895	2	N	-0-					22
06	2220	X	2197	-0-		-23		-0-	8	1	2189	2	N	-0-					22
07	2387	X	2145	-0-		-242		-0-	9	1	2136	2	N	-0-					22
08	2387	X	1918	-0-		-469		-0-	8	1	1910	2	N	-0-					22
09	2310	X	2250	-0-		-60		-0-	6	1	2244	2	N	-0-					22
10	2263	X	2074	-0-		-189		-0-	7	1	2067	2	N	-0-					22
11	2190	X	1869	-0-		-321		-0-	7	1	1862	2	N	-0-					22
12	2325	X	1373	-0-		-952		-0-	6	1	1367	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3324	-0-		-427		-0-	13	1	3311	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2570	-0-		-818		-0-	12	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2530	-0-		-1221		-0-	14	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2240	-0-		-970		-0-	13	1	2227	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2729	-0-		-588		-0-	14	1	2715	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2665	-0-		-545		-0-	12	1	2653	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2591	-0-		-261		-0-	14	1	2577	2	N	-0-					-0-
08	2886	X	2886	-0-		-0-		-0-	11	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1667	-0-		-1003		-0-	9	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1046	-0-		-1713		-0-	5	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1923	-0-		-867		-0-	5	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-		-0-		-0-	10	1	3155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1037	-0-		-48	-0-	7	1	1030	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	895	-0-		-169	-0-	7	1	888	2	N	-0-			-0-
03	992	N	923	-0-		-69	-0-	9	1	914	2	N	-0-			-0-
04	990	N	708	-0-		-282	-0-	9	1	699	2	N	-0-			-0-
05	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	6	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	4	1	1436	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3256	-0-		156	156	7	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3506	-0-		406	562	9	1	3497	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2828	-0-		-172	390	10	1	2818	2	N	-0-			-0-
10	2771	X	2381	-0-		-390	-0-	11	1	2370	2	N	-0-			-0-
11	2598	X	2598	-0-		-0-	-0-	12	1	2586	2	N	-0-			-0-
12	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	15	1	3250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2579	-0-		-335	-0-	15	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2397	-0-		-123	-0-	14	1	2383	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2395	-0-		-333	-0-	16	1	2379	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2370	-0-		-210	-0-	15	1	2355	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2417	-0-		-249	-0-	16	1	2401	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2287	-0-		-293	-0-	15	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2230	-0-		-436	-0-	16	1	2214	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	2261	-0-		-188	-0-	16	1	2245	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	1896	-0-		-474	-0-	15	1	1881	2	N	-0-			-0-
10	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	16	1	2687	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2264	-0-		-16	-0-	15	1	2249	2	N	-0-			-0-
12	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	16	1	2822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	953	-0-		-969	-0-	2	1	951	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1033	-0-		-563	-0-	3	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	2	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	3	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	984	-0-		-163	-0-	4	1	980	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	645	-0-		-735	-0-	2	1	643	2	N	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	3	1	1094	2	N	-0-			-0-
08	992	N	810	-0-		-182	-0-	2	1	808	2	N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-		-0-	-0-	3	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	2	1	1702	2	N	-0-			-0-
11	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-	2	1	1656	2	N	-0-			-0-
12	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	2	1	1425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	5	1	3356	2	N	-0-			-0-
02	2630	X	2630	-0-		-0-	-0-	6	1	2624	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1528	-0-		-1324	-0-	8	1	1520	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	1156	-0-		-2054	-0-	7	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3174	-0-		-143	-0-	6	1	3168	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2453	-0-		-757	-0-	6	1	2447	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2362	-0-		-552	-0-	9	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2434	-0-		-728	-0-	7	1	2427	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	848	-0-		-2212	-0-	5	1	843	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2986	-0-		-176	-0-	6	1	2980	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2138	-0-		-322	-0-	9	1	2129	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1042	-0-		-1407	-0-	6	1	1036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7489	X	7489	-0-		-0-	-0-	15	1	7474	2	N	-0-			-0-
02	6568	X	6568	-0-		-0-	-0-	14	1	6554	2	N	-0-			-0-
03	7256	X	7256	-0-		-0-	-0-	16	1	7240	2	N	-0-			-0-
04	6442	X	6442	-0-		-0-	-0-	15	1	6427	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5252	-0-		-49	-0-	16	1	5236	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4178	-0-		-952	-0-	15	1	4163	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4634	-0-		-667	-0-	13	1	4621	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4297	-0-		-1004	-0-	13	1	4284	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4374	-0-		-756	-0-	12	1	4362	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5006	-0-		-233	-0-	16	1	4990	2	N	-0-			-0-
11	5466	X	5466	-0-		-0-	-0-	15	1	5451	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3962	-0-		-657	-0-	16	1	3946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2478	X	2478	-0-		-0-	-0-	11	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-		-0-	-0-	4	1	2559	2	N	-0-			-0-
03	2780	N	2780	-0-		-0-	-0-	5	1	2775	2	N	-0-			-0-
04	2707	N	2707	-0-		-0-	-0-	5	1	2702	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2366	-0-		-331	-0-	3	1	2363	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2008	-0-		-602	-0-	7	1	2001	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2574	-0-		-123	-0-	3	1	2571	2	N	-0-			-0-
08	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	4	1	2426	2	N	-0-			-0-
09	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	4	1	2446	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2400	-0-		-173	-0-	3	1	2397	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2309	-0-		-31	-0-	5	1	2304	2	N	-0-			-0-
12	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	6	1	2605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2625	-0-	-878	-0-	14	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1840	-0-	-1324	-0-	14	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1953	-0-	-992	-0-	13	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	14	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2172	-0-	-378	-0-	11	1	2161	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	16	1	2544	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	16	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2330	-0-	-670	-0-	15	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	16	1	2390	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2652	-0-	-318	-0-	15	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1261	-0-	-1808	-0-	10	1	1251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	7	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	5	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	6	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	1801	-0-	-741	-0-	8	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	7	1	1895	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	7	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	6	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	6	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	6	1	2041	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	5	1	2407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	12	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	1360	-0-	-2448	-0-	6	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2808	-0-	-1408	-0-	4	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1623	-0-	-2457	-0-	3	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3316	-0-	-900	-0-	5	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2389	-0-	-1691	-0-	7	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1401	-0-	-1420	-0-	3	1	1398	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	1173	-0-	-2144	-0-	3	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	4	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	1803	-0-	-1514	-0-	5	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	740	-0-	-1660	-0-	3	1	737	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	4	1	1516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

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	16988	X	9544	-0-		-7444	-0-	14	1	9530	2	N	-0-			-0-
02	13636	X	8198	-0-		-5438	-0-	12	1	8186	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	8255	-0-		-5230	-0-	14	1	8241	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	8085	-0-		-3705	-0-	15	1	8070	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	7819	-0-		-3124	-0-	15	1	7804	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	6900	-0-		-2340	-0-	12	1	6888	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	7180	-0-		-1903	-0-	14	1	7166	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	6715	-0-		-1655	-0-	15	1	6700	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	6161	-0-		-1939	-0-	14	1	6147	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	5520	-0-		-2292	-0-	14	1	5506	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4078	-0-		-2882	-0-	10	1	4068	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	3775	-0-		-3417	-0-	8	1	3767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

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	3193	X	3017	-0-		-176	-0-	19	1	2998	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2278	-0-		-606	-0-	22	1	2256	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2374	-0-		-819	-0-	26	1	2348	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2901	-0-		-9	-0-	24	1	2877	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2493	-0-		-514	-0-	25	1	2468	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	1853	-0-		-1057	-0-	21	1	1832	2	N	-0-			-0-
07	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	25	1	3398	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2689	-0-		-318	-0-	26	1	2663	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2441	-0-		-469	-0-	24	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	1711	-0-		-1699	-0-	25	1	1686	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2259	-0-		-1041	-0-	26	1	2233	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3043	-0-		-367	-0-	25	1	3018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

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	3255	X	2592	-0-		-663	-0-	6	1	2586	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2176	-0-		-764	-0-	5	1	2171	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2693	-0-		-562	-0-	6	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1697	-0-		-1063	-0-	7	1	1690	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1035	-0-		-1817	-0-	6	1	1029	2	N	-0-			-0-
06	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	5	1	3408	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2533	-0-		-164	-0-	10	1	2523	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2559	-0-		-138	-0-	10	1	2549	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3085	-0-		-65	-0-	7	1	3078	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2807	-0-		-448	-0-	10	1	2797	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	1962	-0-		-1188	-0-	8	1	1954	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2761	-0-		-432	-0-	11	1	2750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2879	-0-	-97	-0-	6	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2623	-0-	-65	-0-	5	1	2618	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	5	1	2783	2	N	-0-			-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	5	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	6	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	1611	-0-	-1209	-0-	4	1	1607	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	5	1	2435	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	6	1	2368	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2026	-0-	-974	-0-	5	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	1185	-0-	-1264	-0-	5	1	1180	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2178	-0-	-192	-0-	5	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	5	1	1818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3694	-0-	-584	-0-	15	1	3679	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	685	-0-	-3179	-0-	3	1	682	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
04	51903	X	51903	-0-	-0-	-0-	10	1	51893	2	N	-0-			-0-
05	72159	X	72159	-0-	-0-	-0-	16	1	72143	2	N	-0-			-0-
06	55263	X	55263	-0-	-0-	-0-	13	1	55250	2	N	-0-			-0-
07	57799	X	57799	-0-	-0-	-0-	15	1	57784	2	N	-0-			-0-
08	47409	X	47409	-0-	-0-	-0-	16	1	47393	2	N	-0-			-0-
09	40271	X	40271	-0-	-0-	-0-	15	1	40256	2	N	-0-			-0-
10	35155	X	35155	-0-	-0-	-0-	16	1	35139	2	N	-0-			-0-
11	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	15	1	28137	2	N	-0-			-0-
12	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	16	1	26091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	3638	2	N	-0-			-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	8	1	3252	2	N	-0-			-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	7	1	3575	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	9	1	3392	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	9	1	2946	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3204	-0-	-336	-0-	9	1	3195	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	8	1	3174	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	8	1	3329	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	8	1	3137	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	7	1	3300	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2890	-0-	-350	-0-	6	1	2884	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	8	1	2680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3869	-0-	-285	-0-	6	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3434	-0-	-290	-0-	5	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	6	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	6	1	3495	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	6	1	3283	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	10	1	38828	2	N	-0-					-0-
08	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	15	1	35765	2	N	-0-					-0-
09	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	15	1	25964	2	N	-0-					-0-
10	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	15	1	21866	2	N	-0-					-0-
11	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	15	1	17819	2	N	-0-					-0-
12	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	15	1	16075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-102	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
04	300	N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	13	1	73	2	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4102	-0-	-114	-0-	5	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4065	-0-	-247	-0-	5	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	6	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2014	-0-	-2606	-0-	6	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	5	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	5	1	4049	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	6	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	6	1	3882	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3689	-0-	-871	-0-	7	1	3682	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3020	-0-	-1692	-0-	5	1	3015	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	5	1	3763	2	N	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	6	1	4206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3183	-0-	-103	-0-	5	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	7	1	3868	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	1168	-0-	-1560	-0-	5	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	1179	-0-	-1911	-0-	5	1	1174	2	N	-0-			-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	7	1	4847	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	6	1	3393	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	8	1	2587	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	8	1	2131	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1756	-0-	-1694	-0-	7	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	1637	-0-	-1928	-0-	11	1	1626	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	775	-0-	-2615	-0-	7	1	768	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	717	-0-	-1887	-0-	7	1	710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	5	1	3007	2	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-			-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	3	1	2208	2	N	-0-			-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	3	1	1605	2	N	-0-			-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	3	1	2250	2	N	-0-			-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	4	1	2450	2	N	-0-			-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	3	1	2199	2	N	-0-			-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	3	1	2435	2	N	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	4	1	1738	2	N	-0-			-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	7	1	2333	2	N	-0-			-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	8	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	10	1	2099	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1438	-0-	-812	-0-	10	1	1428	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	9	1	1167	2	N	-0-			-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	9	1	2478	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	11	1	2283	2	N	-0-			-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	9	1	2222	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1962	-0-	-332	-0-	13	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	973	-0-	-917	-0-	10	1	963	2	N	-0-			-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	14	1	2495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4641	-0-	-133	-0-	6	1	4635	2	N	-0-			-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	6	1	4351	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	6	1	4556	2	N	-0-			-0-
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	6	1	4536	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	6	1	4411	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4335	-0-	-285	-0-	5	1	4330	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	6	1	4413	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	3546	-0-	-1135	-0-	6	1	3540	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3073	-0-	-1457	-0-	5	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	5	1	3553	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	5	1	3664	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	6	1	4264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	16	1	5619	2	N	-0-			-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	14	1	4665	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	16	1	4679	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4832	-0-	-148	-0-	15	1	4817	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4696	-0-	-450	-0-	16	1	4680	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4312	-0-	-668	-0-	13	1	4299	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	16	1	4619	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4348	-0-	-643	-0-	16	1	4332	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	15	1	4414	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	16	1	3960	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3596	-0-	-904	-0-	15	1	3581	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	16	1	4259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-2	-0-	3	1	1390	2	N	-0-			-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	4	1	1770	2	N	-0-			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	3	1	1412	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1339	-0-	-614	-0-	2	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	3	1	1651	2	N	-0-			-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	1907	2	N	-0-			-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	5	1	1659	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3263	-0-	263	263	7	1	3256	2	N	-0-			-0-
10	2839	N	2576	-0-	-263	-0-	9	1	2567	2	N	-0-			-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	8	1	2081	2	N	-0-			-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	10	1	2678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	674	-0-	-2378	-0-	2	1	672	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
04	3420	X	1103	-0-	-2317	-0-	3	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2529	-0-	-1005	-0-	9	1	2520	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	8	1	2948	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	4	1	1048	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	1548	-0-	-994	-0-	5	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	921	-0-	-2049	-0-	3	1	918	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	338	-0-	-2731	-0-	1	1	337	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	183	-0-	-2787	-0-	1	1	182	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	252	-0-	-1298	-0-	252	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	4	1	1979	2	N	-0-			-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	683	-0-	-557	-0-	2	1	681	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	4	1	969	2	N	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	4	1	1101	2	N	-0-			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-			-0-
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	3	1	773	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	901	-0-	-215	-0-	4	1	897	2	N	-0-			-0-
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	3	1	697	2	N	-0-			-0-
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	3	1	634	2	N	-0-			-0-
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	3	1	791	2	N	-0-			-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	2	1	1143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	2	N	-0-			-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	7	1	2328	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	11	1	2367	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2242	-0-	-248	-0-	13	1	2229	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	14	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	7	1	2095	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	7	1	2291	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	7	1	2286	2	N	-0-			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	8	1	2259	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	7	1	2194	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	6	1	1936	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	7	1	2328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	4	1	2704	2	N	-0-			-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	4	1	2445	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	7	1	2329	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2263	-0-	-347	-0-	6	1	2257	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2280	-0-	-417	-0-	4	1	2276	2	N	-0-			-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	4	1	2413	2	N	-0-			-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	4	1	2516	2	N	-0-			-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	5	1	2636	2	N	-0-			-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	5	1	2554	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	4	1	2506	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	3	1	2350	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2257	-0-	-378	-0-	3	1	2254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		57	-0-	57	57	2	1	55	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
07	57	X	-0-	-0-	-57	-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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2504	-0-	-0-	-0-	4	1	2500	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1072	-0-	-328	-0-	3	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	4	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1416	-0-	-564	-0-	3	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	3	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	3	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	5	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	3	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-36	-0-	4	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3125	-0-	325	325	8	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	2815	N	2490	-0-	-325	-0-	13	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	12	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1603	-0-	-1311	-0-	7	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1712	-0-	-1108	-0-	4	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	7	1	2222	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	6	1	1971	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1867	-0-	-383	-0-	5	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1706	-0-	-526	-0-	5	1	1701	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1502	-0-	-418	-0-	3	1	1499	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	181	-0-	-1741	-0-	1	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4589	-0-	-836	-0-	14	1	4575	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4397	-0-	-363	-0-	14	1	4383	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	15	1	4927	2	N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	15	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	15	1	4890	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	12	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	15	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4516	-0-	-630	-0-	15	1	4501	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4348	-0-	-632	-0-	15	1	4333	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	15	1	4361	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4101	-0-	-489	-0-	15	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	14	1	4200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2102	-0-	-1711	-0-	157	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	263	1	3250	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	318	1	3230	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	299	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	1460	-0-	-2353	-0-	350	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	1134	-0-	-2556	-0-	146	1	988	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	1141	-0-	-2672	-0-	136	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	276	-0-	-3351	-0-	58	1	218	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	801	-0-	-2709	-0-	123	1	678	2	N	-0-			-0-
10	1457	X	146	-0-	-1311	-0-	46	1	100	2	N	-0-			-0-
11	1140	X	426	-0-	-714	-0-	111	1	315	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	544	-0-	-603	-0-	198	1	346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63070	X	63070	-0-	-0-	-0-	15	1	63055	2	N	-0-			-0-
02	48555	X	48555	-0-	-0-	-0-	14	1	48541	2	N	-0-			-0-
03	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	15	1	45372	2	N	-0-			-0-
04	38966	X	38966	-0-	-0-	-0-	15	1	38951	2	N	-0-			-0-
05	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	16	1	35926	2	N	-0-			-0-
06	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	13	1	29019	2	N	-0-			-0-
07	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	15	1	28791	2	N	-0-			-0-
08	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	15	1	22650	2	N	-0-			-0-
09	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	15	1	20289	2	N	-0-			-0-
10	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	15	1	19270	2	N	-0-			-0-
11	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	15	1	16361	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	2228	-0-	-6824	-0-	4	1	2224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3210	-0-	-510	-0-	337	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	303	1	2409	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	338	1	2965	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	298	1	3021	2	N	-0-			-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	360	1	5183	2	N	-0-			-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	290	1	4108	2	N	-0-			-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	342	1	4412	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4461	-0-	-375	-0-	288	1	4173	2	N	-0-			-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	348	1	5795	2	N	-0-			-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	313	1	4915	2	N	-0-			-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	298	1	4953	2	N	-0-			-0-
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	360	1	5332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2495	-0-	-512	-0-	11	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2399	-0-	-317	-0-	10	1	2389	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	9	1	1641	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	902	-0-	-1588	-0-	6	1	896	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	516	-0-	-2150	-0-	4	1	512	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3978	-0-	978	978	8	1	3970	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2489	-0-	-611	367	12	1	2477	2	N	-0-			-0-
08	1682	N	1315	-0-	-367	-0-	7	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	1859	-0-	-1051	-0-	11	1	1848	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	64	-0-	-2943	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	4	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	11	1	2515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	10	1	11196	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	5492	-0-	-3468	-0-	6	1	5486	2	N	-0-			-0-
03	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	15	1	32697	2	N	-0-			-0-
04	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	15	1	24258	2	N	-0-			-0-
05	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	15	1	20279	2	N	-0-			-0-
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	13	1	18246	2	N	-0-			-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15	1	15081	2	N	-0-			-0-
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	15	1	12674	2	N	-0-			-0-
09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	15	1	12087	2	N	-0-			-0-
10	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	15	1	10753	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9418	-0-	-182	-0-	15	1	9403	2	N	-0-			-0-
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	15	1	10567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

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	5797	X	5682	-0-		-115	-0-	11	1	5671	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3512	-0-		-1584	-0-	7	1	3505	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	-0-	-0-		-5673	-0-					N	-0-			-0-
04	5490	X	789	-0-		-4701	-0-	3	1	786	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	30	-0-		-5643	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	-0-	-0-		-5490	-0-					N	-0-			-0-
07	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-					N	-0-			-0-
08	806	X	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-			-0-
09	780	X	-0-	-0-		-780	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-		-31	-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: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 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	OBSERVE		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

01	5673	X	5358	-0-		-315	-0-	13	1	5345	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	891	-0-		-4065	-0-	2	1	889	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	-0-	-0-		-5890	-0-					N	-0-			-0-
04	5700	X	3724	-0-		-1976	-0-	5	1	3719	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	293	-0-		-5597	-0-	1	1	292	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	-0-	-0-		-5190	-0-					N	-0-			-0-
07	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					N	-0-			-0-
08	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					N	-0-			-0-
09	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					N	-0-			-0-
10	279	X	60	-0-		-219	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	638	X	638	-0-		-0-	-0-	1	1	637	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	180	N	41	-0-	-139	-0-	6	1	35	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75009	X	75009	-0-	-0-	-0-	15	1	74994	2	N	-0-			-0-
02	56933	X	56933	-0-	-0-	-0-	14	1	56919	2	N	-0-			-0-
03	52816	X	52816	-0-	-0-	-0-	15	1	52801	2	N	-0-			-0-
04	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	15	1	42360	2	N	-0-			-0-
05	36759	X	36759	-0-	-0-	-0-	15	1	36744	2	N	-0-			-0-
06	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	13	1	29111	2	N	-0-			-0-
07	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	15	1	25334	2	N	-0-			-0-
08	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	15	1	21329	2	N	-0-			-0-
09	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	15	1	17066	2	N	-0-			-0-
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	15	1	12744	2	N	-0-			-0-
11	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	15	1	16670	2	N	-0-			-0-
12	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15	1	15723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 401,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88740	X	88740	-0-	-0-	-0-	15	1	88725	2	N	-0-			-0-
02	72487	X	72487	-0-	-0-	-0-	14	1	72473	2	N	-0-			-0-
03	72938	X	72938	-0-	-0-	-0-	15	1	72923	2	N	-0-			-0-
04	63262	X	63262	-0-	-0-	-0-	15	1	63247	2	N	-0-			-0-
05	58971	X	58971	-0-	-0-	-0-	15	1	58956	2	N	-0-			-0-
06	48495	X	48495	-0-	-0-	-0-	13	1	48482	2	N	-0-			-0-
07	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	15	1	48299	2	N	-0-			-0-
08	43527	X	43527	-0-	-0-	-0-	15	1	43512	2	N	-0-			-0-
09	38905	X	38905	-0-	-0-	-0-	15	1	38890	2	N	-0-			-0-
10	37016	X	37016	-0-	-0-	-0-	15	1	37001	2	N	-0-			-0-
11	33252	X	33252	-0-	-0-	-0-	15	1	33237	2	N	-0-			-0-
12	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	15	1	31814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 637,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5	1	5527	2	N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4	1	6613	2	N	-0-					-0-
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	4	1	6549	2	N	-0-					-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6203	-0-	-927	-0-	4	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4884	-0-	-2016	-0-	4	1	4880	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	4	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6181	-0-	-360	-0-	6	1	6175	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6105	-0-	-195	-0-	5	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5205	-0-	-1057	-0-	6	1	5199	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4997	-0-	-1063	-0-	4	1	4993	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5116	-0-	-1208	-0-	4	1	5112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

01	1519	N	584	-0-	-935	-0-	2	1	582	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1082	-0-	-402	-0-	2	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	2	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	162	-0-	-1047	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
06	660	N	195	-0-	-465	-0-	1	1	194	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	345	-0-	-1205	-0-	2	1	343	2	N	-0-					-0-
11	720	N	378	-0-	-342	-0-	2	1	376	2	N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-1331	-0-	13	1	640	2	N	-0-			-0-
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	9	1	309	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3459	-0-	359	359	13	1	3446	2	N	-0-			-0-
04	1073	N	714	-0-	-359	-0-	12	1	702	2	N	-0-			-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	705	-0-	-1215	-0-	11	1	694	2	N	-0-			-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	11	1	2919	2	N	-0-			-0-
08	1984	X	644	-0-	-1340	-0-	11	1	633	2	N	-0-			-0-
09	720	X	412	-0-	-308	-0-	15	1	397	2	N	-0-			-0-
10	1984	X	186	-0-	-1798	-0-	6	1	180	2	N	-0-			-0-
11	1920	X	150	-0-	-1770	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-2974	-0-	1	1	435	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	407	-0-	-2673	-0-	2	1	405	2	N	-0-			-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5	1	5584	2	N	-0-			-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	2	N	-0-			-0-
05	775	X	546	-0-	-229	-0-	2	1	544	2	N	-0-			-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3	1	4083	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	878	-0-	-2532	-0-	1	1	877	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	2	1	2422	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	660	-0-	-2640	-0-	2	1	658	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	138	-0-	-3272	-0-	1	1	137	2	N	-0-			-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3	1	3457	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1019	-0-	-1399	-0-	3	1	1016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1735	-0-	-0-	-0-	2	1	1733	2	N	-0-			-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2	1	2657	2	N	-0-			-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4	1	4275	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	348	-0-	-762	-0-	2	1	346	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	3	1	2849	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	3	1	2127	2	N	-0-			-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	5	1	3735	2	N	-0-			-0-
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	3	1	2961	2	N	-0-			-0-
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	4	1	2116	2	N	-0-			-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	4	1	2859	2	N	-0-			-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	4	1	3050	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	794	-0-	-353	-0-	2	1	792	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1014	-0-		-784	-0-	2	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	924	N	366	-0-		-558	-0-	1	1	365	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1003	-0-		-206	-0-	3	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	990	N	416	-0-		-574	-0-	2	1	414	2	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-		-0-	-0-	1	1	672	2	N	-0-					-0-
06	960	N	242	-0-		-718	-0-	2	1	240	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5331	-0-		2231	2231	3	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1425	-0-		-1675	556	4	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1614	N	1058	-0-		-556	-0-	2	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1538	-0-		-1004	-0-	3	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	667	-0-		-1793	-0-	2	1	665	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1025	-0-		-928	-0-	2	1	1023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2373	-0-		-200	-0-	144	1	2229	2	N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-		-0-	-0-	139	1	2328	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2313	-0-		-322	-0-	147	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1986	-0-		-564	-0-	132	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2512	-0-		-216	-0-	149	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2153	-0-		-487	-0-	144	1	2009	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1771	-0-		-957	-0-	187	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2137	-0-		-374	-0-	152	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1853	-0-		-577	-0-	138	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2231	-0-		-280	-0-	160	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1964	-0-		-196	-0-	139	1	1825	2	N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	203	1	3127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6122	-0-		-202	-0-	9	1	6113	2	N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-		-0-	-0-	7	1	6280	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	2939	-0-		-2300	-0-	7	1	2932	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	1481	-0-		-4429	-0-	5	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	120	-0-		-6204	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
06	6215	X	6215	-0-		-0-	-0-	4	1	6211	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4713	-0-		-1611	-0-	6	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4908	X	4908	-0-		-0-	-0-	5	1	4903	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4031	-0-		-2089	-0-	6	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	1369	-0-		-4955	-0-	3	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5616	-0-		-504	-0-	7	1	5609	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	2000	-0-		-2898	-0-	4	1	1996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	8	1	4653	2	N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	5	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	6	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	7	1	3196	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2390	-0-	-493	-0-	4	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	4	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	4	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	4	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	3	1	2325	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	4	1	2254	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1757	-0-	-583	-0-	5	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	9	1	3038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

01	4123	X	1567	-0-	-2556	-0-	4	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	4	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1253	-0-	-917	-0-	4	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2356	-0-	-1334	-0-	2	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3353	-0-	-460	-0-	5	1	3348	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2882	-0-	-1241	-0-	5	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	1438	-0-	-2552	-0-	4	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	3	1	3855	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	1818	-0-	-1422	-0-	3	1	1815	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	648	-0-	-2700	-0-	2	1	646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2309	-0-		-1876	-0-	6	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	1395	-0-		-2385	-0-	5	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	1328	-0-		-2857	-0-	6	1	1322	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	862	-0-		-2918	-0-	5	1	857	2	N	-0-					-0-
05	2348	X	2348	-0-		-0-	-0-	5	1	2343	2	N	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-		-0-	-0-	6	1	6118	2	N	-0-					-0-
07	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	6	1	3111	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1907	-0-		-449	-0-	5	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	1607	-0-		-2443	-0-	5	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	775	-0-		-3410	-0-	3	1	772	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1072	-0-		-2978	-0-	4	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	789	-0-		-2342	-0-	4	1	785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4393	-0-		-5620	-0-	7	1	4386	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	2658	-0-		-4622	-0-	1	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	38411	X	38411	-0-		-0-	-0-	14	1	38397	2	N	-0-					-0-
04	26631	X	26631	-0-		-0-	-0-	15	1	26616	2	N	-0-					-0-
05	15226	X	15226	-0-		-0-	-0-	15	1	15211	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8747	-0-		-943	-0-	13	1	8734	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8914	-0-		-1099	-0-	5	1	8909	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8821	-0-		-1192	-0-	5	1	8816	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	7526	-0-		-2164	-0-	5	1	7521	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	5983	-0-		-4030	-0-	6	1	5977	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	5297	-0-		-3463	-0-	5	1	5292	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	4254	-0-		-4674	-0-	4	1	4250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1868	-0-		-116	-0-	5	1	1863	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	1924	-0-		-4908	-0-	3	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	2032	-0-		-5532	-0-	2	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	1922	-0-		-5398	-0-	2	1	1920	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1852	-0-		-1775	-0-	2	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1682	-0-		-388	-0-	2	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1645	-0-		-494	-0-	3	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1082	-0-		-964	-0-	2	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	931	-0-		-989	-0-	1	1	930	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	795	-0-		-1065	-0-	1	1	794	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-		-0-	-0-	3	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	2626	X	2626	-0-		-0-	-0-	3	1	2623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	8	1	4987	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3457	-0-	-743	-0-	7	1	3450	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3937	-0-	-806	-0-	11	1	3926	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	3444	-0-	-1386	-0-	11	1	3433	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	2611	-0-	-2380	-0-	7	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	2974	-0-	-1856	-0-	6	1	2968	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2467	-0-	-1470	-0-	6	1	2461	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2535	-0-	-1402	-0-	5	1	2530	2	N	-0-			-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	12	1	9686	2	N	-0-			-0-
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	13	1	9180	2	N	-0-			-0-
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	15	1	8284	2	N	-0-			-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	15	1	7474	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3348	-0-	-62	-0-	7	1	3341	2	N	-0-			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	5	1	3458	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	5	1	2823	2	N	-0-			-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	7	1	3710	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2677	-0-	-1167	-0-	7	1	2670	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	4	1	3093	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3191	-0-	-653	-0-	9	1	3182	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	6	1	3388	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	5	1	2938	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	5	1	2942	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2745	-0-	-525	-0-	5	1	2740	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	6	1	3291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2375	-0-	-1128	-0-	6	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2078	-0-	-1086	-0-	5	1	2073	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	10	1	3040	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2526	-0-	-744	-0-	7	1	2519	2	N	-0-			-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	8	1	3164	2	N	-0-			-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	7	1	2992	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	6	1	2885	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	7	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	8	1	3055	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2523	-0-	-639	-0-	7	1	2516	2	N	-0-			-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	7	1	3619	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1325	-0-	-1837	-0-	4	1	1321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-2874	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	15	1	24644	2	N	-0-			-0-
02	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	13	1	19626	2	N	-0-			-0-
03	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	14	1	17215	2	N	-0-			-0-
04	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14	1	14760	2	N	-0-			-0-
05	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14	1	14045	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	11329	-0-	-2141	-0-	10	1	11319	2	N	-0-			-0-
07	13919	X	10221	-0-	-3698	-0-	11	1	10210	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	8262	-0-	-5657	-0-	10	1	8252	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	7384	-0-	-6086	-0-	10	1	7374	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	7384	-0-	-6535	-0-	9	1	7375	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	8329	-0-	-3011	-0-	10	1	8319	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9357	-0-	-873	-0-	12	1	9345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	317	1	12733	2	N	-0-			-0-
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	293	1	11797	2	N	-0-			-0-
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	351	1	12418	2	N	-0-			-0-
04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	334	1	12594	2	N	-0-			-0-
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	321	1	10682	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	8886	-0-	-984	-0-	306	1	8580	2	N	-0-			-0-
07	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	313	1	10708	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9200	-0-	-999	-0-	319	1	8881	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	9850	-0-	-20	-0-	343	1	9507	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	10173	-0-	-26	-0-	353	1	9820	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	7462	-0-	-2408	-0-	308	1	7154	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9387	-0-	-812	-0-	322	1	9065	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7861	-0-	-2400	-0-	9	1	7852	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7097	-0-	-379	-0-	8	1	7089	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6938	-0-	-1215	-0-	10	1	6928	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7148	-0-	-652	-0-	9	1	7139	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	9	1	7098	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6436	-0-	-1184	-0-	7	1	6429	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	7208	-0-	-635	-0-	5	1	7203	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	6750	-0-	-628	-0-	6	1	6744	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	5614	-0-	-1526	-0-	5	1	5609	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	12	1	6893	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5256	-0-	-1734	-0-	4	1	5252	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6267	-0-	-956	-0-	5	1	6262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13414	-0-	-2303	-0-	10	1	13404	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	11760	-0-	-2436	-0-	8	1	11752	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	12769	-0-	-2018	-0-	10	1	12759	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	12354	-0-	-1056	-0-	9	1	12345	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	13483	-0-	-374	-0-	10	1	13473	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12702	-0-	-288	-0-	9	1	12693	2	N	-0-			-0-
07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	14	1	13474	2	N	-0-			-0-
08	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	14	1	13902	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	12844	-0-	-206	-0-	14	1	12830	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	12656	-0-	-829	-0-	14	1	12642	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	12645	-0-	-825	-0-	14	1	12631	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	12038	-0-	-1881	-0-	13	1	12025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2	1	3107	2	N	-0-			-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3	1	3368	2	N	-0-			-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	3	1	2730	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	3	1	2602	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	3	1	2594	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2359	-0-	-1241	-0-	3	1	2356	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	3	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1137	-0-	-1591	-0-	4	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6	1	8217	2	N	-0-			-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	9	1	5941	2	N	-0-			-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	7	1	3054	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	2513	-0-	-4524	-0-	10	1	2503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7405	-0-	-3352	-0-	188	1	7217	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	6022	-0-	-2574	-0-	243	1	5779	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7130	-0-	-1333	-0-	198	1	6932	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7509	-0-	-681	-0-	219	1	7290	2	N	-0-			-0-
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	296	1	7972	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	5684	-0-	-1486	-0-	197	1	5487	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6806	-0-	-944	-0-	219	1	6587	2	N	-0-			-0-
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	322	1	10704	2	N	-0-			-0-
09	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	296	1	8869	2	N	-0-			-0-
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	316	1	9160	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	8777	-0-	-1903	-0-	257	1	8520	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	6546	-0-	-4490	-0-	227	1	6319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	9	1	6957	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	3686	-0-	-2866	-0-	12	1	3674	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	3507	-0-	-3747	-0-	11	1	3496	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	3583	-0-	-3437	-0-	11	1	3572	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	3411	-0-	-3564	-0-	10	1	3401	2	N	-0-			-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	10	1	7450	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	12	1	3558	2	N	-0-			-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	13	1	3856	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	3948	-0-	-3522	-0-	10	1	3938	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	2971	-0-	-4748	-0-	13	1	2958	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7251	-0-	-219	-0-	12	1	7239	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3138	-0-	-954	-0-	13	1	3125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	9	1	5535	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	9	1	5034	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5219	-0-	-1539	-0-	9	1	5210	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	4677	-0-	-1863	-0-	7	1	4670	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5032	-0-	-1726	-0-	8	1	5024	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4145	-0-	-1255	-0-	6	1	4139	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	7	1	4911	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	8	1	4879	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4170	-0-	-690	-0-	8	1	4162	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	3912	-0-	-1110	-0-	8	1	3904	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3750	-0-	-1020	-0-	8	1	3742	2	N	-0-			-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	11	1	5999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	12926	2	N	-0-			-0-
02	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	12	1	10629	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	9831	-0-	-895	-0-	13	1	9818	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	7590	-0-	-2790	-0-	10	1	7580	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	6838	-0-	-3888	-0-	9	1	6829	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	4774	-0-	-5606	-0-	6	1	4768	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	8225	-0-	-2501	-0-	10	1	8215	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	6468	-0-	-3359	-0-	12	1	6456	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	5667	-0-	-1923	-0-	12	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	5388	-0-	-2827	-0-	11	1	5377	2	N	-0-			-0-
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	9	1	8058	2	N	-0-			-0-
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	13	1	12657	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	17507	-0-	-3201	-0-	14	1	17493	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	14167	-0-	-4537	-0-	12	1	14155	2	N	-0-			-0-
03	19468	X	14764	-0-	-4704	-0-	15	1	14749	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	13624	-0-	-3806	-0-	15	1	13609	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	15102	-0-	-2909	-0-	15	1	15087	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	13832	-0-	-3118	-0-	12	1	13820	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	12990	-0-	-2696	-0-	15	1	12975	2	N	-0-			-0-
08	15097	X	13381	-0-	-1716	-0-	15	1	13366	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	12726	-0-	-1884	-0-	15	1	12711	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	12528	-0-	-2569	-0-	15	1	12513	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	11156	-0-	-2674	-0-	12	1	11144	2	N	-0-			-0-
12	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	15	1	13814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	6	1	5941	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4771	-0-	-689	-0-	6	1	4765	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5807	-0-	-238	-0-	7	1	5800	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	7	1	5129	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5228	-0-	-724	-0-	6	1	5222	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5072	-0-	-688	-0-	6	1	5066	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5026	-0-	-771	-0-	7	1	5019	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4240	-0-	-1557	-0-	9	1	4231	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4074	-0-	-1056	-0-	14	1	4060	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	7	1	4698	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4198	-0-	-872	-0-	7	1	4191	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3599	-0-	-1423	-0-	12	1	3587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14735	-0-	-765	-0-	9	1	14726	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	11322	-0-	-2678	-0-	7	1	11315	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	10269	-0-	-5231	-0-	9	1	10260	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	10499	-0-	-3781	-0-	10	1	10489	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	13994	-0-	-762	-0-	11	1	13983	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	12200	-0-	-2050	-0-	8	1	12192	2	N	-0-			-0-
07	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	9	1	13372	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	11258	-0-	-2723	-0-	9	1	11249	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	12345	-0-	-1185	-0-	8	1	12337	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	11671	-0-	-2310	-0-	10	1	11661	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	9591	-0-	-3369	-0-	9	1	9582	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	11371	-0-	-2021	-0-	9	1	11362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10	1	10163	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	5931	-0-	-1713	-0-	11	1	5920	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6761	-0-	-1702	-0-	12	1	6749	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	7072	-0-	-2558	-0-	12	1	7060	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	6842	-0-	-3109	-0-	12	1	6830	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	5897	-0-	-3733	-0-	11	1	5886	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6444	-0-	-872	-0-	10	1	6434	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6420	-0-	-896	-0-	12	1	6408	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6053	-0-	-1027	-0-	11	1	6042	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5424	-0-	-1427	-0-	11	1	5413	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	11	1	5680	2	N	-0-			-0-
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	11	1	7392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	7	1	5450	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4805	-0-	-39	-0-	6	1	4799	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	7	1	5281	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	5018	-0-	-262	-0-	6	1	5012	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	5	1	5109	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4609	-0-	-671	-0-	6	1	4603	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4841	-0-	-491	-0-	6	1	4835	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4	1	4884	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	5	1	4771	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	5	1	4931	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4692	-0-	-48	-0-	6	1	4686	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4842	-0-	-87	-0-	6	1	4836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 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	10044	X	9218	-0-	-826	-0-	5	1	9213	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8651	-0-	-29	-0-	6	1	8645	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8780	-0-	-830	-0-	7	1	8773	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8298	-0-	-612	-0-	7	1	8291	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8611	-0-	-968	-0-	7	1	8604	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8006	-0-	-1264	-0-	7	1	7999	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	8297	-0-	-1282	-0-	8	1	8289	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8231	-0-	-542	-0-	9	1	8222	2	N	-0-			-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8	1	8748	2	N	-0-			-0-
10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	8	1	9921	2	N	-0-			-0-
11	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	7	1	8186	2	N	-0-			-0-
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	13	1	10567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	6	1	10134	2	N	-0-			-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	6	1	9187	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9386	-0-	-131	-0-	7	1	9379	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9409	-0-	-401	-0-	6	1	9403	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	8689	-0-	-1479	-0-	6	1	8683	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	8836	-0-	-1004	-0-	5	1	8831	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9151	-0-	-1017	-0-	7	1	9144	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9032	-0-	-702	-0-	7	1	9025	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	8884	-0-	-536	-0-	6	1	8878	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8507	-0-	-638	-0-	7	1	8500	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7323	-0-	-1527	-0-	6	1	7317	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8528	-0-	-648	-0-	7	1	8521	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11894	-0-	-444	-0-	10	1	11884	2	N	-0-			-0-
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	9	1	11871	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11939	-0-	-368	-0-	10	1	11929	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	11450	-0-	-460	-0-	9	1	11441	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	5308	-0-	-7836	-0-	5	1	5303	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-			-0-
07	45082	X	45082	-0-	-0-	-0-	4	1	45078	2	N	-0-			-0-
08	143160	X	143160	-0-	-0-	-0-	16	1	143144	2	N	-0-			-0-
09	128817	X	128817	-0-	-0-	-0-	15	1	128802	2	N	-0-			-0-
10	119463	X	119463	-0-	-0-	-0-	15	1	119448	2	N	-0-			-0-
11	118019	X	118019	-0-	-0-	-0-	15	1	118004	2	N	-0-			-0-
12	114151	X	114151	-0-	-0-	-0-	15	1	114136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 721,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8080	-0-	-538	-0-	7	1	8073	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7113	-0-	-671	-0-	5	1	7108	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7069	-0-	-1022	-0-	6	1	7063	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	5720	-0-	-2110	-0-	10	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7469	-0-	-622	-0-	8	1	7461	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7090	-0-	-740	-0-	6	1	7084	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7014	-0-	-860	-0-	11	1	7003	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7361	-0-	-110	-0-	8	1	7353	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6310	-0-	-920	-0-	7	1	6303	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	6	1	7243	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5301	-0-	-1809	-0-	6	1	5295	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6641	-0-	-706	-0-	7	1	6634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	1	1	188	2	N	-0-			-0-
02	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	1	1	185	2	N	-0-			-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	2	N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	2	N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	-0-			-0-
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	2	1	241	2	N	-0-			-0-
09	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-			-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	1	1	152	2	N	-0-			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

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	10137	X	8243	-0-		-1894	-0-	7	1	8236	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7337	-0-		-1819	-0-	5	1	7332	2	N	-0-			-0-
03	9726	X	9726	-0-		-0-	-0-	6	1	9720	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7605	-0-		-375	-0-	6	1	7599	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7714	-0-		-532	-0-	6	1	7708	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8756	-0-		-664	-0-	6	1	8750	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	8610	-0-		-1124	-0-	6	1	8604	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	7544	-0-		-2190	-0-	7	1	7537	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	6910	-0-		-1850	-0-	6	1	6904	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	7683	-0-		-1369	-0-	6	1	7677	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	5655	-0-		-3105	-0-	6	1	5649	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7048	-0-		-1570	-0-	7	1	7041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

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	11625	X	8792	-0-		-2833	-0-	9	1	8783	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	10808	-0-		-0-	-0-	8	1	10800	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	11040	-0-		-585	-0-	10	1	11030	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	6808	-0-		-3242	-0-	9	1	6799	2	N	-0-			-0-
05	12048	X	12048	-0-		-0-	-0-	9	1	12039	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9487	-0-		-1763	-0-	9	1	9478	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10579	-0-		-1046	-0-	11	1	10568	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	8400	-0-		-3225	-0-	11	1	8389	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	8479	-0-		-2771	-0-	8	1	8471	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	7652	-0-		-3973	-0-	7	1	7645	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	6568	-0-		-3662	-0-	7	1	6561	2	N	-0-			-0-
12	11268	X	11268	-0-		-0-	-0-	8	1	11260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

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	9176	X	7697	-0-		-1479	-0-	11	1	7686	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	5284	-0-		-2584	-0-	10	1	5274	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	4021	-0-		-4690	-0-	13	1	4008	2	N	-0-			-0-
04	8649	X	8649	-0-		-0-	-0-	11	1	8638	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8569	-0-		-49	-0-	10	1	8559	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6870	-0-		-570	-0-	7	1	6863	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	7386	-0-		-1542	-0-	8	1	7378	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7099	-0-		-1829	-0-	9	1	7090	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	6256	-0-		-2384	-0-	8	1	6248	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	5984	-0-		-2572	-0-	9	1	5975	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5184	-0-		-1956	-0-	8	1	5176	2	N	-0-			-0-
12	7859	X	7859	-0-		-0-	-0-	7	1	7852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	6	1	15096	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	5	1	12791	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	13140	-0-	-624	-0-	6	1	13134	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	10207	-0-	-3113	-0-	7	1	10200	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	12274	-0-	-1490	-0-	6	1	12268	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	10213	-0-	-3107	-0-	6	1	10207	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	10841	-0-	-2923	-0-	6	1	10835	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	9277	-0-	-3867	-0-	7	1	9270	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	8966	-0-	-2914	-0-	6	1	8960	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	8970	-0-	-3306	-0-	7	1	8963	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	9625	-0-	-875	-0-	9	1	9616	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	7546	-0-	-3304	-0-	8	1	7538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2777	-0-	-447	-0-	6	1	2771	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2073	-0-	-839	-0-	5	1	2068	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	1780	-0-	-1506	-0-	9	1	1771	2	N	-0-			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	9	1	4665	2	N	-0-			-0-
05	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	14	1	13365	2	N	-0-			-0-
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	12	1	9841	2	N	-0-			-0-
07	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	14	1	11689	2	N	-0-			-0-
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	14	1	10735	2	N	-0-			-0-
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	13	1	9766	2	N	-0-			-0-
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	14	1	9977	2	N	-0-			-0-
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	12	1	8579	2	N	-0-			-0-
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	11	1	9056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9	1	9251	2	N	-0-			-0-
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	7	1	8168	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7504	-0-	-1269	-0-	8	1	7496	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7253	-0-	-1717	-0-	7	1	7246	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7598	-0-	-1671	-0-	7	1	7591	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8053	-0-	-917	-0-	7	1	8046	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8593	-0-	-459	-0-	8	1	8585	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	7290	-0-	-305	-0-	8	1	7282	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	7	1	6773	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	6705	-0-	-1882	-0-	8	1	6697	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	4823	-0-	-3487	-0-	8	1	4815	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	5628	-0-	-2959	-0-	9	1	5619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	10	1	9311	2	N	-0-			-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	6	1	9840	2	N	-0-			-0-
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	7	1	10183	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	9044	-0-	-46	-0-	7	1	9037	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	8681	-0-	-2014	-0-	7	1	8674	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	8067	-0-	-2283	-0-	7	1	8060	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	8717	-0-	-1978	-0-	7	1	8710	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	8379	-0-	-1820	-0-	7	1	8372	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	7944	-0-	-1086	-0-	7	1	7937	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	7730	-0-	-981	-0-	7	1	7723	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	5951	-0-	-2479	-0-	6	1	5945	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	6	1	8447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 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	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-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

01	8432	X	7655	-0-	-777	-0-	9	1	7646	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7043	-0-	-573	-0-	9	1	7034	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	6700	-0-	-1360	-0-	10	1	6690	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6969	-0-	-831	-0-	9	1	6960	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	12	1	7980	2	N	-0-			-0-
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	11	1	8045	2	N	-0-			-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	13	1	8441	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7769	-0-	-229	-0-	12	1	7757	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7198	-0-	-872	-0-	10	1	7188	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	6730	-0-	-1733	-0-	9	1	6721	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	4146	-0-	-4044	-0-	7	1	4139	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7386	-0-	-1077	-0-	11	1	7375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-			-0-
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-			-0-
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-			-0-
04	18330	X	10793	-0-	-7537	-0-	8	1	10785	2	N	-0-			-0-
05	18941	X	4115	-0-	-14826	-0-	4	1	4111	2	N	-0-			-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
07	26495	X	26495	-0-	-0-	-0-	11	1	26484	2	N	-0-			-0-
08	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	12	1	25234	2	N	-0-			-0-
09	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	7	1	23367	2	N	-0-			-0-
10	23219	X	16639	-0-	-6580	-0-	7	1	16632	2	N	-0-			-0-
11	22470	X	15369	-0-	-7101	-0-	7	1	15362	2	N	-0-			-0-
12	23219	X	21501	-0-	-1718	-0-	6	1	21495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	272707	X	173587	-0-	-99120	-0-	414	1	173173	2	N	-0-			-0-
02	224252	X	38261	-0-	-185991	-0-	93	1	38168	2	N	-0-			-0-
03	231632	X	215135	-0-	-16497	-0-	419	1	214716	2	N	-0-			-0-
04	226747	X	226747	-0-	-0-	-0-	402	1	226345	2	N	-0-			-0-
05	195677	X	195677	-0-	-0-	-0-	398	1	195279	2	N	-0-			-0-
06	208200	X	59078	-0-	-149122	-0-	127	1	58951	2	N	-0-			-0-
07	234298	X	173865	-0-	-60433	-0-	415	1	173450	2	N	-0-			-0-
08	234298	X	145247	-0-	-89051	-0-	419	1	144828	2	N	-0-			-0-
09	226740	X	128680	-0-	-98060	-0-	405	1	128275	2	N	-0-			-0-
10	195672	X	120394	-0-	-75278	-0-	410	1	119984	2	N	-0-			-0-
11	168270	X	111054	-0-	-57216	-0-	398	1	110656	2	N	-0-			-0-
12	173879	X	108896	-0-	-64983	-0-	417	1	108479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	532146	X	340011	-0-	-192135	-0-	416	1	339595	2	N	-0-			-0-
02	442092	X	65903	-0-	-376189	-0-	87	1	65816	2	N	-0-			-0-
03	450213	X	310150	-0-	-140063	-0-	411	1	309739	2	N	-0-			-0-
04	397650	X	277747	-0-	-119903	-0-	388	1	277359	2	N	-0-			-0-
05	377859	X	260004	-0-	-117855	-0-	416	1	259588	2	N	-0-			-0-
06	329040	X	219870	-0-	-109170	-0-	405	1	219465	2	N	-0-			-0-
07	310155	X	211761	-0-	-98394	-0-	413	1	211348	2	N	-0-			-0-
08	310155	X	191199	-0-	-118956	-0-	404	1	190795	2	N	-0-			-0-
09	277740	X	179910	-0-	-97830	-0-	405	1	179505	2	N	-0-			-0-
10	259997	X	133250	-0-	-126747	-0-	313	1	132937	2	N	-0-			-0-
11	219870	X	60358	-0-	-159512	-0-	129	1	60229	2	N	-0-			-0-
12	211761	X	164734	-0-	-47027	-0-	352	1	164382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	701010	X	172929	-0-	-528081	-0-	152	1	172777	2	N	-0-					-0-
05	724377	X	466502	-0-	-257875	-0-	368	1	466133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	701010	X	496951	-0-	-204059	-0-	403	1	496548	2	N	-0-					-0-
07	473890	X	473890	-0-	-0-	-0-	419	1	473471	2	N	-0-					-0-
08	466488	X	246164	-0-	-220324	-0-	231	1	245933	2	N	-0-					-0-
09	496950	X	392614	-0-	-104336	-0-	379	1	392235	2	N	-0-					-0-
10	513515	X	363524	-0-	-149991	-0-	419	1	363105	2	N	-0-					-0-
11	496950	X	347506	-0-	-149444	-0-	403	1	347103	2	N	-0-					-0-
12	473897	X	355818	-0-	-118079	-0-	416	1	355402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	701010	X	179667	-0-	-521343	-0-	138	1	179529	2	N	-0-					-0-
05	724377	X	486357	-0-	-238020	-0-	368	1	485989	2	N	-0-					-0-
06	701010	X	499943	-0-	-201067	-0-	403	1	499540	2	N	-0-					-0-
07	477613	X	477613	-0-	-0-	-0-	418	1	477195	2	N	-0-					-0-
08	486359	X	251627	-0-	-234732	-0-	235	1	251392	2	N	-0-					-0-
09	499950	X	401852	-0-	-98098	-0-	379	1	401473	2	N	-0-					-0-
10	516615	X	371017	-0-	-145598	-0-	415	1	370602	2	N	-0-					-0-
11	499950	X	336072	-0-	-163878	-0-	401	1	335671	2	N	-0-					-0-
12	477617	X	330327	-0-	-147290	-0-	414	1	329913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446219	X	1446219	-0-	-0-	-0-	819	1	1445400	2	N	-0-					-0-
02	1269637	X	1269637	-0-	-0-	-0-	756	1	1268881	2	N	-0-					-0-
03	1331942	X	1331942	-0-	-0-	-0-	835	1	1331107	2	N	-0-					-0-
04	1218012	X	1218012	-0-	-0-	-0-	798	1	1217214	2	N	-0-					-0-
05	1196989	X	1196989	-0-	-0-	-0-	813	1	1196176	2	N	-0-					-0-
06	1003880	X	1003880	-0-	-0-	-0-	719	1	1003161	2	N	-0-					-0-
07	1091050	X	1091050	-0-	-0-	-0-	838	1	1090212	2	N	-0-					-0-
08	1009005	X	1009005	-0-	-0-	-0-	832	1	1008173	2	N	-0-					-0-
09	939604	X	939604	-0-	-0-	-0-	810	1	938794	2	N	-0-					-0-
10	879125	X	879125	-0-	-0-	-0-	822	1	878303	2	N	-0-					-0-
11	818871	X	818871	-0-	-0-	-0-	810	1	818061	2	N	-0-					-0-
12	773660	X	773660	-0-	-0-	-0-	832	1	772828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,977,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WALKER SU E-D ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 297975 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15175 - 25246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR		346949	-0-	346949	346949	199	1	346750	2	N	-0-			-0-
04	1200780	X	731990	-0-	-468790	-0-	381	1	731609	2	N	-0-			-0-
05	1240806	X	772631	-0-	-468175	-0-	419	1	772212	2	N	-0-			-0-
06	621633	X	621633	-0-	-0-	-0-	357	1	621276	2	N	-0-			-0-
07	756400	X	686999	-0-	-69401	-0-	410	1	686589	2	N	-0-			-0-
08	772644	X	671118	-0-	-101526	-0-	410	1	670708	2	N	-0-			-0-
09	747720	X	636369	-0-	-111351	-0-	403	1	635966	2	N	-0-			-0-
10	772644	X	638940	-0-	-133704	-0-	417	1	638523	2	N	-0-			-0-
11	664830	X	492619	-0-	-172211	-0-	349	1	492270	2	N	-0-			-0-
12	686991	X	572851	-0-	-114140	-0-	416	1	572435	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU E-D ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR		329328	-0-	329328	329328	201	1	329127	2	N	-0-			-0-
04	1229100	X	727898	-0-	-501202	-0-	386	1	727512	2	N	-0-			-0-
05	1270070	X	751975	-0-	-518095	-0-	419	1	751556	2	N	-0-			-0-
06	600412	X	600412	-0-	-0-	-0-	360	1	600052	2	N	-0-			-0-
07	752153	X	693048	-0-	-59105	-0-	417	1	692631	2	N	-0-			-0-
08	752153	X	700918	-0-	-51235	-0-	418	1	700500	2	N	-0-			-0-
09	727890	X	655196	-0-	-72694	-0-	402	1	654794	2	N	-0-			-0-
10	751967	X	651203	-0-	-100764	-0-	416	1	650787	2	N	-0-			-0-
11	678300	X	505426	-0-	-172874	-0-	349	1	505077	2	N	-0-			-0-
12	700910	X	526091	-0-	-174819	-0-	418	1	525673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,141,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF.14960 - 25152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		277367	-0-	277367	277367	190	1	277177	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		1737246	-0-	1737246	2014613	809	1	1736437	2	N	-0-			-0-
08	3752261	X	1737648	-0-	-2014613	-0-	838	1	1736810	2	N	-0-			-0-
09	1640421	X	1640421	-0-	-0-	-0-	805	1	1639616	2	N	-0-			-0-
10	1628567	X	1628567	-0-	-0-	-0-	834	1	1627733	2	N	-0-			-0-
11	1529006	X	1529006	-0-	-0-	-0-	810	1	1528196	2	N	-0-			-0-
12	1523104	X	1523104	-0-	-0-	-0-	821	1	1522283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU K ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14693 - 24762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WALKER SU L WELL #: 1H RRCID -> 300460 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14994 - 25740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1446119 X	1214083	-0-	-232036	-0-	568	1	1213515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU L WELL #: 2HB RRCID -> 300461 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14498 PERF.14502 - 25481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					3
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					3
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					3
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					3
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					3
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					3
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					3
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					3
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					3
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					3
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			27
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			27
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			27
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			27
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			27
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			27
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			27
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			27
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 23,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			200
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			200
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			200
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			200
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			200
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			200
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			200
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			200
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			200
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			200
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			19
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			19
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			19
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			19
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			19
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			19
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			19
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			19
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			19
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			19
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					37
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					37
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					37
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					37
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					37
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2895	2			N	-0-					33
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					33
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					33
04	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	1801	2			N	-0-					33
05	2635	N	1409	-0-	-1226	-0-	1409	2			N	-0-					33
06	2550	N	1806	-0-	-744	-0-	1806	2			N	-0-					33
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					33
08	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			N	-0-					33
09	1800	N	823	-0-	-977	-0-	823	2			N	-0-					33
10	1798	N	783	-0-	-1015	-0-	783	2			N	-0-					33
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					33
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 19,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					3
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					3
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					3
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					3
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					3
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					3
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					36
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					36
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					36
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					36
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					36
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					36
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					36
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					36
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					36
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					36
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	35	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					36
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					36
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					36
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					36
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					36
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					36
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					36
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					36
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					36
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					36
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

01	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2709	-0-	-287	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2174	-0-	-957	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	1773	-0-	-1358	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1887	-0-	-783	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1583	-0-	-866	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					144
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					144
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					144
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

01	1209	N	843	-0-	-366	-0-	10	1	833	2	Y	-0-						62
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	10	1	950	2	Y	-0-						62
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	10	1	964	2	Y	-0-						62
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	10	1	661	2	Y	-0-						62
05	1023	N	603	-0-	-420	-0-	10	1	593	2	Y	-0-						62
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	10	1	472	2	Y	-0-						62
07	992	N	417	-0-	-575	-0-	10	1	407	2	Y	-0-						62
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	10	1	417	2	Y	-0-						62
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	Y	-0-						62
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	2	Y	-0-						62
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	10	1	347	2	Y	-0-						62
12	992	N	395	-0-	-597	-0-	11	1	384	2	Y	-0-						62

TOTAL GAS PROD: 7,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

01	14539	X	13714	-0-	-825	-0-	710	1	12952	2	Y	47	46	1				6
							52	9										
02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	647	1	11525	2	Y	72	69	1	1	8		8
							79	9										
03	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	658	1	12539	2	Y	82	79	1	1	8		10
							90	9										
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	638	1	12081	2	Y	66	65	1	1	8		10
							73	9										
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	653	1	12172	2	Y	65	64	1	2	8		9
							72	9										
06	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	635	1	11601	2	Y	50	52	1				7
							55	9										
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	663	1	11824	2	Y	59	56	1				10
							65	9										
08	DLQ G-10		12232	-0-	12232	12232	653	1	11513	2	Y	60	60	1	1	8		9
							66	9										
09	DLQ G-10		11668	-0-	11668	23900	627	1	11040	2	Y	1	9	1	1	8		-0-
							1	9										
10	35734	X	11834	-0-	-23900	-0-	642	1	11192	2	Y	-0-						-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	601	1	10471	2	Y	64	51	1	4	8		9
							70	9										
12	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	659	1	10721	2	Y	63	65	1	1	8		6
							69	9										

TOTAL GAS PROD: 148,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	871	1	15890	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
02	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	798	1	14212	2	Y	31	31	1	1	8	3
							34	9									
03	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	804	1	15333	2	Y	35	33	1	1	8	4
							39	9									
04	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	763	1	14449	2	Y	28	27	1	1	8	4
							31	9									
05	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	796	1	14850	2	Y	29	27	1	2	8	4
							32	9									
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	770	1	14059	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	15190	X	15035	-0-	-155	-0-	798	1	14211	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	DLQ G-10		14705	-0-	14705	14705	787	1	13889	2	Y	26	25	1	1	8	4
							29	9									
09	DLQ G-10		13983	-0-	13983	28688	751	1	13231	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		14202	-0-	14202	42890	772	1	13430	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13577	-0-	13577	56467	734	1	12775	2	Y	62	52	1	1	8	9
							68	9									
12	70268	X	13801	-0-	-56467	-0-	796	1	12937	2	Y	62	65	1			6
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 179,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	7	1	24157	2	Y	54	56	1	1	8	8
							59	9									
02	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	7	1	21820	2	Y	60	55	1	1	8	12
							66	9									
03	24211	X	24033	-0-	-178	-0-	8	1	23972	2	Y	48	50	1			10
							53	9									
04	23430	X	22795	-0-	-635	-0-	8	1	22730	2	Y	52	47	1			15
							57	9									
05	24211	X	23174	-0-	-1037	-0-	8	1	23114	2	Y	47	49	1	1	8	12
							52	9									
06	23430	X	22001	-0-	-1429	-0-	8	1	21945	2	Y	44	44	1			12
							48	9									
07	24211	X	21979	-0-	-2232	-0-	9	1	21928	2	Y	38	42	1			8
							42	9									
08	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	9	1	21680	2	Y	39	33	1			14
							43	9									
09	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	9	1	20762	2	Y	56	44	1			26
							62	9									
10	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	9	1	21406	2	Y	61	62	1			25
							67	9									
11	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	9	1	20285	2	Y	64	66	1	2	8	21
							70	9									
12	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	10	1	19836	2	Y	55	52	1			24
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 264,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29364	X	29364	-0-	-0-	-0-	9 284	1 9	29071	2	Y	258	270	1	1	8	38
02	26880	X	26880	-0-	-0-	-0-	8 315	1 9	26557	2	Y	286	266	1	1	8	57
03	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	9 262	1 9	29961	2	Y	238	245	1			50
04	28853	X	28853	-0-	-0-	-0-	9 289	1 9	28555	2	Y	263	236	1			77
05	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	10 253	1 9	29113	2	Y	230	246	1			61
06	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	10 243	1 9	27782	2	Y	221	221	1			61
07	28210	X	28077	-0-	-133	-0-	10 216	1 9	27851	2	Y	196	215	1			42
08	27733	X	27733	-0-	-0-	-0-	11 219	1 9	27503	2	Y	199	168	1			73
09	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	10 119	1 9	26374	2	Y	108	130	1			51
10	26949	X	26949	-0-	-0-	-0-	11 129	1 9	26809	2	Y	117	120	1			48
11	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	11 133	1 9	25385	2	Y	121	127	1	1	8	41
12	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	12 119	1 9	25422	2	Y	108	101	1			48

TOTAL GAS PROD: 333,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	34968	-0-	-1581	-0-	11 92	1 9	34865	2	Y	84	87	1	1	8	12
02	32648	X	31760	-0-	-888	-0-	9 101	1 9	31650	2	Y	92	85	1	1	8	18
03	35309	X	34764	-0-	-545	-0-	10 83	1 9	34671	2	Y	75	77	1	1	8	15
04	33960	X	32980	-0-	-980	-0-	10 90	1 9	32880	2	Y	82	73	1			24
05	35154	X	33447	-0-	-1707	-0-	11 79	1 9	33357	2	Y	72	76	1	1	8	19
06	34020	X	31903	-0-	-2117	-0-	11 75	1 9	31817	2	Y	68	68	1			19
07	35154	X	31973	-0-	-3181	-0-	12 66	1 9	31895	2	Y	60	66	1			13
08	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	12 67	1 9	31419	2	Y	61	51	1	1	8	22
09	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	12 68	1 9	29930	2	Y	62	55	1			29
10	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	12 74	1 9	30860	2	Y	67	68	1			28
11	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	12 78	1 9	29269	2	Y	71	73	1	2	8	24
12	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	13 67	1 9	29243	2	Y	61	58	1			27

TOTAL GAS PROD: 382,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48360	X	46586	-0-	-1774	-0-	13 128	1 9	46445	2	Y	116	120	1	1	8	17
02	43680	X	41957	-0-	-1723	-0-	12 139	1 9	41806	2	Y	126	117	1	1	8	25
03	47926	X	45947	-0-	-1979	-0-	13 112	1 9	45822	2	Y	102	105	1	1	8	21
04	46110	X	43812	-0-	-2298	-0-	14 123	1 9	43675	2	Y	112	100	1			33
05	46593	X	44617	-0-	-1976	-0-	15 109	1 9	44493	2	Y	99	105	1	1	8	26
06	45090	X	42617	-0-	-2473	-0-	14 103	1 9	42500	2	Y	94	94	1			26
07	46438	X	42702	-0-	-3736	-0-	15 91	1 9	42596	2	Y	83	91	1			18
08	42323	X	42323	-0-	-0-	-0-	15 95	1 9	42213	2	Y	86	72	1	1	8	31
09	40330	X	40330	-0-	-0-	-0-	15 106	1 9	40209	2	Y	96	82	1			45
10	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	16 114	1 9	41371	2	Y	104	106	1			43
11	39418	X	39418	-0-	-0-	-0-	16 120	1 9	39282	2	Y	109	114	1	1	8	37
12	39502	X	39502	-0-	-0-	-0-	17 106	1 9	39379	2	Y	96	90	1			43

TOTAL GAS PROD: 511,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96781	X	53022	-0-	-43759	-0-	16 164	1 9	52842	2	Y	149	150	1	1	8	22
02	45915	X	45915	-0-	-0-	-0-	13 174	1 9	45728	2	Y	158	146	1	3	8	31
03	50201	X	50201	-0-	-0-	-0-	15 140	1 9	50046	2	Y	127	131	1	1	8	26
04	50040	X	46186	-0-	-3854	-0-	15 149	1 9	46022	2	Y	135	121	1	1	8	39
05	51708	X	46364	-0-	-5344	-0-	15 130	1 9	46219	2	Y	118	124	1	2	8	31
06	50040	X	43453	-0-	-6587	-0-	14 120	1 9	43319	2	Y	109	110	1			30
07	50840	X	43442	-0-	-7398	-0-	15 107	1 9	43320	2	Y	97	106	1			21
08	42703	X	42703	-0-	-0-	-0-	15 109	1 9	42579	2	Y	99	83	1	1	8	36
09	41203	X	41203	-0-	-0-	-0-	15 99	1 9	41089	2	Y	90	84	1			42
10	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	16 107	1 9	41400	2	Y	97	99	1			40
11	38874	X	38874	-0-	-0-	-0-	16 109	1 9	38749	2	Y	99	104	1	1	8	34
12	39243	X	39243	-0-	-0-	-0-	17 97	1 9	39129	2	Y	88	83	1			39

TOTAL GAS PROD: 532,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51101	X	51101	-0-	-0-	-0-	15 157	1 9	50929	2	Y	143	152	1	2	8	21
02	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	13 174	1 9	45749	2	Y	158	145	1	3	8	31
03	50011	X	50011	-0-	-0-	-0-	15 139	1 9	49857	2	Y	126	130	1	1	8	26
04	46989	X	46989	-0-	-0-	-0-	15 151	1 9	46823	2	Y	137	122	1	1	8	40
05	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	16 131	1 9	47167	2	Y	119	126	1	2	8	31
06	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	16 123	1 9	44650	2	Y	112	112	1			31
07	46128	X	43625	-0-	-2503	-0-	15 106	1 9	43504	2	Y	96	106	1			21
08	43159	X	43159	-0-	-0-	-0-	16 109	1 9	43034	2	Y	99	83	1	1	8	36
09	41725	X	41725	-0-	-0-	-0-	15 101	1 9	41609	2	Y	92	85	1			43
10	43323	X	43323	-0-	-0-	-0-	17 112	1 9	43194	2	Y	102	103	1			42
11	41065	X	41065	-0-	-0-	-0-	17 117	1 9	40931	2	Y	106	110	1	2	8	36
12	40490	X	40490	-0-	-0-	-0-	17 101	1 9	40372	2	Y	92	87	1			41

TOTAL GAS PROD: 539,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47819	X	47819	-0-	-0-	-0-	14 229	1 9	47576	2	Y	208	219	1	1	8	31
02	43067	X	43067	-0-	-0-	-0-	12 251	1 9	42804	2	Y	228	211	1	3	8	45
03	47352	X	47352	-0-	-0-	-0-	14 205	1 9	47133	2	Y	186	191	1	1	8	39
04	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	14 222	1 9	44479	2	Y	202	181	1	1	8	59
05	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	15 194	1 9	44939	2	Y	176	187	1	2	8	46
06	42887	X	42887	-0-	-0-	-0-	14 184	1 9	42689	2	Y	167	167	1			46
07	42036	X	41981	-0-	-55	-0-	15 160	1 9	41806	2	Y	145	160	1			31
08	41786	X	41786	-0-	-0-	-0-	15 164	1 9	41607	2	Y	149	125	1	1	8	54
09	39974	X	39974	-0-	-0-	-0-	15 91	1 9	39868	2	Y	83	98	1			39
10	40980	X	40980	-0-	-0-	-0-	16 98	1 9	40866	2	Y	89	91	1			37
11	39489	X	39489	-0-	-0-	-0-	16 105	1 9	39368	2	Y	95	98	1	2	8	32
12	40074	X	40074	-0-	-0-	-0-	17 94	1 9	39963	2	Y	85	79	1			38

TOTAL GAS PROD: 515,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

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	75516	X	60106	-0-	-15410	-0-		1 1 8 9	60097	2	Y	7	9	1	3	8	13
02	55190	X	55190	-0-	-0-	-0-	55180	2	10	9	Y	9	8	1	4	8	10
03	60977	X	60724	-0-	-253	-0-		1 1 7 9	60716	2	Y	6	8	1			8
04	59010	X	56698	-0-	-2312	-0-		1 1 7 9	56690	2	Y	6					14
05	60977	X	57619	-0-	-3358	-0-		1 1 2 9	57616	2	Y	2	7	1			9
06	59010	X	54902	-0-	-4108	-0-		1 1 3 9	54898	2	Y	3					12
07	60977	X	55331	-0-	-5646	-0-		3 1 4 9	55324	2	Y	4	8	1			8
08	DLQ G-10		54838	-0-	54838	54838		1 1 3 9	54834	2	Y	3	1	8			10
09	DLQ G-10		52132	-0-	52132	106970		1 1 4 9	52127	2	Y	4					14
10	160593	X	53623	-0-	-106970	-0-		1 1 4 9	53618	2	Y	4					18
11	49974	X	49974	-0-	-0-	-0-		1 1 6 9	49967	2	Y	5	14	1			9
12	50972	X	50972	-0-	-0-	-0-		1 1 10 9	50961	2	Y	9					18

TOTAL GAS PROD: 662,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

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	77159	X	68621	-0-	-8538	-0-		1 1 6 9	68614	2	Y	5	7	1	2	8	10
02	61998	X	61998	-0-	-0-	-0-		1 1 8 9	61989	2	Y	7	6	1	3	8	8
03	68634	X	67827	-0-	-807	-0-		1 1 4 9	67822	2	Y	4	6	1			6
04	66420	X	64755	-0-	-1665	-0-		1 1 4 9	64750	2	Y	4					10
05	68634	X	65805	-0-	-2829	-0-		1 1 3 9	65801	2	Y	3	6	1			7
06	66420	X	62579	-0-	-3841	-0-		1 1 3 9	62575	2	Y	3					10
07	68634	X	63356	-0-	-5278	-0-		3 1 2 9	63351	2	Y	2	6	1			6
08	62493	X	62493	-0-	-0-	-0-		1 1 2 9	62490	2	Y	2	1	8			7
09	59640	X	59640	-0-	-0-	-0-		1 1 3 9	59636	2	Y	3					10
10	61575	X	61575	-0-	-0-	-0-		1 1 4 9	61570	2	Y	4					14
11	57930	X	57930	-0-	-0-	-0-		1 1 3 9	57926	2	Y	3	9	1			8
12	59146	X	59146	-0-	-0-	-0-		1 1 7 9	59138	2	Y	6					14

TOTAL GAS PROD: 755,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72075	X	60153	-0-	-11922	-0-	1	1	60144	2	Y	7	9	1	4	8	13
							8	9									
02	54181	X	54181	-0-	-0-	-0-	54171	2	10	9	Y	9	8	1	5	8	9
03	59737	X	59657	-0-	-80	-0-	1	1	59649	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	57810	X	57609	-0-	-201	-0-	1	1	57600	2	Y	7	1	8			13
							8	9									
05	59737	X	58584	-0-	-1153	-0-	1	1	58580	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
06	57810	X	55810	-0-	-2000	-0-	1	1	55807	2	Y	2					11
							2	9									
07	59737	X	55931	-0-	-3806	-0-	3	1	55922	2	Y	5	8	1	1	8	7
							6	9									
08	55115	X	55115	-0-	-0-	-0-	1	1	55111	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
09	52724	X	52724	-0-	-0-	-0-	1	1	52719	2	Y	4					13
							4	9									
10	54491	X	54491	-0-	-0-	-0-	1	1	54487	2	Y	3					16
							3	9									
11	51021	X	51021	-0-	-0-	-0-	1	1	51014	2	Y	5	13	1			8
							6	9									
12	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	1	1	51856	2	Y	9					17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 667,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

01	73191	X	62883	-0-	-10308	-0-	765	1	62118	2	Y	-0-					-0-
02	57064	X	54241	-0-	-2823	-0-	680	1	53561	2	Y	-0-					-0-
03	63178	X	59472	-0-	-3706	-0-	735	1	58737	2	Y	-0-					-0-
04	61140	X	54718	-0-	-6422	-0-	54718	2			Y	-0-					-0-
05	63178	X	55444	-0-	-7734	-0-	748	1	54696	2	Y	-0-					-0-
06	60840	X	53350	-0-	-7490	-0-	728	1	52622	2	Y	-0-					-0-
07	60047	X	54470	-0-	-5577	-0-	756	1	53714	2	Y	-0-					-0-
08	51835	X	51835	-0-	-0-	-0-	745	1	51090	2	Y	-0-					-0-
09	50015	X	50015	-0-	-0-	-0-	727	1	49288	2	Y	-0-					-0-
10	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-	515	1	45684	2	Y	-0-					-0-
11	49571	X	49571	-0-	-0-	-0-	652	1	48919	2	Y	-0-					-0-
12	52944	X	52944	-0-	-0-	-0-	754	1	52190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

01	100905	X	89347	-0-	-11558	-0-	1086	1	88261	2	Y	-0-					-0-
02	81340	X	78642	-0-	-2698	-0-	986	1	77656	2	Y	-0-					-0-
03	90055	X	85362	-0-	-4693	-0-	1054	1	84308	2	Y	-0-					-0-
04	87150	X	79409	-0-	-7741	-0-	79409	2			Y	-0-					-0-
05	90055	X	81722	-0-	-8333	-0-	1103	1	80619	2	Y	-0-					-0-
06	86460	X	77822	-0-	-8638	-0-	1061	1	76761	2	Y	-0-					-0-
07	87079	X	78972	-0-	-8107	-0-	1095	1	77877	2	Y	-0-					-0-
08	77009	X	77009	-0-	-0-	-0-	1106	1	75903	2	Y	-0-					-0-
09	73123	X	73123	-0-	-0-	-0-	1062	1	72061	2	Y	-0-					-0-
10	59030	X	59030	-0-	-0-	-0-	657	1	58373	2	Y	-0-					-0-
11	86515	X	86515	-0-	-0-	-0-	1137	1	85378	2	Y	-0-					-0-
12	76949	X	76949	-0-	-0-	-0-	1097	1	75852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178653	X	149079	-0-	-29574	-0-	1160	1	147919	2	Y	-0-			-0-
02	156884	X	134152	-0-	-22732	-0-	10	1	134142	2	Y	-0-			-0-
03	166346	X	139304	-0-	-27042	-0-	1176	1	138128	2	Y	-0-			-0-
04	154470	X	130737	-0-	-23733	-0-	11	1	130726	2	Y	-0-			-0-
05	153233	X	132515	-0-	-20718	-0-	1180	1	131335	2	Y	-0-			-0-
06	144270	X	123292	-0-	-20978	-0-	1121	1	122171	2	Y	-0-			-0-
07	148521	X	124782	-0-	-23739	-0-	1126	1	123656	2	Y	-0-			-0-
08	120585	X	120585	-0-	-0-	-0-	1166	1	119419	2	Y	-0-			-0-
09	112250	X	112250	-0-	-0-	-0-	1118	1	111132	2	Y	-0-			-0-
10	114893	X	114893	-0-	-0-	-0-	1175	1	113718	2	Y	-0-			-0-
11	108417	X	108417	-0-	-0-	-0-	1057	1	107360	2	Y	-0-			-0-
12	103953	X	103953	-0-	-0-	-0-	330	1	103623	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77965	X	71225	-0-	-6740	-0-	308	1	70917	2	Y	-0-			-0-
02	61689	X	61689	-0-	-0-	-0-	3	1	61686	2	Y	-0-			-0-
03	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-	312	1	66963	2	Y	-0-			-0-
04	62575	X	62575	-0-	-0-	-0-	301	1	62274	2	Y	-0-			-0-
05	62217	X	61833	-0-	-384	-0-	272	1	61561	2	Y	-0-			-0-
06	60210	X	58277	-0-	-1933	-0-	298	1	57979	2	Y	-0-			-0-
07	62217	X	58956	-0-	-3261	-0-	310	1	58646	2	Y	-0-			-0-
08	57909	X	57909	-0-	-0-	-0-	314	1	57595	2	Y	-0-			-0-
09	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	302	1	53862	2	Y	-0-			-0-
10	55731	X	55731	-0-	-0-	-0-	316	1	55415	2	Y	-0-			-0-
11	51736	X	51736	-0-	-0-	-0-	285	1	51451	2	Y	-0-			-0-
12	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	298	1	52073	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 713,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120745	X	99053	-0-	-21692	-0-	771	1	98282	2	Y	-0-			-0-
02	107016	X	83587	-0-	-23429	-0-	7	1	83580	2	Y	-0-			-0-
03	108345	X	89629	-0-	-18716	-0-	756	1	88873	2	Y	-0-			-0-
04	104850	X	83676	-0-	-21174	-0-	7	1	83669	2	Y	-0-			-0-
05	101773	X	84518	-0-	-17255	-0-	752	1	83766	2	Y	-0-			-0-
06	95850	X	82356	-0-	-13494	-0-	748	1	81608	2	Y	-0-			-0-
07	92535	X	81301	-0-	-11234	-0-	734	1	80567	2	Y	-0-			-0-
08	79157	X	79157	-0-	-0-	-0-	766	1	78391	2	Y	-0-			-0-
09	75374	X	75374	-0-	-0-	-0-	751	1	74623	2	Y	-0-			-0-
10	72930	X	72930	-0-	-0-	-0-	746	1	72184	2	Y	-0-			-0-
11	83218	X	83218	-0-	-0-	-0-	812	1	82406	2	Y	-0-			-0-
12	77068	X	77068	-0-	-0-	-0-	244	1	76824	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 991,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137981	X	118747	-0-	-19234	-0-	514	1	118233	2	Y	-0-			-0-
02	120456	X	104353	-0-	-16103	-0-	5	1	104348	2	Y	-0-			-0-
03	129704	X	112575	-0-	-17129	-0-	522	1	112053	2	Y	-0-			-0-
04	121500	X	105972	-0-	-15528	-0-	509	1	105463	2	Y	-0-			-0-
05	122202	X	106631	-0-	-15571	-0-	468	1	106163	2	Y	-0-			-0-
06	114930	X	100276	-0-	-14654	-0-	513	1	99763	2	Y	-0-			-0-
07	115537	X	101490	-0-	-14047	-0-	534	1	100956	2	Y	-0-			-0-
08	98520	X	98520	-0-	-0-	-0-	535	1	97985	2	Y	-0-			-0-
09	92792	X	92792	-0-	-0-	-0-	517	1	92275	2	Y	-0-			-0-
10	93868	X	93741	-0-	-127	-0-	532	1	93209	2	Y	-0-			-0-
11	90840	X	87572	-0-	-3268	-0-	482	1	87090	2	Y	-0-			-0-
12	93868	X	89806	-0-	-4062	-0-	511	1	89295	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118916	X	97398	-0-	-21518	-0-	422	1	96976	2	Y	-0-			-0-
02	101976	X	84115	-0-	-17861	-0-	4	1	84111	2	Y	-0-			-0-
03	106733	X	92333	-0-	-14400	-0-	428	1	91905	2	Y	-0-			-0-
04	103140	X	85618	-0-	-17522	-0-	412	1	85206	2	Y	-0-			-0-
05	101680	X	82979	-0-	-18701	-0-	365	1	82614	2	Y	-0-			-0-
06	94260	X	82372	-0-	-11888	-0-	421	1	81951	2	Y	-0-			-0-
07	93124	X	80852	-0-	-12272	-0-	425	1	80427	2	Y	-0-			-0-
08	78546	X	78546	-0-	-0-	-0-	426	1	78120	2	Y	-0-			-0-
09	85620	X	74276	-0-	-11344	-0-	414	1	73862	2	Y	-0-			-0-
10	85126	X	73154	-0-	-11972	-0-	415	1	72739	2	Y	-0-			-0-
11	83155	X	83155	-0-	-0-	-0-	457	1	82698	2	Y	-0-			-0-
12	80848	X	79731	-0-	-1117	-0-	454	1	79277	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 994,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72344	X	72344	-0-	-0-	-0-	313	1	72031	2	Y	-0-			-0-
02	60284	X	59631	-0-	-653	-0-	3	1	59628	2	Y	-0-			-0-
03	66185	X	63663	-0-	-2522	-0-	295	1	63368	2	Y	-0-			-0-
04	70020	X	58838	-0-	-11182	-0-	283	1	58555	2	Y	-0-			-0-
05	72354	X	57589	-0-	-14765	-0-	253	1	57336	2	Y	-0-			-0-
06	70020	X	54322	-0-	-15698	-0-	278	1	54044	2	Y	-0-			-0-
07	66030	X	54688	-0-	-11342	-0-	288	1	54400	2	Y	-0-			-0-
08	52695	X	52695	-0-	-0-	-0-	286	1	52409	2	Y	-0-			-0-
09	49350	X	49350	-0-	-0-	-0-	275	1	49075	2	Y	-0-			-0-
10	50701	X	50701	-0-	-0-	-0-	288	1	50413	2	Y	-0-			-0-
11	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	260	1	47062	2	Y	-0-			-0-
12	48112	X	47321	-0-	-791	-0-	269	1	47052	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 668,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103664	X	86583	-0-	-17081	-0-	375	1	86208	2	Y	-0-					-0-
02	87920	X	75663	-0-	-12257	-0-	3	1	75660	2	Y	-0-					-0-
03	96503	X	80780	-0-	-15723	-0-	375	1	80405	2	Y	-0-					-0-
04	88800	X	75769	-0-	-13031	-0-	364	1	75405	2	Y	-0-					-0-
05	90706	X	74988	-0-	-15718	-0-	329	1	74659	2	Y	-0-					-0-
06	83790	X	70053	-0-	-13737	-0-	358	1	69695	2	Y	-0-					-0-
07	83762	X	71284	-0-	-12478	-0-	375	1	70909	2	Y	-0-					-0-
08	68315	X	68315	-0-	-0-	-0-	371	1	67944	2	Y	-0-					-0-
09	64573	X	64573	-0-	-0-	-0-	360	1	64213	2	Y	-0-					-0-
10	67123	X	67123	-0-	-0-	-0-	381	1	66742	2	Y	-0-					-0-
11	70005	X	70005	-0-	-0-	-0-	385	1	69620	2	Y	-0-					-0-
12	70401	X	70401	-0-	-0-	-0-	400	1	70001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164145	X	98216	-0-	-65929	-0-	1 18	1 9	98197	2	Y	16	10	1	12	8	14
02	107408	X	82693	-0-	-24715	-0-	1 20	1 9	82672	2	Y	18	8	1	15	8	9
03	118916	X	85376	-0-	-33540	-0-	1 7	1 9	85368	2	Y	6	8	1	1	8	6
04	115080	X	78487	-0-	-36593	-0-	1 7	1 9	78479	2	Y	6	2	8			10
05	111755	X	75801	-0-	-35954	-0-	1 2	1 9	75798	2	Y	2	6	1			6
06	95040	X	68824	-0-	-26216	-0-	1 2	1 9	68821	2	Y	2					8
07	91543	X	67041	-0-	-24502	-0-	3 3	1 9	67035	2	Y	3	5	1	1	8	5
08	DLQ G-10		63810	-0-	63810	63810	1 3	1 9	63806	2	Y	3	2	8			6
09	DLQ G-10		59280	-0-	59280	123090	1 2	1 9	59277	2	Y	2					8
10	DLQ G-10		58939	-0-	58939	182029	1 2	1 9	58936	2	Y	2					10
11	DLQ G-10		54309	-0-	54309	236338	1 3	1 9	54305	2	Y	3	6	1			7
12	293379	X	57041	-0-	-236338	-0-	1 3	1 9	57037	2	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 849,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

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	175615	X	119070	-0-	-56545	-0-	2	1	119057	2	Y	10	9	1	7	8	13
							11	9									
02	155484	X	102394	-0-	-53090	-0-	1	1	102379	2	Y	13	8	1	9	8	9
							14	9									
03	168950	X	106921	-0-	-62029	-0-	1	1	106913	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	145020	X	97197	-0-	-47823	-0-	1	1	97190	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
05	132649	X	95477	-0-	-37172	-0-	1	1	95474	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
06	115230	X	87477	-0-	-27753	-0-	2	1	87472	2	Y	3					10
							3	9									
07	113367	X	85954	-0-	-27413	-0-	3	1	85948	2	Y	3	6	1	1	8	6
							3	9									
08	DLQ G-10		81249	-0-	81249	81249	1	1	81246	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
09	DLQ G-10		76539	-0-	76539	157788	1	1	76532	2	Y	5					12
							6	9									
10	DLQ G-10		76537	-0-	76537	234325	2	1	76531	2	Y	4					16
							4	9									
11	DLQ G-10		35348	-0-	35348	269673	35346	2	2	9	Y	2	6	1			12
12	339115	X	69442	-0-	-269673	-0-	1	1	69431	2	Y	9	1	8			20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,033,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

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	191208	X	126995	-0-	-64213	-0-	2	1	126974	2	Y	17	13	1	11	8	19
							19	9									
02	129696	X	108257	-0-	-21439	-0-	1	1	108236	2	Y	18	11	1	13	8	13
							20	9									
03	143592	X	115157	-0-	-28435	-0-	1	1	115147	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
04	138960	X	105990	-0-	-32970	-0-	1	1	105980	2	Y	8	1	8			17
							9	9									
05	139686	X	105743	-0-	-33943	-0-	1	1	105739	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
06	122910	X	98925	-0-	-23985	-0-	2	1	98919	2	Y	4					15
							4	9									
07	119846	X	97101	-0-	-22745	-0-	3	1	97094	2	Y	4	9	1	1	8	9
							4	9									
08	DLQ G-10		92422	-0-	92422	92422	2	1	92414	2	Y	5	2	8			12
							6	9									
09	DLQ G-10		86848	-0-	86848	179270	1	1	86841	2	Y	5					17
							6	9									
10	DLQ G-10		87070	-0-	87070	266340	2	1	87061	2	Y	6					23
							7	9									
11	DLQ G-10		94300	-0-	94300	360640	2	1	94291	2	Y	6	19	1			10
							7	9									
12	448779	X	88139	-0-	-360640	-0-	2	1	88123	2	Y	13	1	8			22
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 1,206,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164982	X	119712	-0-	-45270	-0-	2	1	119697	2	Y	12	13	1	5	8	20
							13	9									
02	147700	X	102978	-0-	-44722	-0-	1	1	102963	2	Y	13	12	1	6	8	15
							14	9									
03	156953	X	107443	-0-	-49510	-0-	1	1	107432	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
04	135480	X	98037	-0-	-37443	-0-	1	1	98027	2	Y	8	1	8			19
							9	9									
05	130200	X	97740	-0-	-32460	-0-	1	1	97733	2	Y	5	11	1			13
							6	9									
06	115860	X	90884	-0-	-24976	-0-	2	1	90878	2	Y	4					17
							4	9									
07	114018	X	89228	-0-	-24790	-0-	3	1	89218	2	Y	6	11	1	1	8	11
							7	9									
08	DLQ G-10		85698	-0-	85698	85698	2	1	85693	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
09	DLQ G-10		79534	-0-	79534	165232	1	1	79527	2	Y	5					18
							6	9									
10	DLQ G-10		79225	-0-	79225	244457	2	1	79217	2	Y	5					23
							6	9									
11	DLQ G-10		87875	-0-	87875	332332	2	1	87865	2	Y	7	18	1			12
							8	9									
12	421594	X	89262	-0-	-332332	-0-	2	1	89246	2	Y	13	1	8			24
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 1,127,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114080	X	91458	-0-	-22622	-0-	91458	2			N	-0-					-0-
02	98588	X	80320	-0-	-18268	-0-	3	1	80317	2	N	-0-					-0-
03	104780	X	84675	-0-	-20105	-0-	3	1	84672	2	N	-0-					-0-
04	95400	X	78198	-0-	-17202	-0-	3	1	78195	2	N	-0-					-0-
05	95015	X	76750	-0-	-18265	-0-	3	1	76747	2	N	-0-					-0-
06	88500	X	71490	-0-	-17010	-0-	3	1	71487	2	N	-0-					-0-
07	88939	X	71882	-0-	-17057	-0-	3	1	71879	2	N	-0-					-0-
08	69847	X	69847	-0-	-0-	-0-	3	1	69844	2	N	-0-					-0-
09	64701	X	64701	-0-	-0-	-0-	3	1	64698	2	N	-0-					-0-
10	61202	X	61202	-0-	-0-	-0-	3	1	61199	2	N	-0-					-0-
11	64463	X	64463	-0-	-0-	-0-	3	1	64460	2	N	-0-					-0-
12	63674	X	63674	-0-	-0-	-0-	3	1	63671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80228	X	77472	-0-	-2756	-0-	77472	2			N	-0-					-0-
02	72464	X	67932	-0-	-4532	-0-	2	1	67930	2	N	-0-					-0-
03	80228	X	70942	-0-	-9286	-0-	3	1	70939	2	N	-0-					-0-
04	77640	X	66454	-0-	-11186	-0-	3	1	66451	2	N	-0-					-0-
05	80228	X	65546	-0-	-14682	-0-	3	1	65543	2	N	-0-					-0-
06	74970	X	60971	-0-	-13999	-0-	3	1	60968	2	N	-0-					-0-
07	75206	X	60981	-0-	-14225	-0-	3	1	60978	2	N	-0-					-0-
08	59355	X	59355	-0-	-0-	-0-	3	1	59352	2	N	-0-					-0-
09	55437	X	55437	-0-	-0-	-0-	3	1	55434	2	N	-0-					-0-
10	55645	X	51906	-0-	-3739	-0-	3	1	51903	2	N	-0-					-0-
11	57737	X	57737	-0-	-0-	-0-	3	1	57734	2	N	-0-					-0-
12	55990	X	55990	-0-	-0-	-0-	3	1	55987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104036	X	100793	-0-	-3243	-0-	100793	2			N	-0-					-0-
02	93968	X	88222	-0-	-5746	-0-	3	1	88219	2	N	-0-					-0-
03	104036	X	93328	-0-	-10708	-0-	4	1	93324	2	N	-0-					-0-
04	100680	X	85276	-0-	-15404	-0-	3	1	85273	2	N	-0-					-0-
05	104036	X	84449	-0-	-19587	-0-	4	1	84445	2	N	-0-					-0-
06	97530	X	78751	-0-	-18779	-0-	3	1	78748	2	N	-0-					-0-
07	97681	X	78481	-0-	-19200	-0-	4	1	78477	2	N	-0-					-0-
08	76321	X	76321	-0-	-0-	-0-	4	1	76317	2	N	-0-					-0-
09	69707	X	69707	-0-	-0-	-0-	3	1	69704	2	N	-0-					-0-
10	71579	X	65737	-0-	-5842	-0-	4	1	65733	2	N	-0-					-0-
11	69270	X	69167	-0-	-103	-0-	3	1	69164	2	N	-0-					-0-
12	71579	X	68181	-0-	-3398	-0-	4	1	68177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116343	X	90385	-0-	-25958	-0-	90385	2			N	-0-					-0-
02	99904	X	79204	-0-	-20700	-0-	3	1	79201	2	N	-0-					-0-
03	105462	X	82888	-0-	-22574	-0-	3	1	82885	2	N	-0-					-0-
04	96240	X	74964	-0-	-21276	-0-	3	1	74961	2	N	-0-					-0-
05	93713	X	73914	-0-	-19799	-0-	3	1	73911	2	N	-0-					-0-
06	87480	X	69846	-0-	-17634	-0-	3	1	69843	2	N	-0-					-0-
07	87699	X	67743	-0-	-19956	-0-	3	1	67740	2	N	-0-					-0-
08	67186	X	67186	-0-	-0-	-0-	3	1	67183	2	N	-0-					-0-
09	60600	X	59511	-0-	-1089	-0-	3	1	59508	2	N	-0-					-0-
10	62620	X	54640	-0-	-7980	-0-	3	1	54637	2	N	-0-					-0-
11	63863	X	63863	-0-	-0-	-0-	3	1	63860	2	N	-0-					-0-
12	62656	X	62656	-0-	-0-	-0-	3	1	62653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92504	X	82917	-0-	-9587	-0-	1 9	1 9	82907	2	Y	8	8	1	3	8	13
02	76608	X	72285	-0-	-4323	-0-	1 10	1 9	72274	2	Y	9	8	1	4	8	10
03	83080	X	78342	-0-	-4738	-0-	1 7	1 9	78334	2	Y	6	8	1			8
04	80400	X	73222	-0-	-7178	-0-	1 7	1 9	73214	2	Y	6					14
05	83080	X	72520	-0-	-10560	-0-	1 4	1 9	72515	2	Y	4	8	1			10
06	80250	X	67886	-0-	-12364	-0-	1 3	1 9	67882	2	Y	3					13
07	80042	X	67019	-0-	-13023	-0-	3 3	1 9	67013	2	Y	3	8	1			8
08	64148	X	64148	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	64144	2	Y	3	1	8			10
09	57102	X	57102	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	57097	2	Y	4					14
10	65061	X	65061	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	65056	2	Y	4					18
11	63134	X	63134	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	63129	2	Y	4	12	1			10
12	63406	X	63406	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	63396	2	Y	8					18

TOTAL GAS PROD: 827,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115134	X	94014	-0-	-21120	-0-	1	1 8 9	94005	2	Y	7	9	1	2	8	14
02	85036	X	81921	-0-	-3115	-0-	1	1 10 9	81910	2	Y	9	9	1	3	8	11
03	94147	X	88235	-0-	-5912	-0-	1	1 8 9	88226	2	Y	7	9	1			9
04	91110	X	81672	-0-	-9438	-0-	1	1 8 9	81663	2	Y	7					16
05	94147	X	80239	-0-	-13908	-0-	1	1 4 9	80234	2	Y	4	9	1			11
06	90990	X	75108	-0-	-15882	-0-	1	1 3 9	75104	2	Y	3					14
07	90706	X	74069	-0-	-16637	-0-	3	1 4 9	74062	2	Y	4	9	1			9
08	70990	X	70990	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	70987	2	Y	2					11
09	66772	X	66772	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	66767	2	Y	4					15
10	64418	X	63096	-0-	-1322	-0-	1	1 4 9	63091	2	Y	4					19
11	66662	X	66662	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	66655	2	Y	5	13	1			11
12	66690	X	66690	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	66680	2	Y	8					19

TOTAL GAS PROD: 909,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96131	X	84824	-0-	-11307	-0-	1	1 13 9	84810	2	Y	12	13	1	3	8	23
02	74060	X	74060	-0-	-0-	-0-	1	1 17 9	74042	2	Y	15	14	1	4	8	20
03	81499	X	80004	-0-	-1495	-0-	1	1 15 9	79988	2	Y	14	16	1			18
04	78870	X	73904	-0-	-4966	-0-	1	1 13 9	73890	2	Y	12					30
05	81499	X	73094	-0-	-8405	-0-	1	1 8 9	73085	2	Y	7	17	1			20
06	78870	X	68579	-0-	-10291	-0-	1	1 8 9	68570	2	Y	7					27
07	81499	X	67456	-0-	-14043	-0-	3	1 8 9	67445	2	Y	7	17	1			17
08	64948	X	64948	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	64941	2	Y	5	1	8			21
09	61581	X	61581	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	61571	2	Y	8					29
10	60025	X	60025	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	60015	2	Y	8					37
11	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	62706	2	Y	5	13	1			29
12	62321	X	62321	-0-	-0-	-0-	1	1 10 9	62310	2	Y	9	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 833,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 22246

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	329910	X	329910	-0-	-0-	-0-		97	1	329141	2	Y	611	640	1	17	8	88
								672	9									
02	262155	X	262155	-0-	-0-	-0-		75	1	261424	2	Y	596	547	1	23	8	114
								656	9									
03	360127	X	271291	-0-	-88836	-0-		81	1	270707	2	Y	457	463	1	16	8	92
								503	9									
04	348510	X	239817	-0-	-108693	-0-		77	1	239239	2	Y	455	410	1	5	8	132
								501	9									
05	360127	X	231743	-0-	-128384	-0-		77	1	231246	2	Y	382	406	1	10	8	98
								420	9									
06	319260	X	210254	-0-	-109006	-0-		72	1	209805	2	Y	343	346	1			95
								377	9									
07	290253	X	206126	-0-	-84127	-0-		75	1	205725	2	Y	296	326	1	1	8	64
								326	9									
08	DLQ G-10		197781	-0-	197781	197781		74	1	197375	2	Y	302	249	1	10	8	107
								332	9									
09	DLQ G-10		178967	-0-	178967	376748		68	1	178627	2	Y	247	238	1			116
								272	9									
10	548432	X	171684	-0-	-376748	-0-		69	1	171337	2	Y	253	265	1			104
								278	9									
11	189690	X	155171	-0-	-34519	-0-		64	1	154809	2	Y	271	276	1	10	8	89
								298	9									
12	196013	X	149033	-0-	-46980	-0-		65	1	148718	2	Y	227	214	1	2	8	100
								250	9									

TOTAL GAS PROD: 2,603,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,440

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892

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	240713	X	240713	-0-	-0-	-0-		4	1	240696	2	Y	12	13	1			25
								13	9									
02	202680	X	202680	-0-	-0-	-0-		6	1	202661	2	Y	12	15	1			22
								13	9									
03	265639	X	210641	-0-	-54998	-0-		6	1	210618	2	Y	15	17	1			20
								17	9									
04	257070	X	190671	-0-	-66399	-0-		6	1	190651	2	Y	13					33
								14	9									
05	265639	X	187728	-0-	-77911	-0-		6	1	187713	2	Y	8	19	1			22
								9	9									
06	232950	X	171467	-0-	-61483	-0-		4	1	171455	2	Y	7					29
								8	9									
07	224409	X	166210	-0-	-58199	-0-		6	1	166193	2	Y	10	18	1	2	8	19
								11	9									
08	DLQ G-10		157595	-0-	157595	157595		4	1	157583	2	Y	7	3	8			23
								8	9									
09	DLQ G-10		146848	-0-	146848	304443		4	1	146840	2	Y	4					27
								4	9									
10	DLQ G-10		144958	-0-	144958	449401		4	1	144948	2	Y	5					32
								6	9									
11	DLQ G-10		136570	-0-	136570	585971		4	1	136559	2	Y	6	15	1			23
								7	9									
12	723930	X	137959	-0-	-585971	-0-		4	1	137944	2	Y	10	1	8			32
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,094,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315159	X	315159	-0-		-0-	-0-	5	1 12 9	315142	2	Y	11	12	1			23
02	326032	X	264161	-0-		-61871	-0-	7	1 13 9	264141	2	Y	12	14	1			21
03	360964	X	271046	-0-		-89918	-0-	8	1 14 9	271024	2	Y	13	16	1			18
04	349320	X	243576	-0-		-105744	-0-	8	1 13 9	243555	2	Y	12					30
05	340070	X	237792	-0-		-102278	-0-	8	1 8 9	237776	2	Y	7	17	1			20
06	304980	X	215431	-0-		-89549	-0-	4	1 7 9	215420	2	Y	6					26
07	292454	X	208165	-0-		-84289	-0-	7	1 10 9	208148	2	Y	9	16	1	2	8	17
08	DLQ G-10		195530	-0-		195530	195530	4	1 7 9	195519	2	Y	6	3	8			20
09	DLQ G-10		180005	-0-		180005	375535	4	1 4 9	179997	2	Y	4					24
10	DLQ G-10		174723	-0-		174723	550258	4	1 3 9	174716	2	Y	3					27
11	DLQ G-10		163518	-0-		163518	713776	4	1 4 9	163510	2	Y	4	10	1			21
12	876830	X	163054	-0-		-713776	-0-	4	1 8 9	163042	2	Y	7	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 2,632,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325699	X	325699	-0-		-0-	-0-	5	1 19 9	325675	2	Y	17	20	1			38
02	307916	X	281216	-0-		-26700	-0-	8	1 22 9	281186	2	Y	20	23	1			35
03	340907	X	289835	-0-		-51072	-0-	8	1 25 9	289802	2	Y	23	27	1			31
04	329910	X	263667	-0-		-66243	-0-	8	1 23 9	263636	2	Y	21					52
05	340907	X	259873	-0-		-81034	-0-	8	1 13 9	259852	2	Y	12	29	1			35
06	315180	X	238183	-0-		-76997	-0-	5	1 12 9	238166	2	Y	11					46
07	311333	X	232517	-0-		-78816	-0-	9	1 15 9	232493	2	Y	14	29	1	2	8	29
08	DLQ G-10		221817	-0-		221817	221817	5	1 12 9	221800	2	Y	11	4	8			36
09	DLQ G-10		207142	-0-		207142	428959	5	1 7 9	207130	2	Y	6					42
10	DLQ G-10		201403	-0-		201403	630362	5	1 7 9	201391	2	Y	6					48
11	DLQ G-10		190730	-0-		190730	821092	5	1 8 9	190717	2	Y	7	19	1			36
12	1013462	X	192370	-0-		-821092	-0-	5	1 14 9	192351	2	Y	13	1	8			48

TOTAL GAS PROD: 2,904,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
01	646319	X	428658	-0-	-217661	-0-		8	1	428618 2	Y	29	30	1	12 8	47
								32	9							
02	467768	X	364090	-0-	-103678	-0-		9	1	364044 2	Y	34	29	1	15 8	37
								37	9							
03	517886	X	377151	-0-	-140735	-0-		10	1	377116 2	Y	23	30	1	1 8	29
								25	9							
04	473520	X	342707	-0-	-130813	-0-		10	1	342674 2	Y	21	2	8		48
								23	9							
05	457870	X	337534	-0-	-120336	-0-		10	1	337512 2	Y	11	27	1		32
								12	9							
06	414840	X	308925	-0-	-105915	-0-		6	1	308908 2	Y	10				42
								11	9							
07	403093	X	301707	-0-	-101386	-0-		11	1	301683 2	Y	12	26	1	1 8	27
								13	9							
08	DLQ G-10		288145	-0-	288145	288145		7	1	288128 2	Y	9	3	8		33
								10	9							
09	DLQ G-10		266266	-0-	266266	554411		5	1	266255 2	Y	5				38
								6	9							
10	DLQ G-10		259712	-0-	259712	814123		6	1	259702 2	Y	4				42
								4	9							
11	DLQ G-10		243983	-0-	243983	1058106		6	1	243971 2	Y	5	14	1		33
								6	9							
12	1302341	X	244235	-0-	-1058106	-0-		6	1	244217 2	Y	11	2	8		42
								12	9							

TOTAL GAS PROD: 3,763,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
01	321384	X	321384	-0-	-0-	-0-		95	1	320584 2	Y	641	668	1	21 8	92
								705	9							
02	263683	X	263683	-0-	-0-	-0-		75	1	262897 2	Y	646	586	1	29 8	123
								711	9							
03	356376	X	265470	-0-	-90906	-0-		78	1	264863 2	Y	481	488	1	19 8	97
								529	9							
04	344880	X	238104	-0-	-106776	-0-		76	1	237496 2	Y	484	435	1	6 8	140
								532	9							
05	356376	X	229294	-0-	-127082	-0-		76	1	228770 2	Y	407	431	1	12 8	104
								448	9							
06	311010	X	208417	-0-	-102593	-0-		72	1	207946 2	Y	363	367	1		100
								399	9							
07	291927	X	208163	-0-	-83764	-0-		76	1	207734 2	Y	321	351	1	1 8	69
								353	9							
08	DLQ G-10		196060	-0-	196060	196060		73	1	195631 2	Y	324	265	1	14 8	114
								356	9							
09	DLQ G-10		178904	-0-	178904	374964		68	1	178546 2	Y	264	254	1		124
								290	9							
10	546800	X	171836	-0-	-374964	-0-		69	1	171469 2	Y	271	283	1		112
								298	9							
11	189180	X	155946	-0-	-33234	-0-		65	1	155523 2	Y	325	316	1	14 8	107
								358	9							
12	195486	X	150070	-0-	-45416	-0-		66	1	149707 2	Y	270	256	1	2 8	119
								297	9							

TOTAL GAS PROD: 2,587,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,797

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337

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	359559	X	359559	-0-	-0-	-0-		106	1	358680	2	Y	703	734	1	16	8	102
								773	9									
02	291334	X	291334	-0-	-0-	-0-		83	1	290484	2	Y	697	642	1	22	8	135
								767	9									
03	408456	X	290491	-0-	-117965	-0-		85	1	289838	2	Y	516	530	1	16	8	105
								568	9									
04	395280	X	261066	-0-	-134214	-0-		83	1	260407	2	Y	524	472	1	5	8	152
								576	9									
05	393359	X	253622	-0-	-139737	-0-		85	1	253050	2	Y	443	471	1	10	8	114
								487	9									
06	347970	X	232003	-0-	-115967	-0-		80	1	231482	2	Y	401	404	1			111
								441	9									
07	322555	X	231211	-0-	-91344	-0-		85	1	230739	2	Y	352	386	1	1	8	76
								387	9									
08	DLQ G-10		218588	-0-	218588	218588		82	1	218119	2	Y	352	293	1	10	8	125
								387	9									
09	DLQ G-10		201914	-0-	201914	420502		78	1	201509	2	Y	297	283	1			139
								327	9									
10	DLQ G-10		195481	-0-	195481	615983		77	1	195068	2	Y	305	318	1			126
								336	9									
11	DLQ G-10		177632	-0-	177632	793615		73	1	177163	2	Y	360	356	1	10	8	120
								396	9									
12	965664	X	172049	-0-	-793615	-0-		76	1	171636	2	Y	306	289	1	2	8	135
								337	9									

TOTAL GAS PROD: 2,884,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,256

PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266

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	337673	X	337673	-0-	-0-	-0-		101	1	336880	2	Y	629	657	1	18	8	91
								692	9									
02	280778	X	280778	-0-	-0-	-0-		81	1	279993	2	Y	640	583	1	25	8	123
								704	9									
03	319796	X	280342	-0-	-39454	-0-		83	1	279736	2	Y	475	484	1	18	8	96
								523	9									
04	309480	X	248937	-0-	-60543	-0-		80	1	248336	2	Y	474	427	1	5	8	138
								521	9									
05	319796	X	242205	-0-	-77591	-0-		81	1	241684	2	Y	400	425	1	10	8	103
								440	9									
06	309480	X	220969	-0-	-88511	-0-		75	1	220497	2	Y	361	364	1			100
								397	9									
07	310868	X	218431	-0-	-92437	-0-		79	1	218005	2	Y	315	346	1	1	8	68
								347	9									
08	DLQ G-10		211306	-0-	211306	211306		80	1	210868	2	Y	325	266	1	12	8	115
								358	9									
09	DLQ G-10		190621	-0-	190621	401927		72	1	190259	2	Y	264	255	1			124
								290	9									
10	585586	X	183659	-0-	-401927	-0-		73	1	183288	2	Y	271	283	1			112
								298	9									
11	200250	X	169469	-0-	-30781	-0-		69	1	169013	2	Y	352	335	1	12	8	117
								387	9									
12	206925	X	164058	-0-	-42867	-0-		72	1	163659	2	Y	297	281	1	2	8	131
								327	9									

TOTAL GAS PROD: 2,748,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,803

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

RED WINGS HV H WELL #: 8HH RRCID -> 300012 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11805 - 23075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37416	-0-	37416	37416	5	1	37411	2	Y	-0-			-0-
07	0		508145	-0-	508145	545561	4	1	508141	2	Y	-0-			-0-
08	1057275	X	511714	-0-	-545561	-0-	6	1	511708	2	Y	-0-			-0-
09	511680	X	442296	-0-	-69384	-0-	6	1	442290	2	Y	-0-			-0-
10	528736	X	82357	-0-	-446379	-0-	2	1	82355	2	Y	-0-			-0-
11	511680	X	-0-	-0-	-511680	-0-					Y	-0-			-0-
12	528736	X	219010	-0-	-309726	-0-	3	1	219007	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WINGS HV G WELL #: 7HH RRCID -> 300041 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11699 - 22847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46587	X	46587	-0-	-0-	-0-	6	1	46581	2	Y	-0-			-0-
07	630858	X	630858	-0-	-0-	-0-	5	1	630853	2	Y	-0-			-0-
08	617131	X	617131	-0-	-0-	-0-	7	1	617124	2	Y	-0-			-0-
09	657270	X	516072	-0-	-141198	-0-	7	1	516065	2	Y	-0-			-0-
10	679179	X	89983	-0-	-589196	-0-	2	1	89981	2	Y	-0-			-0-
11	610500	X	-0-	-0-	-610500	-0-					Y	-0-			-0-
12	630850	X	230666	-0-	-400184	-0-	3	1	230663	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WINGS HV I WELL #: 9HH RRCID -> 300054 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 11493 PERF.11854 - 23074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		46632	-0-	46632	46632	6	1	46626	2	Y	-0-			-0-
07	0		604232	-0-	604232	650864	5	1	604227	2	Y	-0-			-0-
08	1251954	X	601090	-0-	-650864	-0-	7	1	601083	2	Y	-0-			-0-
09	615330	X	515103	-0-	-100227	-0-	7	1	515096	2	Y	-0-			-0-
10	635841	X	620978	-0-	-14863	-0-	15	1	620963	2	Y	-0-			-0-
11	618473	X	618473	-0-	-0-	-0-	18	1	618455	2	Y	-0-			-0-
12	635841	X	517701	-0-	-118140	-0-	6	1	517695	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER HV A WELL #: 1HH RRCID -> 300697 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11608 PERF.12159 - 24665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		97124	-0-	97124	97124	97124	2			N	-0-			-0-
10	0		719153	-0-	719153	816277	719153	2			N	-0-			-0-
11	1454318	X	638041	-0-	-816277	-0-	638041	2			N	-0-			-0-
12	719944	X	579816	-0-	-140128	-0-	6	1	579810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER HV B WELL #: 2HH RRCID -> 300698 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11602 PERF.12061 - 24780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		91178	-0-	91178	91178	91178	2			N	-0-			-0-
10	0		689372	-0-	689372	780550	689372	2			N	-0-			-0-
11	1389019	X	608469	-0-	-780550	-0-	608469	2			N	-0-			-0-
12	667802	X	549053	-0-	-118749	-0-	6	1	549047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER HV C WELL #: 3HH RRCID -> 300699 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11983 - 24793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		82914	-0-	82914	82914	82914	2			N	-0-			-0-
10	0		745434	-0-	745434	828348	745434	2			N	-0-			-0-
11	1503502	X	675154	-0-	-828348	-0-	675154	2			N	-0-			-0-
12	704940	X	613597	-0-	-91343	-0-	7	1	613590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

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	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					37
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	2	20	9	N	18					55
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

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	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					28
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					28
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					28
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399

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	507470	X	297500	-0-	-209970	-0-	297406	2	94	9	Y	85	95	1	53	8	48
02	350392	X	-0-	-0-	-350392	-0-					Y	-0-					48
03	387934	X	-0-	-0-	-387934	-0-					Y	-0-					48
04	375420	X	257509	-0-	-117911	-0-	257440	2	69	9	Y	63	53	8			58
05	370357	X	264131	-0-	-106226	-0-	264066	2	65	9	Y	59	46	8			71
06	287910	X	197405	-0-	-90505	-0-	197359	2	46	9	Y	42	34	8			79
07	266104	X	212401	-0-	-53703	-0-	212353	2	48	9	Y	44	36	8			87
08	266104	X	217995	-0-	-48109	-0-	217937	2	58	9	Y	53	34	8			106
09	257520	X	213541	-0-	-43979	-0-	213484	2	57	9	Y	52	94	1	35	8	29
10	264120	X	222344	-0-	-41776	-0-	222327	2	17	9	Y	15	7	8			37
11	252849	X	252849	-0-	-0-	-0-	252798	2	51	9	Y	46	36	8			47
12	348755	X	348755	-0-	-0-	-0-	348625	2	130	9	Y	118	20	8			145

TOTAL GAS PROD: 2,484,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478206	X	262789	-0-	-215417	-0-	262708	2	81	9	Y	74	85	1	47	8	42
02	304612	X	-0-	-0-	-304612	-0-					Y	-0-					42
03	337249	X	-0-	-0-	-337249	-0-					Y	-0-					42
04	326370	X	310933	-0-	-15437	-0-	310850	2	83	9	Y	75	48	8			69
05	333932	X	297085	-0-	-36847	-0-	297011	2	74	9	Y	67	55	8			81
06	254310	X	231849	-0-	-22461	-0-	231794	2	55	9	Y	50	43	8			88
07	321284	X	212971	-0-	-108313	-0-	212921	2	50	9	Y	45	38	8			95
08	321284	X	191109	-0-	-130175	-0-	191057	2	52	9	Y	47	40	8			102
09	310920	X	169784	-0-	-141136	-0-	169733	2	51	9	Y	46	87	1	32	8	29
10	297073	X	163921	-0-	-133152	-0-	163909	2	12	9	Y	11	5	8			35
11	231840	X	164387	-0-	-67453	-0-	164361	2	26	9	Y	24	17	8			42
12	225502	X	225502	-0-	-0-	-0-	225402	2	100	9	Y	91	29	8			104

TOTAL GAS PROD: 2,230,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11443 - 21834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		273392	-0-	273392	273392	273392	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		506774	-0-	506774	780166	506741	2	33	9	Y	30					30
06	1220321	X	440155	-0-	-780166	-0-	440143	2	12	9	Y	11					41
07	489118	X	418143	-0-	-70975	-0-	418104	2	39	9	Y	35	57	1			19
08	489118	X	353322	-0-	-135796	-0-	353320	2	2	9	Y	2	21	1			-0-
09	473340	X	337194	-0-	-136146	-0-	337032	2	162	9	Y	147					147
10	489118	X	211428	-0-	-277690	-0-	211413	2	15	9	Y	14	148	1	12	8	1
11	440160	X	-0-	-0-	-440160	-0-					Y	-0-					1
12	418128	X	102432	-0-	-315696	-0-	102387	2	45	9	Y	41	1	1	40	8	1

TOTAL GAS PROD: 2,642,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

TALLY-DEGA 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299412 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11652 - 22108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		234159	-0-	234159	234159	234159	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		406972	-0-	406972	641131	406940	2	32	9	Y	29					29
06	993054	X	351923	-0-	-641131	-0-	351908	2	15	9	Y	14					43
07	383036	X	342191	-0-	-40845	-0-	342143	2	48	9	Y	44	58	1			29
08	383036	X	315884	-0-	-67152	-0-	315884	2			Y	-0-	29	1			-0-
09	370680	X	287049	-0-	-83631	-0-	287049	2			Y	-0-					-0-
10	383036	X	181871	-0-	-201165	-0-	181860	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	351930	X	-0-	-0-	-351930	-0-					Y	-0-					-0-
12	342178	X	96719	-0-	-245459	-0-	96678	2	41	9	Y	37	37	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NICHOLS AND DIMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 299632 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7710 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299722 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12101 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		309990	-0-	309990	309990	309990	2			Y	-0-					-0-
08	730922	X	420932	-0-	-309990	-0-	420928	2	4	9	Y	4					4
09	455070	X	357677	-0-	-97393	-0-	357674	2	3	9	Y	3					7
10	470239	X	353982	-0-	-116257	-0-	353981	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	455070	X	314044	-0-	-141026	-0-	314043	2	1	9	Y	1					3
12	470239	X	291886	-0-	-178353	-0-	291879	2	7	9	Y	6	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,048,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TALLY-DEGA 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300321 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 10522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		151236	-0-	151236	151236	151183	2	53	9	Y	48	48	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RICKY BOBBY SWD WELL #: 26 RRCID -> 300398 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7152 - 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
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-

THUNDER VALLEY 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300547 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		162525	-0-	162525	162525	162480	2	45	9	Y	41	41	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-285	-0-	25	1	155	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	N	-0-					-0-
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	16	1	94	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	N	-0-					-0-
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	42	1	259	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			23
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2215	2	63	9	N	57					80
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	2	14	9	N	13	66	1			27
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					27
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					27
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2683	2	65	9	N	59					86
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	N	1	1	8			86
08	1891	N	700	-0-	-1191	-0-	700	2			N	-0-	56	1			30
09	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1165	2			N	-0-					30
10	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	2			N	-0-					30
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2112	2	58	9	N	53	58	1			25
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 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-

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					23
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					23
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					23
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					23
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					23
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					23
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					23
*12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					30
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					30
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1306	2	52	9	N	47					77
05	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					77
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-					77
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-					77
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					77
09	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	2			N	-0-					77
10	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					77
11	1170	N	744	-0-	-426	-0-	744	2			N	-0-					77
*12	1085	N	731	-0-	-354	-0-	712	2	19	9	N	17	71	1			23

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					40
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					40
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					40
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					40
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					40
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					40
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					40
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					40
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	10012	-0-	-31218	-0-	12 1 9	1	9999	2	N	1	1	8			-0-
02	37240	X	8992	-0-	-28248	-0-	13 1 9	1	8979	2	N	-0-					-0-
03	41230	X	10518	-0-	-30712	-0-	16 1 9	1	10502	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	10598	-0-	-6772	-0-	18 1 9	1	10580	2	N	-0-					-0-
05	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	10363	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9690	-0-	-480	-0-	20 1 9	1	9669	2	N	1	1	8			-0-
07	10943	X	9496	-0-	-1447	-0-	20 1 9	1	9475	2	N	1	1	8			-0-
08	10943	X	9556	-0-	-1387	-0-	22 1 9	1	9534	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	7633	-0-	-2957	-0-	19 1 9	1	7614	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8077	-0-	-2308	-0-	21 1 9	1	8056	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7632	-0-	-2058	-0-	21 1 9	1	7611	2	N	-0-					-0-
*12	9548	X	7080	-0-	-2468	-0-	20 1 9	1	7060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 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	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2589	2			Y	-0-			-0-
02	2520	X	1467	-0-	-1053	-0-	1467	2			Y	-0-			-0-
03	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-			-0-
05	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2			Y	-0-			-0-
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-			-0-
07	3379	X	2516	-0-	-863	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-
08	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			Y	-0-			-0-
09	3270	X	2416	-0-	-854	-0-	2416	2			Y	-0-			-0-
10	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			Y	-0-			-0-
11	2580	X	2227	-0-	-353	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
*12	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		6578	-0-	6578	7501	277	1	6301	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		7994	-0-	7994	15495	405	1	7589	2	Y	-0-			-0-
11	21264	X	5769	-0-	-15495	-0-	383	1	5386	2	Y	-0-			-0-
*12	6789	X	4454	-0-	-2335	-0-	366	1	4088	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 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	14725	X	12085	-0-	-2640	-0-	12085	2			N	-0-			-0-
02	13300	X	10337	-0-	-2963	-0-	10337	2			N	-0-			-0-
03	14725	X	11161	-0-	-3564	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
04	13470	X	11314	-0-	-2156	-0-	11314	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	11897	-0-	-1557	-0-	11897	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	11191	-0-	-509	-0-	11191	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	11275	-0-	-412	-0-	11275	2			N	-0-			-0-
08	11904	X	11187	-0-	-717	-0-	11187	2			N	-0-			-0-
09	11520	X	10828	-0-	-692	-0-	10828	2			N	-0-			-0-
10	11904	X	11378	-0-	-526	-0-	11378	2			N	-0-			-0-
11	11190	X	10598	-0-	-592	-0-	10598	2			N	-0-			-0-
*12	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 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	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3229	-0-	-103	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*12	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3615	-0-	-1965	-0-	3615	2			N	-0-					20
02	4984	X	2983	-0-	-2001	-0-	2983	2			N	-0-					20
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					20
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4966	2			N	-0-					20
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4884	2			N	-0-					20
06	5370	X	4669	-0-	-701	-0-	4669	2			N	-0-					20
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	4722	2			N	-0-					20
08	5549	X	4410	-0-	-1139	-0-	4410	2			N	-0-					20
09	4980	X	4264	-0-	-716	-0-	4264	2			N	-0-					20
10	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	4368	2			N	-0-					20
11	4680	X	2896	-0-	-1784	-0-	2896	2			N	-0-					20
*12	4712	X	1240	-0-	-3472	-0-	1240	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 48,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3411	-0-	-1425	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3516	-0-	-1164	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3023	-0-	-1813	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	270	-0-	-4225	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	405	-0-	-3945	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	241	-0-	-3386	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	2			N	-0-					-0-
*12	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	32800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6383	-0-	-34	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5796	X	5486	-0-	-310	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5838	-0-	-342	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6325	-0-	-61	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5802	-0-	-408	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5057	-0-	-1063	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5744	-0-	-166	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5758	-0-	-721	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5206	-0-	-590	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5566	-0-	-524	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5374	-0-	-266	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
*12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
05	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	23946	2			N	-0-					-0-
06	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
07	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
08	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2977	-0-	-1177	-0-	2977	2			N	-0-					20
02	3752	X	2542	-0-	-1210	-0-	2542	2			N	-0-					20
03	3813	X	2647	-0-	-1166	-0-	2647	2			N	-0-					20
04	3060	X	2316	-0-	-744	-0-	2316	2			N	-0-					20
05	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					20
06	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					20
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					20
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					20
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					20
10	3689	X	3	-0-	-3686	-0-	3	2			N	-0-					20
11	3570	X	8	-0-	-3562	-0-	8	2			N	-0-					20
*12	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20810	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 47,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4453	-0-	-197	-0-	4452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	4453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
*12	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 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	10819	X	10013	-0-	-806	-0-	167	1	9845	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9772	X	8474	-0-	-1298	-0-	145	1	8329	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8312	-0-	-2507	-0-	147	1	8162	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10470	X	6564	-0-	-3906	-0-	103	1	6461	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	7179	-0-	-3640	-0-	120	1	7059	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8521	-0-	-1169	-0-	155	1	8365	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9393	X	8437	-0-	-956	-0-	345	1	8092	2	N	-0-					-0-
08	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	345	1	8112	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	8520	X	8310	-0-	-210	-0-	336	1	7974	2	N	-0-					-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	356	1	8581	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7338	-0-	-1182	-0-	341	1	6996	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	8587	X	6540	-0-	-2047	-0-	329	1	6211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 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	5952	X	3370	-0-	-2582	-0-	733	1	2637	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3727	-0-	-1649	-0-	734	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	1020	-0-	-4746	-0-	182	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	3990	X	2598	-0-	-1392	-0-	169	1	2429	2	Y	-0-					-0-
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	739	1	4442	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	695	-0-	-328	-0-	129	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	22189	2			Y	-0-					-0-
10	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	599	1	29873	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	1032	1	16896	2	Y	-0-					-0-
*12	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	979	1	12278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	312	1	8061	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8288	X	7994	-0-	-294	-0-	284	1	7707	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	9238	X	8669	-0-	-569	-0-	314	1	8337	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	8940	X	8354	-0-	-586	-0-	306	1	8045	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	9238	X	8300	-0-	-938	-0-	317	1	7980	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	8580	X	8210	-0-	-370	-0-	310	1	7896	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	8866	X	6133	-0-	-2733	-0-	219	1	5913	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8680	X	6660	-0-	-2020	-0-	245	1	6407	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	8340	X	5922	-0-	-2418	-0-	221	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7438	-0-	-1056	-0-	268	1	7170	2	N	-0-					-0-
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	383	1	8764	2	N	-0-					-0-
*12	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	442	1	8098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2578	-0-	-925	-0-	362	1	2216	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2362	-0-	-802	-0-	321	1	2041	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	345	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	398	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	388	1	2442	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	358	1	2142	2	Y	-0-					-0-
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	423	1	2757	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	461	1	2825	2	Y	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	428	1	2591	2	Y	-0-					-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	471	1	2891	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	385	1	2404	2	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	2539	-0-	-747	-0-	362	1	2177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
03	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4281	-0-	-2012	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3499	-0-	-2794	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5916	-0-	-174	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3185	-0-	-2905	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*12	6107	X	2670	-0-	-3437	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
02	6552	X	6317	-0-	-235	-0-	6317	2			N	-0-			-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
05	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	1505	-0-	-5845	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-			-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-			-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	258	1	1583	2	Y	-0-			-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	227	1	1446	2	Y	-0-			-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	219	1	1329	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	996	-0-	-774	-0-	142	1	854	2	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	239	1	1503	2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	171	1	1022	2	Y	-0-			-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	147	1	958	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	883	-0-	-853	-0-	124	1	759	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	863	-0-	-337	-0-	122	1	741	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	146	1	895	2	Y	-0-			-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	239	1	1494	2	Y	-0-			-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	294	1	1767	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 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	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	468	1	3846	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4008	-0-	-724	-0-	443	1	3565	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	955	-0-	-4284	-0-	99	1	856	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	210	1	5756	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3244	-0-	-1189	-0-	268	1	2976	2	N	-0-			-0-
08	961	X	457	-0-	-504	-0-	42	1	415	2	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: 18,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 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	10447	X	10082	-0-	-365	-0-	570	1	9511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	496	1	8534	2	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9987	-0-	-553	-0-	524	1	9463	2	Y	-0-					-0-
04	10200	X	9432	-0-	-768	-0-	546	1	8886	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9758	-0-	-410	-0-	543	1	9215	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	9411	-0-	-339	-0-	544	1	8867	2	Y	-0-					-0-
07	10013	X	9113	-0-	-900	-0-	454	1	8659	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	556	1	8887	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9131	-0-	-319	-0-	538	1	8593	2	Y	-0-					-0-
10	9765	X	9217	-0-	-548	-0-	544	1	8673	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8659	-0-	-761	-0-	537	1	8122	2	Y	-0-					-0-
*12	9455	X	9303	-0-	-152	-0-	554	1	8749	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6987	-0-	-546	-0-	758	1	6229	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5996	-0-	-808	-0-	663	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	1351	-0-	-5996	-0-	141	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6750	X	1973	-0-	-4777	-0-	70	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	926	1	10299	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1157	-0-	-207	-0-	108	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	29899	2			N	-0-					-0-
10	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	480	1	52473	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	1200	1	29281	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	1240	1	24674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6999	-0-	-1309	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7279	-0-	-461	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6998	-0-	-1312	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6863	-0-	-1724	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7087	-0-	-973	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7089	-0-	-201	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	31	-0-	-7192	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
*12	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3568	-0-	-462	-0-	202	1	3366	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3119	-0-	-185	-0-	171	1	2948	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	185	1	3338	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	196	1	3187	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	201	1	3411	2	Y	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	201	1	3270	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	162	1	3084	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	206	1	3299	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	197	1	3143	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	205	1	3264	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	207	1	3129	2	Y	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	215	1	3395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3029	-0-	-1063	-0-	659	1	2370	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3142	-0-	-554	-0-	618	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	619	-0-	-3225	-0-	110	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	181	1	2587	2	Y	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	744	1	4474	2	Y	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			Y	-0-					-0-
10	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	335	1	16692	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	464	1	7598	2	Y	-0-					-0-
*12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	571	1	7166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2872	-0-	-755	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2586	-0-	-606	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	2702	-0-	-646	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	2456	-0-	-892	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2411	-0-	-829	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
10	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2491	2			N	-0-			-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
*12	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	92	1	2260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84905	X	84905	-0-	-0-	-0-	93	1	84812	2	N	-0-			-0-
02	71685	X	71685	-0-	-0-	-0-	84	1	71601	2	N	-0-			-0-
03	86862	X	74643	-0-	-12219	-0-	93	1	74550	2	N	-0-			-0-
04	84060	X	71938	-0-	-12122	-0-	90	1	71848	2	N	-0-			-0-
05	86862	X	71042	-0-	-15820	-0-	36	1	71006	2	N	-0-			-0-
06	82170	X	67610	-0-	-14560	-0-	24	1	67586	2	N	-0-			-0-
07	79360	X	57637	-0-	-21723	-0-	90	1	57547	2	N	-0-			-0-
08	74648	X	66732	-0-	-7916	-0-	27	1	66705	2	N	-0-			-0-
09	109246	X	109246	-0-	-0-	-0-	109246	2			N	-0-			-0-
10	124255	X	124255	-0-	-0-	-0-	124255	2			N	-0-			-0-
11	127748	X	127748	-0-	-0-	-0-	127748	2			N	-0-			-0-
*12	131728	X	131728	-0-	-0-	-0-	131728	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	22650	-0-	-6056	-0-	27	1	22623	2	N	-0-			-0-
02	25928	X	17334	-0-	-8594	-0-	25	1	17309	2	N	-0-			-0-
03	28675	X	17593	-0-	-11082	-0-	27	1	17566	2	N	-0-			-0-
04	24960	X	15018	-0-	-9942	-0-	26	1	14992	2	N	-0-			-0-
05	25327	X	14219	-0-	-11108	-0-	27	1	14192	2	N	-0-			-0-
06	21930	X	12712	-0-	-9218	-0-	26	1	12686	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	11920	-0-	-7269	-0-	26	1	11894	2	N	-0-			-0-
08	17608	X	10801	-0-	-6807	-0-	25	1	10776	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	10037	-0-	-4993	-0-	25	1	10012	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	10215	-0-	-4014	-0-	26	1	10189	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	9760	-0-	-2960	-0-	26	1	9734	2	N	-0-			-0-
*12	11935	X	10104	-0-	-1831	-0-	29	1	10075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2496	-0-	-612	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2501	-0-	-940	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2292	-0-	-963	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2241	-0-	-759	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1771	-0-	-988	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1141	-0-	-1349	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1119	-0-	-1206	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	941	-0-	-1309	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*12	1829	X	804	-0-	-1025	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1701	-0-	-686	-0-	80	1	1621	2	N	-0-					37
02	1932	N	1420	-0-	-512	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					37
03	1984	N	1611	-0-	-373	-0-	69	1	1511	2	N	28					65
							31	9									
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	57	1	1245	2	N	-0-					65
05	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	59	1	1400	2	N	-0-					65
06	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	56	1	1295	2	N	10					75
							11	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	2	N	47					122
							52	9									
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					122
09	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	53	1	1191	2	N	-0-					122
10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	80	1	1214	2	N	-0-					122
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	72	1	1150	2	N	-0-					122
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 16,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6182	-0-	-3211	-0-	6182	2			N	-0-					20
02	8484	X	6531	-0-	-1953	-0-	6531	2			N	-0-					20
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					20
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			N	-0-					20
05	7223	X	5867	-0-	-1356	-0-	5867	2			N	-0-					20
06	6990	X	5555	-0-	-1435	-0-	5555	2			N	-0-					20
07	7223	X	5982	-0-	-1241	-0-	5982	2			N	-0-					20
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					20
09	6240	X	3496	-0-	-2744	-0-	3496	2			N	-0-					20
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					20
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					20
*12	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	17267	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 71,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	11906	-0-	-3532	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	3370	-0-	-10574	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	5254	-0-	-10184	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	8604	-0-	-6336	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	10747	-0-	-3699	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10167	-0-	-1353	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	3315	-0-	-5582	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-
*12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

01	23281	X	18753	-0-	-4528	-0-	18753	2			N	-0-					3
02	17220	X	17162	-0-	-58	-0-	17162	2			N	-0-					3
03	18073	X	17391	-0-	-682	-0-	17391	2			N	-0-					3
04	18150	X	16082	-0-	-2068	-0-	16082	2			N	-0-					3
05	19003	X	16579	-0-	-2424	-0-	16579	2			N	-0-					3
06	18390	X	16486	-0-	-1904	-0-	16486	2			N	-0-					3
07	19003	X	16664	-0-	-2339	-0-	16664	2			N	-0-					3
08	17391	X	16758	-0-	-633	-0-	16758	2			N	-0-					3
09	16500	X	15233	-0-	-1267	-0-	15233	2			N	-0-					3
10	17050	X	14455	-0-	-2595	-0-	14455	2			N	-0-					3
11	16500	X	15758	-0-	-742	-0-	15758	2			N	-0-					3
*12	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 200,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48546	X	37132	-0-	-11414	-0-	37132	2			N	-0-			-0-
02	43848	X	36481	-0-	-7367	-0-	36481	2			N	-0-			-0-
03	47988	X	38882	-0-	-9106	-0-	38882	2			N	-0-			-0-
04	41190	X	33646	-0-	-7544	-0-	33646	2			N	-0-			-0-
05	40703	X	31849	-0-	-8854	-0-	31849	2			N	-0-			-0-
06	39090	X	30276	-0-	-8814	-0-	30276	2			N	-0-			-0-
07	40393	X	29238	-0-	-11155	-0-	29238	2			N	-0-			-0-
08	38874	X	17678	-0-	-21196	-0-	17678	2			N	-0-			-0-
09	33660	X	21170	-0-	-12490	-0-	21170	2			N	-0-			-0-
10	31837	X	-0-	-0-	-31837	-0-					N	-0-			-0-
11	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-			-0-
*12	51128	X	51128	-0-	-0-	-0-	51128	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

01	41788	X	30975	-0-	-10813	-0-	63	1	30912	2	Y	-0-			-0-
02	37744	X	27649	-0-	-10095	-0-	58	1	27591	2	Y	-0-			-0-
03	41788	X	25834	-0-	-15954	-0-	58	1	25776	2	Y	-0-			-0-
04	37710	X	29209	-0-	-8501	-0-	57	1	29152	2	Y	-0-			-0-
05	32984	X	29601	-0-	-3383	-0-	54	1	29547	2	Y	-0-			-0-
06	29970	X	26854	-0-	-3116	-0-	54	1	26800	2	Y	-0-			-0-
07	30597	X	26447	-0-	-4150	-0-	59	1	26388	2	Y	-0-			-0-
08	30194	X	25724	-0-	-4470	-0-	60	1	25664	2	Y	-0-			-0-
09	29220	X	25801	-0-	-3419	-0-	59	1	25742	2	Y	-0-			-0-
10	29605	X	26410	-0-	-3195	-0-	62	1	26348	2	Y	-0-			-0-
11	26850	X	24285	-0-	-2565	-0-	60	1	24225	2	Y	-0-			-0-
*12	26660	X	25700	-0-	-960	-0-	63	1	25637	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

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	33697	X	27852	-0-	-5845	-0-	27852	2	Y	-0-			-0-
02	28588	X	23255	-0-	-5333	-0-	23255	2	Y	-0-			-0-
03	29760	X	21482	-0-	-8278	-0-	21482	2	Y	-0-			-0-
04	27870	X	21532	-0-	-6338	-0-	21532	2	Y	-0-			-0-
05	28179	X	23774	-0-	-4405	-0-	23774	2	Y	-0-			-0-
06	26940	X	23085	-0-	-3855	-0-	23085	2	Y	-0-			-0-
07	25761	X	23656	-0-	-2105	-0-	23656	2	Y	-0-			-0-
08	23777	X	23426	-0-	-351	-0-	23426	2	Y	-0-			-0-
09	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2	Y	-0-			-0-
10	31588	X	31588	-0-	-0-	-0-	31588	2	Y	-0-			-0-
11	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	30550	2	Y	-0-			-0-
*12	32983	X	32983	-0-	-0-	-0-	32983	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

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	34224	X	31166	-0-	-3058	-0-	31166	2	Y	-0-			-0-
02	30884	X	27244	-0-	-3640	-0-	27244	2	Y	-0-			-0-
03	33077	X	28594	-0-	-4483	-0-	28594	2	Y	-0-			-0-
04	30960	X	28266	-0-	-2694	-0-	28266	2	Y	-0-			-0-
05	31651	X	28659	-0-	-2992	-0-	28659	2	Y	-0-			-0-
06	30150	X	26933	-0-	-3217	-0-	26933	2	Y	-0-			-0-
07	30163	X	27253	-0-	-2910	-0-	27253	2	Y	-0-			-0-
08	29202	X	15904	-0-	-13298	-0-	15904	2	Y	-0-			-0-
09	28260	X	-0-	-0-	-28260	-0-			Y	-0-			-0-
10	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	46258	2	Y	-0-			-0-
11	54125	X	54125	-0-	-0-	-0-	54125	2	Y	-0-			-0-
*12	47386	X	47386	-0-	-0-	-0-	47386	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

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	71445	X	71445	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	71356 2	N	4	4 8	-0-
02	52948	X	51590	-0-	-1358	-0-	74	1	51516 2	N	-0-		-0-
03	58621	X	52333	-0-	-6288	-0-	81	1	52252 2	N	-0-		-0-
04	56730	X	44453	-0-	-12277	-0-	76	1	44377 2	N	-0-		-0-
05	58621	X	41346	-0-	-17275	-0-	78	1	41268 2	N	-0-		-0-
06	56730	X	37001	-0-	-19729	-0-	75	1	36926 2	N	-0-		-0-
07	57133	X	36183	-0-	-20950	-0-	78	1	36105 2	N	-0-		-0-
08	52328	X	34047	-0-	-18281	-0-	78	1	33969 2	N	-0-		-0-
09	44460	X	31401	-0-	-13059	-0-	77	1	31324 2	N	-0-		-0-
10	41354	X	30474	-0-	-10880	-0-	77	1	30397 2	N	-0-		-0-
11	36990	X	27128	-0-	-9862	-0-	73	1	27055 2	N	-0-		-0-
*12	36177	X	25900	-0-	-10277	-0-	75	1	25825 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 483,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80445	X	62010	-0-	-18435	-0-	60	1	61950	2	Y	-0-					-0-
02	72660	X	51788	-0-	-20872	-0-	54	1	51734	2	Y	-0-					-0-
03	80445	X	53201	-0-	-27244	-0-	59	1	53142	2	Y	-0-					-0-
04	70680	X	49022	-0-	-21658	-0-	58	1	48964	2	Y	-0-					-0-
05	73036	X	48356	-0-	-24680	-0-	61	1	48295	2	Y	-0-					-0-
06	60000	X	44430	-0-	-15570	-0-	59	1	44371	2	Y	-0-					-0-
07	57350	X	44189	-0-	-13161	-0-	62	1	44127	2	Y	-0-					-0-
08	53134	X	43145	-0-	-9989	-0-	63	1	43082	2	Y	-0-					-0-
09	49020	X	40965	-0-	-8055	-0-	61	1	40904	2	Y	-0-					-0-
10	48360	X	41273	-0-	-7087	-0-	65	1	41208	2	Y	-0-					-0-
11	44430	X	38461	-0-	-5969	-0-	64	1	38397	2	Y	-0-					-0-
*12	44175	X	40058	-0-	-4117	-0-	63	1	39995	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65007	X	64983	-0-	-24	-0-	63	1	64920	2	Y	-0-					-0-
02	63336	X	57758	-0-	-5578	-0-	60	1	57698	2	Y	-0-					-0-
03	70122	X	59200	-0-	-10922	-0-	66	1	59134	2	Y	-0-					-0-
04	67860	X	52534	-0-	-15326	-0-	62	1	52472	2	Y	-0-					-0-
05	64976	X	50798	-0-	-14178	-0-	64	1	50734	2	Y	-0-					-0-
06	62880	X	45702	-0-	-17178	-0-	61	1	45641	2	Y	-0-					-0-
07	63953	X	44536	-0-	-19417	-0-	62	1	44474	2	Y	-0-					-0-
08	59210	X	42670	-0-	-16540	-0-	62	1	42608	2	Y	-0-					-0-
09	52530	X	40097	-0-	-12433	-0-	59	1	40038	2	Y	-0-					-0-
10	50809	X	39618	-0-	-11191	-0-	63	1	39555	2	Y	-0-					-0-
11	45690	X	36589	-0-	-9101	-0-	61	1	36528	2	Y	-0-					-0-
*12	44547	X	38815	-0-	-5732	-0-	61	1	38754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37634	X	30236	-0-	-7398	-0-	30234	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	31444	X	26821	-0-	-4623	-0-	26820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32922	X	31596	-0-	-1326	-0-	31589	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	31050	X	29540	-0-	-1510	-0-	29539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30225	X	27776	-0-	-2449	-0-	27775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30570	X	25496	-0-	-5074	-0-	25494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	31589	X	25790	-0-	-5799	-0-	25789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31589	X	26173	-0-	-5416	-0-	26169	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	29550	X	24297	-0-	-5253	-0-	24297	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	24986	-0-	-2790	-0-	24985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25500	X	23748	-0-	-1752	-0-	23746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	26164	X	23089	-0-	-3075	-0-	23088	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38719	X	35181	-0-	-3538	-0-	68	1	35113	2	Y	-0-			-0-
02	35448	X	31134	-0-	-4314	-0-	63	1	31071	2	Y	-0-			-0-
03	39246	X	32826	-0-	-6420	-0-	71	1	32755	2	Y	-0-			-0-
04	37980	X	31137	-0-	-6843	-0-	70	1	31067	2	Y	-0-			-0-
05	36921	X	31302	-0-	-5619	-0-	73	1	31229	2	Y	-0-			-0-
06	34050	X	29008	-0-	-5042	-0-	71	1	28937	2	Y	-0-			-0-
07	34472	X	29664	-0-	-4808	-0-	74	1	29590	2	Y	-0-			-0-
08	32829	X	29880	-0-	-2949	-0-	77	1	29803	2	Y	-0-			-0-
09	31140	X	28356	-0-	-2784	-0-	73	1	28283	2	Y	-0-			-0-
10	31310	X	29010	-0-	-2300	-0-	77	1	28933	2	Y	-0-			-0-
11	29010	X	26137	-0-	-2873	-0-	73	1	26064	2	Y	-0-			-0-
*12	29884	X	27136	-0-	-2748	-0-	77	1	27059	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57553	X	57553	-0-	-0-	-0-	111	1	57442	2	Y	-0-			-0-
02	48282	X	48282	-0-	-0-	-0-	98	1	48184	2	Y	-0-			-0-
03	68293	X	50210	-0-	-18083	-0-	109	1	50101	2	Y	-0-			-0-
04	66090	X	46684	-0-	-19406	-0-	105	1	46579	2	Y	-0-			-0-
05	68293	X	47440	-0-	-20853	-0-	110	1	47330	2	Y	-0-			-0-
06	55710	X	43781	-0-	-11929	-0-	107	1	43674	2	Y	-0-			-0-
07	53444	X	43964	-0-	-9480	-0-	110	1	43854	2	Y	-0-			-0-
08	50220	X	43573	-0-	-6647	-0-	112	1	43461	2	Y	-0-			-0-
09	46680	X	43895	-0-	-2785	-0-	114	1	43781	2	Y	-0-			-0-
10	47430	X	44221	-0-	-3209	-0-	118	1	44103	2	Y	-0-			-0-
11	43770	X	40836	-0-	-2934	-0-	114	1	40722	2	Y	-0-			-0-
*12	45353	X	41415	-0-	-3938	-0-	118	1	41297	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 551,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72075	X	60195	-0-	-11880	-0-	659	1	59536	2	Y	-0-			-0-
02	64428	X	54457	-0-	-9971	-0-	595	1	53862	2	Y	-0-			-0-
03	70339	X	56792	-0-	-13547	-0-	637	1	56155	2	Y	-0-			-0-
04	66510	X	43768	-0-	-22742	-0-	361	1	43407	2	Y	-0-			-0-
05	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					Y	-0-			-0-
06	58350	X	-0-	-0-	-58350	-0-					Y	-0-			-0-
07	62811	X	62811	-0-	-0-	-0-	62811	2			Y	-0-			-0-
08	179385	X	179385	-0-	-0-	-0-	179385	2			Y	-0-			-0-
09	152347	X	152347	-0-	-0-	-0-	21	1	152326	2	Y	-0-			-0-
10	156421	X	156421	-0-	-0-	-0-	627	1	155794	2	Y	-0-			-0-
11	150907	X	150907	-0-	-0-	-0-	677	1	150230	2	Y	-0-			-0-
*12	133531	X	133531	-0-	-0-	-0-	719	1	132812	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76229	X	53103	-0-	-23126	-0-	581	1	52522	2	Y	-0-			-0-
02	61516	X	47971	-0-	-13545	-0-	525	1	47446	2	Y	-0-			-0-
03	61070	X	50175	-0-	-10895	-0-	563	1	49612	2	Y	-0-			-0-
04	56430	X	38714	-0-	-17716	-0-	319	1	38395	2	Y	-0-			-0-
05	53103	X	-0-	-0-	-53103	-0-					Y	-0-			-0-
06	51390	X	-0-	-0-	-51390	-0-					Y	-0-			-0-
07	53103	X	30	-0-	-53073	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	50189	X	-0-	-0-	-50189	-0-					Y	-0-			-0-
09	142342	X	142342	-0-	-0-	-0-	19	1	142323	2	Y	-0-			-0-
10	152733	X	152733	-0-	-0-	-0-	613	1	152120	2	Y	-0-			-0-
11	116622	X	116622	-0-	-0-	-0-	523	1	116099	2	Y	-0-			-0-
*12	96862	X	96862	-0-	-0-	-0-	521	1	96341	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 698,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56172	X	50846	-0-	-5326	-0-	98	1	50748	2	Y	-0-			-0-
02	50736	X	43747	-0-	-6989	-0-	89	1	43658	2	Y	-0-			-0-
03	60605	X	47260	-0-	-13345	-0-	102	1	47158	2	Y	-0-			-0-
04	58650	X	43807	-0-	-14843	-0-	98	1	43709	2	Y	-0-			-0-
05	60605	X	44398	-0-	-16207	-0-	103	1	44295	2	Y	-0-			-0-
06	49200	X	40710	-0-	-8490	-0-	99	1	40611	2	Y	-0-			-0-
07	48422	X	41456	-0-	-6966	-0-	104	1	41352	2	Y	-0-			-0-
08	47275	X	41754	-0-	-5521	-0-	107	1	41647	2	Y	-0-			-0-
09	43800	X	43238	-0-	-562	-0-	112	1	43126	2	Y	-0-			-0-
10	44392	X	43675	-0-	-717	-0-	116	1	43559	2	Y	-0-			-0-
11	40710	X	39903	-0-	-807	-0-	112	1	39791	2	Y	-0-			-0-
*12	44671	X	40263	-0-	-4408	-0-	114	1	40149	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 521,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116002	X	107445	-0-	-8557	-0-	107445	2			Y	-0-			-0-
02	104776	X	65387	-0-	-39389	-0-	65387	2			Y	-0-			-0-
03	116002	X	76319	-0-	-39683	-0-	76319	2			Y	-0-			-0-
04	109440	X	72170	-0-	-37270	-0-	72170	2			Y	-0-			-0-
05	107446	X	70881	-0-	-36565	-0-	70881	2			Y	-0-			-0-
06	103980	X	65855	-0-	-38125	-0-	65855	2			Y	-0-			-0-
07	76322	X	65762	-0-	-10560	-0-	65762	2			Y	-0-			-0-
08	72912	X	64182	-0-	-8730	-0-	64182	2			Y	-0-			-0-
09	70560	X	59962	-0-	-10598	-0-	59962	2			Y	-0-			-0-
10	70866	X	58427	-0-	-12439	-0-	58427	2			Y	-0-			-0-
11	65850	X	55168	-0-	-10682	-0-	55168	2			Y	-0-			-0-
*12	65751	X	55960	-0-	-9791	-0-	55960	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 817,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83948	X	64805	-0-	-19143	-0-	64805	2		Y	-0-			-0-
02	81340	X	52673	-0-	-28667	-0-	52673	2		Y	-0-			-0-
03	90055	X	51240	-0-	-38815	-0-	51240	2		Y	-0-			-0-
04	87150	X	45108	-0-	-42042	-0-	45108	2		Y	-0-			-0-
05	78058	X	42989	-0-	-35069	-0-	42989	2		Y	-0-			-0-
06	62700	X	42934	-0-	-19766	-0-	42934	2		Y	-0-			-0-
07	58311	X	48159	-0-	-10152	-0-	48159	2		Y	-0-			-0-
08	51243	X	46070	-0-	-5173	-0-	46070	2		Y	-0-			-0-
09	45120	X	44203	-0-	-917	-0-	44203	2		Y	-0-			-0-
10	48174	X	43863	-0-	-4311	-0-	43863	2		Y	-0-			-0-
11	46620	X	40502	-0-	-6118	-0-	40502	2		Y	-0-			-0-
*12	48174	X	40528	-0-	-7646	-0-	40528	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 563,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103912	X	84402	-0-	-19510	-0-	84402	2		Y	-0-			-0-
02	93856	X	72275	-0-	-21581	-0-	72275	2		Y	-0-			-0-
03	103912	X	76332	-0-	-27580	-0-	76332	2		Y	-0-			-0-
04	88950	X	70359	-0-	-18591	-0-	70359	2		Y	-0-			-0-
05	88195	X	73880	-0-	-14315	-0-	73880	2		Y	-0-			-0-
06	81690	X	66056	-0-	-15634	-0-	66056	2		Y	-0-			-0-
07	80011	X	61976	-0-	-18035	-0-	61976	2		Y	-0-			-0-
08	76043	X	59079	-0-	-16964	-0-	59079	2		Y	-0-			-0-
09	71490	X	55756	-0-	-15734	-0-	55756	2		Y	-0-			-0-
10	73873	X	54925	-0-	-18948	-0-	54925	2		Y	-0-			-0-
11	66060	X	51205	-0-	-14855	-0-	51205	2		Y	-0-			-0-
*12	61969	X	51555	-0-	-10414	-0-	51555	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 777,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-			-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105002	X	105002	-0-	-0-	-0-	310	1	104692	2	Y	-0-			-0-
02	79107	X	79107	-0-	-0-	-0-	280	1	78827	2	Y	-0-			-0-
03	118730	X	83315	-0-	-35415	-0-	310	1	83005	2	Y	-0-			-0-
04	114900	X	77268	-0-	-37632	-0-	300	1	76968	2	Y	-0-			-0-
05	118730	X	75216	-0-	-43514	-0-	310	1	74906	2	Y	-0-			-0-
06	101610	X	69715	-0-	-31895	-0-	300	1	69415	2	Y	-0-			-0-
07	87575	X	69862	-0-	-17713	-0-	310	1	69552	2	Y	-0-			-0-
08	82770	X	67776	-0-	-14994	-0-	310	1	67466	2	Y	-0-			-0-
09	77280	X	55122	-0-	-22158	-0-	220	1	54902	2	Y	-0-			-0-
10	75206	X	67902	-0-	-7304	-0-	310	1	67592	2	Y	-0-			-0-
11	69720	X	62545	-0-	-7175	-0-	300	1	62245	2	Y	-0-			-0-
*12	69874	X	62025	-0-	-7849	-0-	310	1	61715	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 874,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82522	X	69611	-0-	-12911	-0-	69611	2			Y	-0-			-0-
02	73136	X	61532	-0-	-11604	-0-	61532	2			Y	-0-			-0-
03	76787	X	38266	-0-	-38521	-0-	38266	2			Y	-0-			-0-
04	71490	X	42111	-0-	-29379	-0-	42111	2			Y	-0-			-0-
05	71393	X	35833	-0-	-35560	-0-	35833	2			Y	-0-			-0-
06	67380	X	31279	-0-	-36101	-0-	31279	2			Y	-0-			-0-
07	68138	X	32311	-0-	-35827	-0-	32311	2			Y	-0-			-0-
08	43524	X	33421	-0-	-10103	-0-	33421	2			Y	-0-			-0-
09	42120	X	37228	-0-	-4892	-0-	37228	2			Y	-0-			-0-
10	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	36135	2			Y	-0-			-0-
11	32340	X	32313	-0-	-27	-0-	32313	2			Y	-0-			-0-
*12	38471	X	33420	-0-	-5051	-0-	33420	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 483,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104532	X	-0-	-0-	-104532	-0-					N	-0-			-0-
02	94136	X	21318	-0-	-72818	-0-	211	1	21107	2	N	-0-			-0-
03	101587	X	9625	-0-	-91962	-0-	107	1	9518	2	N	-0-			-0-
04	88980	X	559	-0-	-88421	-0-	7	1	552	2	N	-0-			-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-			-0-
06	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-			-0-
07	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-			-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-			-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-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: 31,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	9722	-0-	-34050	-0-	40	1	9682	2	N	-0-			-0-
02	91666	X	91666	-0-	-0-	-0-	909	1	90757	2	N	-0-			-0-
03	101695	X	101695	-0-	-0-	-0-	1133	1	100562	2	N	-0-			-0-
04	90058	X	90058	-0-	-0-	-0-	1193	1	88865	2	N	-0-			-0-
05	101494	X	85027	-0-	-16467	-0-	1240	1	83787	2	N	-0-			-0-
06	98400	X	73908	-0-	-24492	-0-	1200	1	72708	2	N	-0-			-0-
07	101680	X	57353	-0-	-44327	-0-	1080	1	56273	2	N	-0-			-0-
08	101680	X	64702	-0-	-36978	-0-	1240	1	63462	2	N	-0-			-0-
09	90060	X	57553	-0-	-32507	-0-	1200	1	56353	2	N	-0-			-0-
10	85033	X	57214	-0-	-27819	-0-	1240	1	55974	2	N	-0-			-0-
11	73920	X	52932	-0-	-20988	-0-	1200	1	51732	2	N	-0-			-0-
*12	64697	X	53686	-0-	-11011	-0-	1240	1	52446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 795,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92596	X	-0-	-0-	-92596	-0-					Y	-0-			-0-
02	55329	X	55329	-0-	-0-	-0-	218	1	55111	2	Y	-0-			-0-
03	49166	X	20884	-0-	-28282	-0-	85	1	20799	2	Y	-0-			-0-
04	103833	X	103833	-0-	-0-	-0-	404	1	103429	2	Y	-0-			-0-
05	91631	X	91631	-0-	-0-	-0-	199	1	91432	2	Y	-0-			-0-
06	76975	X	76975	-0-	-0-	-0-	185	1	76790	2	Y	-0-			-0-
07	107291	X	71968	-0-	-35323	-0-	223	1	71745	2	Y	-0-			-0-
08	107291	X	66126	-0-	-41165	-0-	176	1	65950	2	Y	-0-			-0-
09	103830	X	59228	-0-	-44602	-0-	166	1	59062	2	Y	-0-			-0-
10	91636	X	57175	-0-	-34461	-0-	168	1	57007	2	Y	-0-			-0-
11	76980	X	50709	-0-	-26271	-0-	156	1	50553	2	Y	-0-			-0-
*12	71982	X	49120	-0-	-22862	-0-	154	1	48966	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 702,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74772	X	60885	-0-	-13887	-0-	272	1	60613	2	Y	-0-			-0-
02	65716	X	52489	-0-	-13227	-0-	256	1	52233	2	Y	-0-			-0-
03	68169	X	55528	-0-	-12641	-0-	281	1	55247	2	Y	-0-			-0-
04	63480	X	52860	-0-	-10620	-0-	277	1	52583	2	Y	-0-			-0-
05	64263	X	52318	-0-	-11945	-0-	283	1	52035	2	Y	-0-			-0-
06	58920	X	49318	-0-	-9602	-0-	273	1	49045	2	Y	-0-			-0-
07	58125	X	49149	-0-	-8976	-0-	285	1	48864	2	Y	-0-			-0-
08	55521	X	47646	-0-	-7875	-0-	286	1	47360	2	Y	-0-			-0-
09	52860	X	42366	-0-	-10494	-0-	212	1	42154	2	Y	-0-			-0-
10	52328	X	49806	-0-	-2522	-0-	293	1	49513	2	Y	-0-			-0-
11	49320	X	45204	-0-	-4116	-0-	283	1	44921	2	Y	-0-			-0-
*12	49135	X	44009	-0-	-5126	-0-	295	1	43714	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 601,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243629	X	23671	-0-	-219958	-0-	349	1	23322	2	Y	-0-					-0-
02	214676	X	175384	-0-	-39292	-0-	691	1	174693	2	Y	-0-					-0-
03	214148	X	160265	-0-	-53883	-0-	649	1	159616	2	Y	-0-					-0-
04	158550	X	117323	-0-	-41227	-0-	456	1	116867	2	Y	-0-					-0-
05	194184	X	129409	-0-	-64775	-0-	281	1	129128	2	Y	-0-					-0-
06	187920	X	110011	-0-	-77909	-0-	265	1	109746	2	Y	-0-					-0-
07	194184	X	105872	-0-	-88312	-0-	328	1	105544	2	Y	-0-					-0-
08	152923	X	101022	-0-	-51901	-0-	269	1	100753	2	Y	-0-					-0-
09	125220	X	93615	-0-	-31605	-0-	263	1	93352	2	Y	-0-					-0-
10	129394	X	93793	-0-	-35601	-0-	275	1	93518	2	Y	-0-					-0-
11	110010	X	88525	-0-	-21485	-0-	272	1	88253	2	Y	-0-					-0-
*12	105865	X	90010	-0-	-15855	-0-	283	1	89727	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63240	X	57078	-0-	-6162	-0-	255	1	56823	2	Y	-0-					-0-
02	55916	X	48630	-0-	-7286	-0-	237	1	48393	2	Y	-0-					-0-
03	61566	X	51727	-0-	-9839	-0-	262	1	51465	2	Y	-0-					-0-
04	55230	X	48641	-0-	-6589	-0-	255	1	48386	2	Y	-0-					-0-
05	57071	X	48075	-0-	-8996	-0-	260	1	47815	2	Y	-0-					-0-
06	55230	X	44999	-0-	-10231	-0-	249	1	44750	2	Y	-0-					-0-
07	53847	X	45849	-0-	-7998	-0-	266	1	45583	2	Y	-0-					-0-
08	51429	X	44218	-0-	-7211	-0-	265	1	43953	2	Y	-0-					-0-
09	48630	X	36501	-0-	-12129	-0-	183	1	36318	2	Y	-0-					-0-
10	48081	X	44234	-0-	-3847	-0-	261	1	43973	2	Y	-0-					-0-
11	45000	X	39880	-0-	-5120	-0-	250	1	39630	2	Y	-0-					-0-
*12	45849	X	39588	-0-	-6261	-0-	266	1	39322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105493	X	85681	-0-	-19812	-0-	173	1	85508	2	Y	-0-					-0-
02	94332	X	74406	-0-	-19926	-0-	155	1	74251	2	Y	-0-					-0-
03	98239	X	78448	-0-	-19791	-0-	177	1	78271	2	Y	-0-					-0-
04	88710	X	88107	-0-	-603	-0-	171	1	87936	2	Y	-0-					-0-
05	99709	X	99709	-0-	-0-	-0-	182	1	99527	2	Y	-0-					-0-
06	85996	X	85996	-0-	-0-	-0-	174	1	85822	2	Y	-0-					-0-
07	91047	X	79946	-0-	-11101	-0-	177	1	79769	2	Y	-0-					-0-
08	99696	X	75110	-0-	-24586	-0-	175	1	74935	2	Y	-0-					-0-
09	96480	X	74702	-0-	-21778	-0-	169	1	74533	2	Y	-0-					-0-
10	99696	X	73887	-0-	-25809	-0-	174	1	73713	2	Y	-0-					-0-
11	86010	X	68745	-0-	-17265	-0-	168	1	68577	2	Y	-0-					-0-
*12	79949	X	70154	-0-	-9795	-0-	172	1	69982	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123163	X	86301	-0-	-36862	-0-	616	1	85685	2	Y	-0-			-0-
02	111244	X	83442	-0-	-27802	-0-	570	1	82872	2	Y	-0-			-0-
03	91915	X	91915	-0-	-0-	-0-	620	1	91295	2	Y	-0-			-0-
04	83520	X	59700	-0-	-23820	-0-	539	1	59161	2	Y	-0-			-0-
05	92380	X	-0-	-0-	-92380	-0-					Y	-0-			-0-
06	89400	X	57961	-0-	-31439	-0-	57961	2			Y	-0-			-0-
07	92380	X	85260	-0-	-7120	-0-	438	1	84822	2	Y	-0-			-0-
08	95870	X	95870	-0-	-0-	-0-	636	1	95234	2	Y	-0-			-0-
09	59700	X	10052	-0-	-49648	-0-	69	1	9983	2	Y	-0-			-0-
10	85250	X	69492	-0-	-15758	-0-	371	1	69121	2	Y	-0-			-0-
11	92790	X	20830	-0-	-71960	-0-	20830	2			Y	-0-			-0-
*12	100687	X	100687	-0-	-0-	-0-	100687	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 761,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95480	X	87346	-0-	-8134	-0-	624	1	86722	2	Y	-0-			-0-
02	86240	X	80574	-0-	-5666	-0-	550	1	80024	2	Y	-0-			-0-
03	95480	X	85919	-0-	-9561	-0-	580	1	85339	2	Y	-0-			-0-
04	84540	X	55543	-0-	-28997	-0-	501	1	55042	2	Y	-0-			-0-
05	89218	X	-0-	-0-	-89218	-0-					Y	-0-			-0-
06	86340	X	-0-	-0-	-86340	-0-					Y	-0-			-0-
07	89218	X	46988	-0-	-42230	-0-	242	1	46746	2	Y	-0-			-0-
08	90938	X	90938	-0-	-0-	-0-	604	1	90334	2	Y	-0-			-0-
09	55530	X	10370	-0-	-45160	-0-	71	1	10299	2	Y	-0-			-0-
10	57960	X	57960	-0-	-0-	-0-	309	1	57651	2	Y	-0-			-0-
11	87990	X	17169	-0-	-70821	-0-	17169	2			Y	-0-			-0-
*12	90923	X	81187	-0-	-9736	-0-	81187	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 613,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98053	X	81080	-0-	-16973	-0-	176	1	80904	2	Y	-0-			-0-
02	87444	X	72266	-0-	-15178	-0-	158	1	72108	2	Y	-0-			-0-
03	93403	X	77447	-0-	-15956	-0-	181	1	77266	2	Y	-0-			-0-
04	86490	X	72126	-0-	-14364	-0-	179	1	71947	2	Y	-0-			-0-
05	84754	X	71042	-0-	-13712	-0-	185	1	70857	2	Y	-0-			-0-
06	78450	X	66385	-0-	-12065	-0-	182	1	66203	2	Y	-0-			-0-
07	80011	X	67374	-0-	-12637	-0-	192	1	67182	2	Y	-0-			-0-
08	77438	X	64661	-0-	-12777	-0-	191	1	64470	2	Y	-0-			-0-
09	72120	X	61608	-0-	-10512	-0-	189	1	61419	2	Y	-0-			-0-
10	71052	X	62099	-0-	-8953	-0-	99	1	62000	2	Y	-0-			-0-
11	66390	X	56885	-0-	-9505	-0-	95	1	56790	2	Y	-0-			-0-
*12	67363	X	58846	-0-	-8517	-0-	101	1	58745	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 811,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94115	X	94115	-0-	-0-	-0-	91	1	94024	2	Y	-0-			-0-
02	105644	X	76698	-0-	-28946	-0-	79	1	76619	2	Y	-0-			-0-
03	116963	X	79334	-0-	-37629	-0-	88	1	79246	2	Y	-0-			-0-
04	113190	X	72996	-0-	-40194	-0-	86	1	72910	2	Y	-0-			-0-
05	109895	X	69574	-0-	-40321	-0-	87	1	69487	2	Y	-0-			-0-
06	91080	X	63396	-0-	-27684	-0-	84	1	63312	2	Y	-0-			-0-
07	84909	X	61797	-0-	-23112	-0-	87	1	61710	2	Y	-0-			-0-
08	78554	X	60552	-0-	-18002	-0-	88	1	60464	2	Y	-0-			-0-
09	72990	X	56860	-0-	-16130	-0-	84	1	56776	2	Y	-0-			-0-
10	69564	X	50194	-0-	-19370	-0-	80	1	50114	2	Y	-0-			-0-
11	63390	X	44530	-0-	-18860	-0-	75	1	44455	2	Y	-0-			-0-
*12	61783	X	55380	-0-	-6403	-0-	87	1	55293	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 785,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76632	X	68945	-0-	-7687	-0-	149	1	68796	2	Y	-0-			-0-
02	69216	X	60069	-0-	-9147	-0-	132	1	59937	2	Y	-0-			-0-
03	75578	X	64177	-0-	-11401	-0-	150	1	64027	2	Y	-0-			-0-
04	73140	X	59692	-0-	-13448	-0-	148	1	59544	2	Y	-0-			-0-
05	70649	X	59974	-0-	-10675	-0-	156	1	59818	2	Y	-0-			-0-
06	66720	X	55819	-0-	-10901	-0-	153	1	55666	2	Y	-0-			-0-
07	66495	X	56393	-0-	-10102	-0-	160	1	56233	2	Y	-0-			-0-
08	64170	X	56448	-0-	-7722	-0-	167	1	56281	2	Y	-0-			-0-
09	59700	X	56091	-0-	-3609	-0-	172	1	55919	2	Y	-0-			-0-
10	59985	X	56500	-0-	-3485	-0-	90	1	56410	2	Y	-0-			-0-
11	55830	X	49734	-0-	-6096	-0-	83	1	49651	2	Y	-0-			-0-
*12	57970	X	50558	-0-	-7412	-0-	87	1	50471	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 694,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85064	X	78714	-0-	-6350	-0-	171	1	78543	2	Y	-0-			-0-
02	76300	X	66751	-0-	-9549	-0-	146	1	66605	2	Y	-0-			-0-
03	91698	X	70155	-0-	-21543	-0-	164	1	69991	2	Y	-0-			-0-
04	88740	X	64942	-0-	-23798	-0-	161	1	64781	2	Y	-0-			-0-
05	91698	X	65222	-0-	-26476	-0-	169	1	65053	2	Y	-0-			-0-
06	76170	X	60456	-0-	-15714	-0-	166	1	60290	2	Y	-0-			-0-
07	73904	X	60278	-0-	-13626	-0-	172	1	60106	2	Y	-0-			-0-
08	70153	X	59479	-0-	-10674	-0-	176	1	59303	2	Y	-0-			-0-
09	64950	X	56297	-0-	-8653	-0-	173	1	56124	2	Y	-0-			-0-
10	65224	X	57081	-0-	-8143	-0-	91	1	56990	2	Y	-0-			-0-
11	60450	X	51691	-0-	-8759	-0-	87	1	51604	2	Y	-0-			-0-
*12	60264	X	53358	-0-	-6906	-0-	92	1	53266	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 744,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82770	X	66594	-0-	-16176	-0-	401	1	66193	2	Y	-0-			-0-
02	64540	X	57410	-0-	-7130	-0-	371	1	57039	2	Y	-0-			-0-
03	71455	X	60562	-0-	-10893	-0-	410	1	60152	2	Y	-0-			-0-
04	67110	X	56201	-0-	-10909	-0-	100	1	56101	2	Y	-0-			-0-
05	69347	X	55796	-0-	-13551	-0-	103	1	55693	2	Y	-0-			-0-
06	64440	X	52929	-0-	-11511	-0-	101	1	52828	2	Y	-0-			-0-
07	63550	X	53311	-0-	-10239	-0-	105	1	53206	2	Y	-0-			-0-
08	60574	X	52043	-0-	-8531	-0-	106	1	51937	2	Y	-0-			-0-
09	56190	X	46114	-0-	-10076	-0-	83	1	46031	2	Y	-0-			-0-
10	55800	X	50610	-0-	-5190	-0-	106	1	50504	2	Y	-0-			-0-
11	52920	X	45828	-0-	-7092	-0-	103	1	45725	2	Y	-0-			-0-
*12	53320	X	45054	-0-	-8266	-0-	105	1	44949	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 642,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87792	X	68381	-0-	-19411	-0-	66	1	68315	2	Y	-0-			-0-
02	83804	X	57433	-0-	-26371	-0-	59	1	57374	2	Y	-0-			-0-
03	92783	X	59269	-0-	-33514	-0-	66	1	59203	2	Y	-0-			-0-
04	89790	X	54713	-0-	-35077	-0-	64	1	54649	2	Y	-0-			-0-
05	76849	X	53870	-0-	-22979	-0-	68	1	53802	2	Y	-0-			-0-
06	66180	X	49389	-0-	-16791	-0-	66	1	49323	2	Y	-0-			-0-
07	63581	X	48499	-0-	-15082	-0-	68	1	48431	2	Y	-0-			-0-
08	59272	X	46206	-0-	-13066	-0-	67	1	46139	2	Y	-0-			-0-
09	54720	X	44235	-0-	-10485	-0-	66	1	44169	2	Y	-0-			-0-
10	53878	X	44988	-0-	-8890	-0-	71	1	44917	2	Y	-0-			-0-
11	49380	X	41633	-0-	-7747	-0-	70	1	41563	2	Y	-0-			-0-
*12	48484	X	42446	-0-	-6038	-0-	67	1	42379	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 611,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73470	X	58851	-0-	-14619	-0-	355	1	58496	2	Y	-0-			-0-
02	66360	X	49108	-0-	-17252	-0-	317	1	48791	2	Y	-0-			-0-
03	73470	X	52060	-0-	-21410	-0-	352	1	51708	2	Y	-0-			-0-
04	62820	X	47863	-0-	-14957	-0-	85	1	47778	2	Y	-0-			-0-
05	62403	X	47667	-0-	-14736	-0-	88	1	47579	2	Y	-0-			-0-
06	56940	X	44816	-0-	-12124	-0-	85	1	44731	2	Y	-0-			-0-
07	54374	X	44970	-0-	-9404	-0-	88	1	44882	2	Y	-0-			-0-
08	51119	X	43184	-0-	-7935	-0-	88	1	43096	2	Y	-0-			-0-
09	47850	X	39042	-0-	-8808	-0-	71	1	38971	2	Y	-0-			-0-
10	47678	X	42092	-0-	-5586	-0-	88	1	42004	2	Y	-0-			-0-
11	44820	X	37713	-0-	-7107	-0-	84	1	37629	2	Y	-0-			-0-
*12	44981	X	36872	-0-	-8109	-0-	86	1	36786	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 544,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77198	X	77198	-0-	-0-	-0-	167	1	77031	2	Y	-0-			-0-
02	67816	X	64156	-0-	-3660	-0-	141	1	64015	2	Y	-0-			-0-
03	96689	X	67295	-0-	-29394	-0-	157	1	67138	2	Y	-0-			-0-
04	93570	X	62324	-0-	-31246	-0-	155	1	62169	2	Y	-0-			-0-
05	96689	X	62345	-0-	-34344	-0-	162	1	62183	2	Y	-0-			-0-
06	74700	X	57720	-0-	-16980	-0-	158	1	57562	2	Y	-0-			-0-
07	71021	X	58175	-0-	-12846	-0-	166	1	58009	2	Y	-0-			-0-
08	67301	X	56933	-0-	-10368	-0-	168	1	56765	2	Y	-0-			-0-
09	62310	X	54067	-0-	-8243	-0-	166	1	53901	2	Y	-0-			-0-
10	62341	X	53675	-0-	-8666	-0-	85	1	53590	2	Y	-0-			-0-
11	57720	X	50647	-0-	-7073	-0-	85	1	50562	2	Y	-0-			-0-
*12	58187	X	53225	-0-	-4962	-0-	92	1	53133	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 717,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80232	X	80232	-0-	-0-	-0-	484	1	79748	2	Y	-0-			-0-
02	70980	X	66939	-0-	-4041	-0-	432	1	66507	2	Y	-0-			-0-
03	81716	X	70702	-0-	-11014	-0-	478	1	70224	2	Y	-0-			-0-
04	79080	X	64593	-0-	-14487	-0-	115	1	64478	2	Y	-0-			-0-
05	81716	X	63680	-0-	-18036	-0-	118	1	63562	2	Y	-0-			-0-
06	77640	X	59647	-0-	-17993	-0-	114	1	59533	2	Y	-0-			-0-
07	74121	X	59502	-0-	-14619	-0-	117	1	59385	2	Y	-0-			-0-
08	69750	X	56291	-0-	-13459	-0-	115	1	56176	2	Y	-0-			-0-
09	64590	X	47607	-0-	-16983	-0-	86	1	47521	2	Y	-0-			-0-
10	63674	X	55114	-0-	-8560	-0-	116	1	54998	2	Y	-0-			-0-
11	59640	X	50383	-0-	-9257	-0-	113	1	50270	2	Y	-0-			-0-
*12	59489	X	51067	-0-	-8422	-0-	119	1	50948	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 725,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131009	X	131009	-0-	-0-	-0-	1931	1	129078	2	Y	-0-			-0-
02	140411	X	140411	-0-	-0-	-0-	554	1	139857	2	Y	-0-			-0-
03	128929	X	116670	-0-	-12259	-0-	472	1	116198	2	Y	-0-			-0-
04	126780	X	87994	-0-	-38786	-0-	342	1	87652	2	Y	-0-			-0-
05	155465	X	77610	-0-	-77855	-0-	168	1	77442	2	Y	-0-			-0-
06	150450	X	70323	-0-	-80127	-0-	169	1	70154	2	Y	-0-			-0-
07	155465	X	69526	-0-	-85939	-0-	216	1	69310	2	Y	-0-			-0-
08	95511	X	68024	-0-	-27487	-0-	181	1	67843	2	Y	-0-			-0-
09	87990	X	64743	-0-	-23247	-0-	182	1	64561	2	Y	-0-			-0-
10	77624	X	65882	-0-	-11742	-0-	193	1	65689	2	Y	-0-			-0-
11	70320	X	56698	-0-	-13622	-0-	174	1	56524	2	Y	-0-			-0-
*12	69533	X	56458	-0-	-13075	-0-	177	1	56281	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93589	X	80355	-0-	-13234	-0-	334	1 1 9	80020	2	Y	1	1	8			-0-
02	84532	X	70585	-0-	-13947	-0-	295	1	70290	2	Y	-0-					-0-
03	93589	X	74663	-0-	-18926	-0-	333	1	74330	2	Y	-0-					-0-
04	84390	X	68823	-0-	-15567	-0-	336	1	68487	2	Y	-0-					-0-
05	83793	X	68337	-0-	-15456	-0-	350	1	67987	2	Y	-0-					-0-
06	77760	X	63969	-0-	-13791	-0-	339	1	63630	2	Y	-0-					-0-
07	78151	X	64297	-0-	-13854	-0-	350	1	63947	2	Y	-0-					-0-
08	73253	X	62147	-0-	-11106	-0-	349	1	61798	2	Y	-0-					-0-
09	68820	X	58268	-0-	-10552	-0-	339	1	57929	2	Y	-0-					-0-
10	68324	X	58530	-0-	-9794	-0-	352	1	58178	2	Y	-0-					-0-
11	63960	X	54947	-0-	-9013	-0-	341	1	54606	2	Y	-0-					-0-
*12	64294	X	54872	-0-	-9422	-0-	351	1	54521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124651	X	91040	-0-	-33611	-0-	379	1 1 9	90660	2	Y	1	1	8			-0-
02	115108	X	77298	-0-	-37810	-0-	323	1	76975	2	Y	-0-					-0-
03	110577	X	80628	-0-	-29949	-0-	360	1	80268	2	Y	-0-					-0-
04	95310	X	73339	-0-	-21971	-0-	358	1	72981	2	Y	-0-					-0-
05	98487	X	72665	-0-	-25822	-0-	372	1	72293	2	Y	-0-					-0-
06	88110	X	68081	-0-	-20029	-0-	361	1	67720	2	Y	-0-					-0-
07	85591	X	68169	-0-	-17422	-0-	371	1	67798	2	Y	-0-					-0-
08	77531	X	65631	-0-	-11900	-0-	369	1	65262	2	Y	-0-					-0-
09	73350	X	61811	-0-	-11539	-0-	360	1	61451	2	Y	-0-					-0-
10	72664	X	61777	-0-	-10887	-0-	372	1	61405	2	Y	-0-					-0-
11	68070	X	57370	-0-	-10700	-0-	356	1	57014	2	Y	-0-					-0-
*12	68169	X	57607	-0-	-10562	-0-	368	1	57239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-56420	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	77254	X	77254	-0-	-0-	-0-	313	1	76941	2	Y	-0-					-0-
04	112269	X	112269	-0-	-0-	-0-	436	1	111833	2	Y	-0-					-0-
05	97306	X	97306	-0-	-0-	-0-	211	1	97095	2	Y	-0-					-0-
06	83242	X	83242	-0-	-0-	-0-	200	1	83042	2	Y	-0-					-0-
07	116002	X	53271	-0-	-62731	-0-	165	1	53106	2	Y	-0-					-0-
08	116002	X	86607	-0-	-29395	-0-	231	1	86376	2	Y	-0-					-0-
09	112260	X	78136	-0-	-34124	-0-	219	1	77917	2	Y	-0-					-0-
10	97309	X	77241	-0-	-20068	-0-	227	1	77014	2	Y	-0-					-0-
11	83820	X	75197	-0-	-8623	-0-	231	1	74966	2	Y	-0-					-0-
*12	86614	X	75036	-0-	-11578	-0-	236	1	74800	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134261	X	-0-	-0-	-134261	-0-					Y	-0-					-0-
02	149968	X	76800	-0-	-73168	-0-	303	1	76497	2	Y	-0-					-0-
03	134788	X	116105	-0-	-18683	-0-	470	1	115634	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	99099	X	99099	-0-	-0-	-0-	385	1	98714	2	Y	-0-					-0-
05	95414	X	95414	-0-	-0-	-0-	207	1	95207	2	Y	-0-					-0-
06	112350	X	90609	-0-	-21741	-0-	218	1	90391	2	Y	-0-					-0-
07	116095	X	57508	-0-	-58587	-0-	178	1	57330	2	Y	-0-					-0-
08	103261	X	69731	-0-	-33530	-0-	186	1	69545	2	Y	-0-					-0-
09	99090	X	68577	-0-	-30513	-0-	192	1	68385	2	Y	-0-					-0-
10	95418	X	66596	-0-	-28822	-0-	196	1	66400	2	Y	-0-					-0-
11	90600	X	61603	-0-	-28997	-0-	189	1	61414	2	Y	-0-					-0-
*12	70866	X	66443	-0-	-4423	-0-	209	1	66234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82150	X	13555	-0-	-68595	-0-	200	1	13355	2	Y	-0-					-0-
02	120272	X	120272	-0-	-0-	-0-	474	1	119798	2	Y	-0-					-0-
03	121676	X	121676	-0-	-0-	-0-	492	1	121184	2	Y	-0-					-0-
04	96978	X	96978	-0-	-0-	-0-	377	1	96601	2	Y	-0-					-0-
05	110763	X	80211	-0-	-30552	-0-	174	1	80037	2	Y	-0-					-0-
06	107190	X	67767	-0-	-39423	-0-	163	1	67604	2	Y	-0-					-0-
07	110763	X	41835	-0-	-68928	-0-	130	1	41705	2	Y	-0-					-0-
08	109430	X	73501	-0-	-35929	-0-	196	1	73305	2	Y	-0-					-0-
09	96990	X	63232	-0-	-33758	-0-	177	1	63055	2	Y	-0-					-0-
10	80197	X	61638	-0-	-18559	-0-	181	1	61457	2	Y	-0-					-0-
11	71130	X	58034	-0-	-13096	-0-	178	1	57856	2	Y	-0-					-0-
*12	73501	X	57920	-0-	-15581	-0-	182	1	57738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126833	X	126833	-0-	-0-	-0-	527	1	126305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	120362	X	120362	-0-	-0-	-0-	503	1	119859	2	Y	-0-					-0-
03	122745	X	122745	-0-	-0-	-0-	547	1	122198	2	Y	-0-					-0-
04	110370	X	103643	-0-	-6727	-0-	506	1	103137	2	Y	-0-					-0-
05	114049	X	101100	-0-	-12949	-0-	518	1	100582	2	Y	-0-					-0-
06	110370	X	94213	-0-	-16157	-0-	500	1	93713	2	Y	-0-					-0-
07	114049	X	95154	-0-	-18895	-0-	518	1	94636	2	Y	-0-					-0-
08	112406	X	92854	-0-	-19552	-0-	522	1	92332	2	Y	-0-					-0-
09	103650	X	85898	-0-	-17752	-0-	500	1	85398	2	Y	-0-					-0-
10	101091	X	85718	-0-	-15373	-0-	516	1	85202	2	Y	-0-					-0-
11	94200	X	80870	-0-	-13330	-0-	502	1	80368	2	Y	-0-					-0-
*12	95139	X	81379	-0-	-13760	-0-	521	1	80858	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80360	X	80360	-0-	-0-	-0-	359	1	80001	2	Y	-0-			-0-
02	71792	X	66459	-0-	-5333	-0-	324	1	66135	2	Y	-0-			-0-
03	79484	X	71054	-0-	-8430	-0-	359	1	70695	2	Y	-0-			-0-
04	77760	X	65862	-0-	-11898	-0-	345	1	65517	2	Y	-0-			-0-
05	80352	X	65947	-0-	-14405	-0-	357	1	65590	2	Y	-0-			-0-
06	77760	X	61423	-0-	-16337	-0-	340	1	61083	2	Y	-0-			-0-
07	73594	X	62122	-0-	-11472	-0-	360	1	61762	2	Y	-0-			-0-
08	69409	X	59344	-0-	-10065	-0-	356	1	58988	2	Y	-0-			-0-
09	65850	X	50419	-0-	-15431	-0-	252	1	50167	2	Y	-0-			-0-
10	65937	X	58328	-0-	-7609	-0-	344	1	57984	2	Y	-0-			-0-
11	61410	X	53391	-0-	-8019	-0-	334	1	53057	2	Y	-0-			-0-
*12	62124	X	52234	-0-	-9890	-0-	350	1	51884	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 746,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79431	X	79431	-0-	-0-	-0-	355	1	79076	2	Y	-0-			-0-
02	63364	X	61894	-0-	-1470	-0-	302	1	61592	2	Y	-0-			-0-
03	83855	X	66774	-0-	-17081	-0-	338	1	66436	2	Y	-0-			-0-
04	81150	X	61659	-0-	-19491	-0-	323	1	61336	2	Y	-0-			-0-
05	83855	X	62651	-0-	-21204	-0-	339	1	62312	2	Y	-0-			-0-
06	76860	X	58485	-0-	-18375	-0-	324	1	58161	2	Y	-0-			-0-
07	68541	X	56809	-0-	-11732	-0-	329	1	56480	2	Y	-0-			-0-
08	65534	X	55717	-0-	-9817	-0-	334	1	55383	2	Y	-0-			-0-
09	61650	X	46457	-0-	-15193	-0-	233	1	46224	2	Y	-0-			-0-
10	62651	X	58182	-0-	-4469	-0-	343	1	57839	2	Y	-0-			-0-
11	58500	X	53215	-0-	-5285	-0-	333	1	52882	2	Y	-0-			-0-
*12	56823	X	49038	-0-	-7785	-0-	329	1	48709	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 710,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86518	X	86518	-0-	-0-	-0-	647 1	1 9	85870	2	Y	1	1 8		-0-
02	67844	X	67844	-0-	-0-	-0-	581	1	67263	2	Y	-0-			-0-
03	114855	X	69625	-0-	-45230	-0-	642	1	68983	2	Y	-0-			-0-
04	111150	X	63091	-0-	-48059	-0-	621	1	62470	2	Y	-0-			-0-
05	114855	X	62117	-0-	-52738	-0-	643	1	61474	2	Y	-0-			-0-
06	83730	X	57475	-0-	-26255	-0-	618	1	56857	2	Y	-0-			-0-
07	75113	X	57967	-0-	-17146	-0-	644	1	57323	2	Y	-0-			-0-
08	68169	X	55118	-0-	-13051	-0-	642	1	54476	2	Y	-0-			-0-
09	63090	X	47199	-0-	-15891	-0-	456	1	46743	2	Y	-0-			-0-
10	62124	X	57533	-0-	-4591	-0-	655	1	56878	2	Y	-0-			-0-
11	57480	X	50599	-0-	-6881	-0-	626	1	49973	2	Y	-0-			-0-
*12	57970	X	48742	-0-	-9228	-0-	635	1	48107	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 723,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 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	79397	X	79397	-0-	-0-	-0-	593	1 1 9	78803	2	Y	1	1 8		-0-
02	70028	X	62926	-0-	-7102	-0-	539	1	62387	2	Y	-0-			-0-
03	105803	X	64825	-0-	-40978	-0-	598	1	64227	2	Y	-0-			-0-
04	102390	X	58905	-0-	-43485	-0-	579	1	58326	2	Y	-0-			-0-
05	105803	X	57729	-0-	-48074	-0-	597	1	57132	2	Y	-0-			-0-
06	76830	X	54194	-0-	-22636	-0-	582	1	53612	2	Y	-0-			-0-
07	69657	X	53650	-0-	-16007	-0-	596	1	53054	2	Y	-0-			-0-
08	63643	X	51369	-0-	-12274	-0-	598	1	50771	2	Y	-0-			-0-
09	58920	X	43961	-0-	-14959	-0-	424	1	43537	2	Y	-0-			-0-
10	57722	X	51404	-0-	-6318	-0-	585	1	50819	2	Y	-0-			-0-
11	54180	X	46435	-0-	-7745	-0-	574	1	45861	2	Y	-0-			-0-
*12	53661	X	46427	-0-	-7234	-0-	605	1	45822	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 671,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109306	X	84995	-0-	-24311	-0-	163	1	84832	2	Y	-0-			-0-
02	96404	X	73787	-0-	-22617	-0-	150	1	73637	2	Y	-0-			-0-
03	104098	X	77623	-0-	-26475	-0-	168	1	77455	2	Y	-0-			-0-
04	95880	X	72689	-0-	-23191	-0-	163	1	72526	2	Y	-0-			-0-
05	89373	X	72814	-0-	-16559	-0-	169	1	72645	2	Y	-0-			-0-
06	82260	X	66521	-0-	-15739	-0-	162	1	66359	2	Y	-0-			-0-
07	81685	X	66840	-0-	-14845	-0-	167	1	66673	2	Y	-0-			-0-
08	77624	X	65045	-0-	-12579	-0-	167	1	64878	2	Y	-0-			-0-
09	72690	X	60981	-0-	-11709	-0-	158	1	60823	2	Y	-0-			-0-
10	72819	X	61206	-0-	-11613	-0-	163	1	61043	2	Y	-0-			-0-
11	66510	X	55422	-0-	-11088	-0-	155	1	55267	2	Y	-0-			-0-
*12	66836	X	57028	-0-	-9808	-0-	162	1	56866	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 814,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76211	X	76211	-0-	-0-	-0-	146	1	76065	2	Y	-0-			-0-
02	61441	X	61441	-0-	-0-	-0-	125	1	61316	2	Y	-0-			-0-
03	91109	X	63168	-0-	-27941	-0-	137	1	63031	2	Y	-0-			-0-
04	88170	X	57836	-0-	-30334	-0-	130	1	57706	2	Y	-0-			-0-
05	91109	X	56866	-0-	-34243	-0-	132	1	56734	2	Y	-0-			-0-
06	73740	X	51577	-0-	-22163	-0-	126	1	51451	2	Y	-0-			-0-
07	68014	X	51210	-0-	-16804	-0-	128	1	51082	2	Y	-0-			-0-
08	63178	X	49233	-0-	-13945	-0-	126	1	49107	2	Y	-0-			-0-
09	57840	X	45688	-0-	-12152	-0-	118	1	45570	2	Y	-0-			-0-
10	56854	X	45694	-0-	-11160	-0-	121	1	45573	2	Y	-0-			-0-
11	51570	X	42450	-0-	-9120	-0-	119	1	42331	2	Y	-0-			-0-
*12	51212	X	43259	-0-	-7953	-0-	123	1	43136	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 644,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93124	X	70962	-0-	-22162	-0-	136	1	70826	2	Y	-0-			-0-
02	81620	X	61908	-0-	-19712	-0-	126	1	61782	2	Y	-0-			-0-
03	87358	X	63406	-0-	-23952	-0-	137	1	63269	2	Y	-0-			-0-
04	82950	X	59858	-0-	-23092	-0-	134	1	59724	2	Y	-0-			-0-
05	77624	X	59948	-0-	-17676	-0-	139	1	59809	2	Y	-0-			-0-
06	68670	X	55986	-0-	-12684	-0-	137	1	55849	2	Y	-0-			-0-
07	68541	X	57405	-0-	-11136	-0-	144	1	57261	2	Y	-0-			-0-
08	63395	X	55120	-0-	-8275	-0-	141	1	54979	2	Y	-0-			-0-
09	59850	X	51649	-0-	-8201	-0-	134	1	51515	2	Y	-0-			-0-
10	59954	X	52108	-0-	-7846	-0-	138	1	51970	2	Y	-0-			-0-
11	55980	X	48597	-0-	-7383	-0-	136	1	48461	2	Y	-0-			-0-
*12	57412	X	49469	-0-	-7943	-0-	140	1	49329	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 686,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	91295	X	75858	-0-	-15437	-0-	146	1	75712	2	Y	-0-			-0-
02	78092	X	64314	-0-	-13778	-0-	131	1	64183	2	Y	-0-			-0-
03	82336	X	66700	-0-	-15636	-0-	144	1	66556	2	Y	-0-			-0-
04	78330	X	61875	-0-	-16455	-0-	139	1	61736	2	Y	-0-			-0-
05	80941	X	61540	-0-	-19401	-0-	143	1	61397	2	Y	-0-			-0-
06	73410	X	56573	-0-	-16837	-0-	138	1	56435	2	Y	-0-			-0-
07	71207	X	56534	-0-	-14673	-0-	141	1	56393	2	Y	-0-			-0-
08	66712	X	54421	-0-	-12291	-0-	139	1	54282	2	Y	-0-			-0-
09	61890	X	50651	-0-	-11239	-0-	131	1	50520	2	Y	-0-			-0-
10	61535	X	50704	-0-	-10831	-0-	135	1	50569	2	Y	-0-			-0-
11	56580	X	46810	-0-	-9770	-0-	131	1	46679	2	Y	-0-			-0-
*12	56544	X	47259	-0-	-9285	-0-	134	1	47125	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 693,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131945	X	131945	-0-	-0-	-0-	54	1	131891	2	Y	-0-			-0-
02	114732	X	114732	-0-	-0-	-0-	51	1	114681	2	Y	-0-			-0-
03	134497	X	134497	-0-	-0-	-0-	59	1	134438	2	Y	-0-			-0-
04	127680	X	127253	-0-	-427	-0-	64	1	127189	2	Y	-0-			-0-
05	131936	X	130783	-0-	-1153	-0-	68	1	130715	2	Y	-0-			-0-
06	130170	X	118288	-0-	-11882	-0-	67	1	118221	2	Y	-0-			-0-
07	134509	X	113606	-0-	-20903	-0-	68	1	113538	2	Y	-0-			-0-
08	134509	X	108379	-0-	-26130	-0-	67	1	108312	2	Y	-0-			-0-
09	127260	X	99717	-0-	-27543	-0-	63	1	99654	2	Y	-0-			-0-
10	130789	X	102239	-0-	-28550	-0-	68	1	102171	2	Y	-0-			-0-
11	118290	X	95945	-0-	-22345	-0-	66	1	95879	2	Y	-0-			-0-
*12	113615	X	95789	-0-	-17826	-0-	69	1	95720	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124465	X	103809	-0-	-20656	-0-	43	1	103766	2	Y	-0-			-0-
02	112420	X	79147	-0-	-33273	-0-	36	1	79111	2	Y	-0-			-0-
03	119505	X	85181	-0-	-34324	-0-	37	1	85144	2	Y	-0-			-0-
04	115650	X	77166	-0-	-38484	-0-	39	1	77127	2	Y	-0-			-0-
05	111383	X	75435	-0-	-35948	-0-	39	1	75396	2	Y	-0-			-0-
06	100470	X	68957	-0-	-31513	-0-	39	1	68918	2	Y	-0-			-0-
07	87637	X	68398	-0-	-19239	-0-	41	1	68357	2	Y	-0-			-0-
08	83762	X	65709	-0-	-18053	-0-	41	1	65668	2	Y	-0-			-0-
09	77160	X	61060	-0-	-16100	-0-	39	1	61021	2	Y	-0-			-0-
10	75423	X	61470	-0-	-13953	-0-	41	1	61429	2	Y	-0-			-0-
11	68970	X	57618	-0-	-11352	-0-	40	1	57578	2	Y	-0-			-0-
*12	68386	X	56984	-0-	-11402	-0-	41	1	56943	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 860,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	65972	X	65972	-0-	-0-	-0-	30	1	65942	2	Y	-0-			-0-
03	134172	X	134172	-0-	-0-	-0-	59	1	134113	2	Y	-0-			-0-
04	127790	X	127790	-0-	-0-	-0-	64	1	127726	2	Y	-0-			-0-
05	133678	X	133678	-0-	-0-	-0-	70	1	133608	2	Y	-0-			-0-
06	129840	X	114040	-0-	-15800	-0-	65	1	113975	2	Y	-0-			-0-
07	134168	X	112189	-0-	-21979	-0-	67	1	112122	2	Y	-0-			-0-
08	134168	X	107550	-0-	-26618	-0-	67	1	107483	2	Y	-0-			-0-
09	129360	X	107114	-0-	-22246	-0-	68	1	107046	2	Y	-0-			-0-
10	133672	X	112125	-0-	-21547	-0-	74	1	112051	2	Y	-0-			-0-
11	114030	X	105677	-0-	-8353	-0-	73	1	105604	2	Y	-0-			-0-
*12	112189	X	105652	-0-	-6537	-0-	76	1	105576	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110220	X	110220	-0-	-0-	-0-	45	1	110175	2	Y	-0-			-0-
02	112672	X	82340	-0-	-30332	-0-	37	1	82303	2	Y	-0-			-0-
03	124744	X	91650	-0-	-33094	-0-	40	1	91610	2	Y	-0-			-0-
04	120720	X	84334	-0-	-36386	-0-	43	1	84291	2	Y	-0-			-0-
05	114111	X	83841	-0-	-30270	-0-	44	1	83797	2	Y	-0-			-0-
06	106650	X	78228	-0-	-28422	-0-	44	1	78184	2	Y	-0-			-0-
07	91636	X	78972	-0-	-12664	-0-	47	1	78925	2	Y	-0-			-0-
08	91605	X	77814	-0-	-13791	-0-	48	1	77766	2	Y	-0-			-0-
09	84330	X	72527	-0-	-11803	-0-	46	1	72481	2	Y	-0-			-0-
10	83855	X	71533	-0-	-12322	-0-	47	1	71486	2	Y	-0-			-0-
11	78240	X	66666	-0-	-11574	-0-	46	1	66620	2	Y	-0-			-0-
*12	78957	X	66204	-0-	-12753	-0-	48	1	66156	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 964,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131471	X	105188	-0-	-26283	-0-	105188	2			Y	-0-			-0-
02	118272	X	85404	-0-	-32868	-0-	85404	2			Y	-0-			-0-
03	97516	X	97516	-0-	-0-	-0-	97516	2			Y	-0-			-0-
04	101790	X	90090	-0-	-11700	-0-	90090	2			Y	-0-			-0-
05	105183	X	90245	-0-	-14938	-0-	90245	2			Y	-0-			-0-
06	101790	X	82788	-0-	-19002	-0-	82788	2			Y	-0-			-0-
07	97526	X	84056	-0-	-13470	-0-	84056	2			Y	-0-			-0-
08	97526	X	85447	-0-	-12079	-0-	85447	2			Y	-0-			-0-
09	90090	X	78598	-0-	-11492	-0-	78598	2			Y	-0-			-0-
10	90241	X	77664	-0-	-12577	-0-	77664	2			Y	-0-			-0-
11	82800	X	73109	-0-	-9691	-0-	73109	2			Y	-0-			-0-
*12	85436	X	72643	-0-	-12793	-0-	72643	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	181102	X	114918	-0-	-66184	-0-	114918	2			Y	-0-			-0-
02	111160	X	88761	-0-	-22399	-0-	88761	2			Y	-0-			-0-
03	114669	X	99588	-0-	-15081	-0-	99588	2			Y	-0-			-0-
04	111210	X	92773	-0-	-18437	-0-	92773	2			Y	-0-			-0-
05	114917	X	93025	-0-	-21892	-0-	93025	2			Y	-0-			-0-
06	111210	X	87505	-0-	-23705	-0-	87505	2			Y	-0-			-0-
07	99603	X	89467	-0-	-10136	-0-	89467	2			Y	-0-			-0-
08	99603	X	89840	-0-	-9763	-0-	89840	2			Y	-0-			-0-
09	92760	X	83025	-0-	-9735	-0-	83025	2			Y	-0-			-0-
10	93031	X	81716	-0-	-11315	-0-	81716	2			Y	-0-			-0-
11	87510	X	76588	-0-	-10922	-0-	76588	2			Y	-0-			-0-
*12	89838	X	76655	-0-	-13183	-0-	76655	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118354	X	118354	-0-	-0-	-0-	49	1	118305	2	Y	-0-					-0-
02	105812	X	102097	-0-	-3715	-0-	46	1	102051	2	Y	-0-					-0-
03	119598	X	112074	-0-	-7524	-0-	49	1	112025	2	Y	-0-					-0-
04	115740	X	102362	-0-	-13378	-0-	52	1	102310	2	Y	-0-					-0-
05	119598	X	101526	-0-	-18072	-0-	53	1	101473	2	Y	-0-					-0-
06	114540	X	94124	-0-	-20416	-0-	53	1	94071	2	Y	-0-					-0-
07	113026	X	95897	-0-	-17129	-0-	57	1	95840	2	Y	-0-					-0-
08	111228	X	96181	-0-	-15047	-0-	60	1	96121	2	Y	-0-					-0-
09	102360	X	88941	-0-	-13419	-0-	56	1	88885	2	Y	-0-					-0-
10	101525	X	88649	-0-	-12876	-0-	59	1	88590	2	Y	-0-					-0-
11	94110	X	82644	-0-	-11466	-0-	57	1	82587	2	Y	-0-					-0-
*12	96193	X	81915	-0-	-14278	-0-	59	1	81856	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117580	X	117580	-0-	-0-	-0-	1079	1	116500	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	173880	X	99045	-0-	-74835	-0-	967	1	98077	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	192510	X	97685	-0-	-94825	-0-	1090	1	96595	2	Y	-0-					50
04	186300	X	95991	-0-	-90309	-0-	1064	1	94926	2	Y	1					51
							1	9									
05	142011	X	95185	-0-	-46826	-0-	1066	1	94119	2	Y	-0-					51
06	113790	X	82106	-0-	-31684	-0-	1004	1	81102	2	Y	-0-					51
07	109647	X	82457	-0-	-27190	-0-	1040	1	81416	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
08	99200	X	95551	-0-	-3649	-0-	1125	1	94426	2	Y	-0-					51
09	96000	X	89172	-0-	-6828	-0-	544	1	88628	2	Y	-0-					51
10	95170	X	79818	-0-	-15352	-0-	551	1	79267	2	Y	-0-					51
11	92460	X	74056	-0-	-18404	-0-	533	1	73523	2	Y	-0-					51
*12	95542	X	72206	-0-	-23336	-0-	546	1	71660	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,080,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231849	X	160874	-0-	-70975	-0-	445	1	160429	2	Y	-0-					-0-
02	215208	X	142732	-0-	-72476	-0-	411	1	142320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	238266	X	162115	-0-	-76151	-0-	468	1	161646	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	230580	X	127634	-0-	-102946	-0-	433	1	127201	2	Y	-0-					-0-
05	174437	X	142520	-0-	-31917	-0-	456	1	142064	2	Y	-0-					-0-
06	156900	X	128219	-0-	-28681	-0-	441	1	127778	2	Y	-0-					-0-
07	162130	X	125188	-0-	-36942	-0-	454	1	124732	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	158875	X	119910	-0-	-38965	-0-	458	1	119452	2	Y	-0-					-0-
09	137910	X	113360	-0-	-24550	-0-	448	1	112912	2	Y	-0-					-0-
10	142507	X	107671	-0-	-34836	-0-	463	1	107208	2	Y	-0-					-0-
11	128220	X	102527	-0-	-25693	-0-	451	1	102076	2	Y	-0-					-0-
*12	125178	X	102852	-0-	-22326	-0-	464	1	102388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161169	X	152697	-0-	-8472	-0-	1401	1 1 9	151295	2	Y	1	1	8			50
02	140364	X	130362	-0-	-10002	-0-	1273	1 1 9	129088	2	Y	1	1	8			50
03	184233	X	117454	-0-	-66779	-0-	1310	1	116144	2	Y	-0-					50
04	178290	X	120490	-0-	-57800	-0-	1336	1 1 9	119153	2	Y	1					51
05	184233	X	126271	-0-	-57962	-0-	1414	1	124857	2	Y	-0-					51
06	147780	X	114217	-0-	-33563	-0-	1396	1	112821	2	Y	-0-					51
07	144336	X	114131	-0-	-30205	-0-	1440	1 1 9	112690	2	Y	1	1	8			51
08	126263	X	115059	-0-	-11204	-0-	1355	1	113704	2	Y	-0-					51
09	122190	X	107379	-0-	-14811	-0-	656	1	106723	2	Y	-0-					51
10	126263	X	99743	-0-	-26520	-0-	689	1	99054	2	Y	-0-					51
11	114210	X	92807	-0-	-21403	-0-	667	1	92140	2	Y	-0-					51
*12	115072	X	91757	-0-	-23315	-0-	694	1	91063	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,382,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163215	X	119757	-0-	-43458	-0-	331	1 1 9	119425	2	Y	1	1	8			-0-
02	157360	X	101443	-0-	-55917	-0-	292	1 1 9	101150	2	Y	1	1	8			-0-
03	129859	X	110256	-0-	-19603	-0-	318	1 1 9	109937	2	Y	1	1	8			-0-
04	125670	X	96456	-0-	-29214	-0-	327	1 1 9	96128	2	Y	1	1	8			-0-
05	129859	X	102194	-0-	-27665	-0-	327	1	101867	2	Y	-0-					-0-
06	115890	X	89817	-0-	-26073	-0-	309	1	89508	2	Y	-0-					-0-
07	112313	X	87095	-0-	-25218	-0-	316	1 2 9	86777	2	Y	2	2	8			-0-
08	110267	X	80322	-0-	-29945	-0-	307	1	80015	2	Y	-0-					-0-
09	98910	X	74866	-0-	-24044	-0-	296	1	74570	2	Y	-0-					-0-
10	102207	X	75138	-0-	-27069	-0-	323	1	74815	2	Y	-0-					-0-
11	89820	X	70983	-0-	-18837	-0-	312	1	70671	2	Y	-0-					-0-
*12	87110	X	71104	-0-	-16006	-0-	321	1	70783	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251565	X	167653	-0-	-83912	-0-	464	1	167187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	245056	X	144847	-0-	-100209	-0-	417	1	144428	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	244125	X	157157	-0-	-86968	-0-	454	1	156701	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	216540	X	129427	-0-	-87113	-0-	439	1	128987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	182156	X	142670	-0-	-39486	-0-	457	1	142213	2	Y	-0-					-0-
06	162240	X	130989	-0-	-31251	-0-	450	1	130539	2	Y	-0-					-0-
07	160363	X	129625	-0-	-30738	-0-	470	1	129153	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	157170	X	124465	-0-	-32705	-0-	475	1	123990	2	Y	-0-					-0-
09	138060	X	115168	-0-	-22892	-0-	456	1	114712	2	Y	-0-					-0-
10	142662	X	105632	-0-	-37030	-0-	454	1	105178	2	Y	-0-					-0-
11	130980	X	99113	-0-	-31867	-0-	436	1	98677	2	Y	-0-					-0-
*12	129611	X	100720	-0-	-28891	-0-	455	1	100265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116715	X	106162	-0-	-10553	-0-	425	1	105697	2	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
02	84791	X	84791	-0-	-0-	-0-	365	1	84423	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	113460	X	89124	-0-	-24336	-0-	403	1	88719	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	109800	X	77312	-0-	-32488	-0-	77312	2			Y	-0-					-0-
05	113460	X	75783	-0-	-37677	-0-	75783	2			Y	-0-					-0-
06	102750	X	71073	-0-	-31677	-0-	71069	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	93868	X	71782	-0-	-22086	-0-	71765	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
08	89125	X	69821	-0-	-19304	-0-	69820	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	77310	X	64666	-0-	-12644	-0-	64666	2			Y	-0-					-0-
10	75795	X	64508	-0-	-11287	-0-	64505	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	71070	X	60672	-0-	-10398	-0-	60666	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*12	71796	X	60571	-0-	-11225	-0-	60571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126356	X	90388	-0-	-35968	-0-	362	1	89996	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
02	114128	X	77149	-0-	-36979	-0-	332	1	76816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	94271	X	80214	-0-	-14057	-0-	363	1	79850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	91230	X	70226	-0-	-21004	-0-	70226	2			Y	-0-					-0-
05	90396	X	69997	-0-	-20399	-0-	69997	2			Y	-0-					-0-
06	87480	X	66278	-0-	-21202	-0-	66275	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	85405	X	67110	-0-	-18295	-0-	67099	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
08	78709	X	64765	-0-	-13944	-0-	64764	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	70230	X	59694	-0-	-10536	-0-	59694	2			Y	-0-					-0-
10	69998	X	59122	-0-	-10876	-0-	59120	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	66270	X	55802	-0-	-10468	-0-	55799	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	67115	X	56002	-0-	-11113	-0-	56002	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112878	X	112878	-0-	-0-	-0-	452	1	112384	2	Y	38	38	8			-0-
							42	9									
02	98091	X	98091	-0-	-0-	-0-	422	1	97665	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	105034	X	105034	-0-	-0-	-0-	475	1	104557	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	109230	X	89961	-0-	-19269	-0-	89961	2			Y	-0-					-0-
05	112871	X	87925	-0-	-24946	-0-	87925	2			Y	-0-					-0-
06	109230	X	83304	-0-	-25926	-0-	83298	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	108593	X	83856	-0-	-24737	-0-	83837	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
08	105028	X	81965	-0-	-23063	-0-	81963	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	89970	X	73958	-0-	-16012	-0-	73958	2			Y	-0-					-0-
10	87916	X	74538	-0-	-13378	-0-	74534	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	83310	X	70193	-0-	-13117	-0-	70187	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*12	83855	X	72716	-0-	-11139	-0-	72716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161107	X	142997	-0-	-18110	-0-	268	1	142729	2	Y	-0-					-0-
02	152165	X	152165	-0-	-0-	-0-	273	1	151892	2	Y	-0-					-0-
03	155929	X	155929	-0-	-0-	-0-	299	1	155630	2	Y	-0-					-0-
04	139530	X	119662	-0-	-19868	-0-	286	1	119376	2	Y	-0-					-0-
05	155093	X	126706	-0-	-28387	-0-	287	1	126419	2	Y	-0-					-0-
06	150090	X	117253	-0-	-32837	-0-	275	1	116978	2	Y	-0-					-0-
07	155093	X	100516	-0-	-54577	-0-	255	1	100261	2	Y	-0-					-0-
08	140709	X	110128	-0-	-30581	-0-	276	1	109852	2	Y	-0-					-0-
09	122610	X	100988	-0-	-21622	-0-	271	1	100717	2	Y	-0-					-0-
10	126697	X	98989	-0-	-27708	-0-	276	1	98713	2	Y	-0-					-0-
11	117240	X	91792	-0-	-25448	-0-	267	1	91525	2	Y	-0-					-0-
*12	110143	X	90846	-0-	-19297	-0-	275	1	90571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226765	X	182027	-0-	-44738	-0-	341	1	181686	2	Y	-0-					-0-
02	193620	X	158504	-0-	-35116	-0-	285	1	158219	2	Y	-0-					-0-
03	209064	X	168084	-0-	-40980	-0-	322	1	167762	2	Y	-0-					-0-
04	193860	X	122450	-0-	-71410	-0-	292	1	122158	2	Y	-0-					-0-
05	190960	X	138673	-0-	-52287	-0-	315	1	138358	2	Y	-0-					-0-
06	176160	X	133243	-0-	-42917	-0-	313	1	132930	2	Y	-0-					-0-
07	175491	X	131341	-0-	-44150	-0-	334	1	131007	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		131399	-0-	131399	131399	330	1	131069	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		115196	-0-	115196	246595	309	1	114887	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		116293	-0-	116293	362888	325	1	115968	2	Y	-0-					-0-
11	470638	X	107750	-0-	-362888	-0-	314	1	107436	2	Y	-0-					-0-
*12	131409	X	108469	-0-	-22940	-0-	329	1	108140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138632	X	138632	-0-	-0-	-0-	260	1	138372	2	Y	-0-					-0-
02	152236	X	126120	-0-	-26116	-0-	226	1	125894	2	Y	-0-					-0-
03	168547	X	129279	-0-	-39268	-0-	248	1	129031	2	Y	-0-					-0-
04	163110	X	109733	-0-	-53377	-0-	262	1	109471	2	Y	-0-					-0-
05	157077	X	117283	-0-	-39794	-0-	266	1	117017	2	Y	-0-					-0-
06	135120	X	107485	-0-	-27635	-0-	252	1	107233	2	Y	-0-					-0-
07	139624	X	109954	-0-	-29670	-0-	279	1	109675	2	Y	-0-					-0-
08	124682	X	104497	-0-	-20185	-0-	262	1	104235	2	Y	-0-					-0-
09	113490	X	96620	-0-	-16870	-0-	259	1	96361	2	Y	-0-					-0-
10	117273	X	95665	-0-	-21608	-0-	267	1	95398	2	Y	-0-					-0-
11	107490	X	88716	-0-	-18774	-0-	259	1	88457	2	Y	-0-					-0-
*12	109957	X	86936	-0-	-23021	-0-	264	1	86672	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203114	X	203114	-0-	-0-	-0-	803	1	202310	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	228622	X	228622	-0-	-0-	-0-	1315	1	227306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	313258	X	313258	-0-	-0-	-0-	1079	1	312179	2	Y	-0-					-0-
04	250254	X	250254	-0-	-0-	-0-	844	1	249410	2	Y	-0-					-0-
05	253115	X	225427	-0-	-27688	-0-	861	1	224566	2	Y	-0-					-0-
06	252840	X	194933	-0-	-57907	-0-	766	1	194167	2	Y	-0-					-0-
07	261268	X	186175	-0-	-75093	-0-	778	1	185395	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	291648	X	175707	-0-	-115941	-0-	770	1	174937	2	Y	-0-					-0-
09	250260	X	162763	-0-	-87497	-0-	374	1	162389	2	Y	-0-					-0-
10	225432	X	158344	-0-	-67088	-0-	387	1	157957	2	Y	-0-					-0-
11	194940	X	148664	-0-	-46276	-0-	361	1	148303	2	Y	-0-					-0-
*12	186186	X	148660	-0-	-37526	-0-	373	1	148287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262074	X	174160	-0-	-87914	-0-	688	1	173472	2	Y	-0-					-0-
02	275576	X	1218	-0-	-274358	-0-	7	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	305102	X	100770	-0-	-204332	-0-	347	1	100423	2	Y	-0-					-0-
04	295260	X	171779	-0-	-123481	-0-	580	1	171197	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	223169	X	132343	-0-	-90826	-0-	505	1	131838	2	Y	-0-					-0-
06	168540	X	160122	-0-	-8418	-0-	629	1	159493	2	Y	-0-					-0-
07	177506	X	161426	-0-	-16080	-0-	675	1	160748	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	177506	X	158644	-0-	-18862	-0-	696	1	157948	2	Y	-0-					-0-
09	171780	X	151675	-0-	-20105	-0-	349	1	151326	2	Y	-0-					-0-
10	165447	X	149600	-0-	-15847	-0-	366	1	149234	2	Y	-0-					-0-
11	160110	X	157881	-0-	-2229	-0-	383	1	157498	2	Y	-0-					-0-
*12	161417	X	160065	-0-	-1352	-0-	402	1	159663	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185473	X	109904	-0-	-75569	-0-	434	1	109469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	202188	X	103790	-0-	-98398	-0-	597	1	103192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	173662	X	146439	-0-	-27223	-0-	504	1	145935	2	Y	-0-					-0-
04	168060	X	119066	-0-	-48994	-0-	402	1	118664	2	Y	-0-					-0-
05	123535	X	123315	-0-	-220	-0-	471	1	122844	2	Y	-0-					-0-
06	141720	X	110547	-0-	-31173	-0-	434	1	110113	2	Y	-0-					-0-
07	146444	X	104226	-0-	-42218	-0-	436	1	103788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	142352	X	99200	-0-	-43152	-0-	435	1	98765	2	Y	-0-					-0-
09	119340	X	85635	-0-	-33705	-0-	197	1	85438	2	Y	-0-					-0-
10	123318	X	84741	-0-	-38577	-0-	207	1	84534	2	Y	-0-					-0-
11	110550	X	79366	-0-	-31184	-0-	193	1	79173	2	Y	-0-					-0-
*12	104222	X	77709	-0-	-26513	-0-	195	1	77514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249395	X	140238	-0-	-109157	-0-	554	1	139683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	230132	X	55723	-0-	-174409	-0-	321	1	55402	2	Y	-0-					-0-
03	183706	X	159635	-0-	-24071	-0-	550	1	159085	2	Y	-0-					-0-
04	177780	X	170210	-0-	-7570	-0-	574	1	169636	2	Y	-0-					-0-
05	183706	X	168449	-0-	-15257	-0-	643	1	167806	2	Y	-0-					-0-
06	154500	X	145391	-0-	-9109	-0-	571	1	144820	2	Y	-0-					-0-
07	175894	X	141446	-0-	-34448	-0-	591	1	140853	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	175894	X	132131	-0-	-43763	-0-	579	1	131552	2	Y	-0-					-0-
09	170220	X	121770	-0-	-48450	-0-	280	1	121490	2	Y	-0-					-0-
10	168454	X	114831	-0-	-53623	-0-	281	1	114550	2	Y	-0-					-0-
11	145380	X	108323	-0-	-37057	-0-	263	1	108060	2	Y	-0-					-0-
*12	141453	X	107562	-0-	-33891	-0-	270	1	107292	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11682 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91667	X	74717	-0-	-16950	-0-	307	1	74410	2	Y	-0-					-0-
02	82796	X	63899	-0-	-18897	-0-	275	1	63624	2	Y	-0-					-0-
03	88722	X	67238	-0-	-21484	-0-	324	1	66914	2	Y	-0-					-0-
04	85860	X	68246	-0-	-17614	-0-	352	1	67894	2	Y	-0-					-0-
05	80414	X	63455	-0-	-16959	-0-	166	1	63289	2	Y	-0-					-0-
06	72300	X	57641	-0-	-14659	-0-	156	1	57485	2	Y	-0-					-0-
07	70742	X	57037	-0-	-13705	-0-	159	1	56878	2	Y	-0-					-0-
08	70525	X	54859	-0-	-15666	-0-	158	1	54701	2	Y	-0-					-0-
09	68250	X	51498	-0-	-16752	-0-	153	1	51345	2	Y	-0-					-0-
10	63457	X	51086	-0-	-12371	-0-	155	1	50931	2	Y	-0-					-0-
11	57630	X	47346	-0-	-10284	-0-	148	1	47198	2	Y	-0-					-0-
*12	57040	X	46832	-0-	-10208	-0-	150	1	46682	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238204	X	188846	-0-	-49358	-0-	776	1	188070	2	Y	-0-					-0-
02	198856	X	164296	-0-	-34560	-0-	707	1	163588	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	219728	X	165709	-0-	-54019	-0-	798	1	164910	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	212640	X	142674	-0-	-69966	-0-	735	1	141938	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	199702	X	151029	-0-	-48673	-0-	396	1	150633	2	Y	-0-					-0-
06	182760	X	145891	-0-	-36869	-0-	394	1	145497	2	Y	-0-					-0-
07	181908	X	147642	-0-	-34266	-0-	412	1	147227	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	163525	X	145219	-0-	-18306	-0-	418	1	144801	2	Y	-0-					-0-
09	146160	X	135043	-0-	-11117	-0-	401	1	134642	2	Y	-0-					-0-
10	151032	X	135300	-0-	-15732	-0-	412	1	134888	2	Y	-0-					-0-
11	145890	X	127814	-0-	-18076	-0-	400	1	127414	2	Y	-0-					-0-
*12	147653	X	128587	-0-	-19066	-0-	411	1	128176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216876	X	165471	-0-	-51405	-0-	680	1	164791	2	Y	-0-					-0-
02	193536	X	142210	-0-	-51326	-0-	612	1	141597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	214272	X	132977	-0-	-81295	-0-	640	1	132337	2	Y	-0-					-0-
04	207360	X	127425	-0-	-79935	-0-	657	1	126768	2	Y	-0-					-0-
05	178312	X	129467	-0-	-48845	-0-	340	1	129127	2	Y	-0-					-0-
06	160140	X	122188	-0-	-37952	-0-	330	1	121858	2	Y	-0-					-0-
07	157449	X	121903	-0-	-35546	-0-	340	1	121561	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	132990	X	117135	-0-	-15855	-0-	338	1	116797	2	Y	-0-					-0-
09	127440	X	109866	-0-	-17574	-0-	326	1	109540	2	Y	-0-					-0-
10	129456	X	111530	-0-	-17926	-0-	339	1	111191	2	Y	-0-					-0-
11	122190	X	104445	-0-	-17745	-0-	326	1	104119	2	Y	-0-					-0-
*12	121892	X	105082	-0-	-16810	-0-	336	1	104746	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210955	X	174629	-0-	-36326	-0-	717	1	173910	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	177968	X	150200	-0-	-27768	-0-	646	1	149552	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	185938	X	149167	-0-	-36771	-0-	718	1	148448	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	179940	X	127363	-0-	-52577	-0-	656	1	126707	2	Y	-0-					-0-
05	185938	X	128689	-0-	-57249	-0-	338	1	128351	2	Y	-0-					-0-
06	168990	X	118430	-0-	-50560	-0-	320	1	118110	2	Y	-0-					-0-
07	166284	X	117439	-0-	-48845	-0-	328	1	117109	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	146134	X	113076	-0-	-33058	-0-	326	1	112750	2	Y	-0-					-0-
09	127350	X	107960	-0-	-19390	-0-	320	1	107640	2	Y	-0-					-0-
10	128681	X	109726	-0-	-18955	-0-	334	1	109392	2	Y	-0-					-0-
11	118440	X	104283	-0-	-14157	-0-	326	1	103957	2	Y	-0-					-0-
*12	117428	X	107610	-0-	-9818	-0-	344	1	107266	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11625 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	DELQ PR		126874	-0-	126874	126874	87	1	126787	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		459004	-0-	459004	585878	297	1	458707	2	Y	-0-					-0-
04	1014325	X	428447	-0-	-585878	-0-	290	1	428157	2	Y	-0-					-0-
05	423969	X	423969	-0-	-0-	-0-	297	1	423672	2	Y	-0-					-0-
06	400362	X	400362	-0-	-0-	-0-	289	1	400073	2	Y	-0-					-0-
07	459017	X	340967	-0-	-118050	-0-	282	1	340684	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	455266	X	367342	-0-	-87924	-0-	294	1	367048	2	Y	-0-					-0-
09	428460	X	332522	-0-	-95938	-0-	282	1	332240	2	Y	-0-					-0-
10	423956	X	327583	-0-	-96373	-0-	290	1	327293	2	Y	-0-					-0-
11	400350	X	299767	-0-	-100583	-0-	278	1	299489	2	Y	-0-					-0-
*12	367350	X	297597	-0-	-69753	-0-	288	1	297309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11436 - 19314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	DELQ PR		94859	-0-	94859	94859	65	1	94794	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		328807	-0-	328807	423666	213	1	328593	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	729198	X	305532	-0-	-423666	-0-	207	1	305325	2	Y	-0-					-0-
05	307571	X	307571	-0-	-0-	-0-	216	1	307355	2	Y	-0-					-0-
06	292947	X	292947	-0-	-0-	-0-	211	1	292736	2	Y	-0-					-0-
07	328817	X	247255	-0-	-81562	-0-	205	1	247049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	328817	X	270060	-0-	-58757	-0-	216	1	269844	2	Y	-0-					-0-
09	305520	X	245184	-0-	-60336	-0-	208	1	244976	2	Y	-0-					-0-
10	307582	X	238252	-0-	-69330	-0-	211	1	238041	2	Y	-0-					-0-
11	292950	X	218378	-0-	-74572	-0-	202	1	218176	2	Y	-0-					-0-
*12	270072	X	211944	-0-	-58128	-0-	205	1	211739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11528 - 23825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	DELQ PR		146718	-0-	146718	146718	100	1	146618	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		551889	-0-	551889	698607	358	1	551531	2	Y	-0-					-0-
04	1206120	X	507513	-0-	-698607	-0-	343	1	507170	2	Y	-0-					-0-
05	506104	X	506104	-0-	-0-	-0-	355	1	505749	2	Y	-0-					-0-
06	471374	X	471374	-0-	-0-	-0-	340	1	471034	2	Y	-0-					-0-
07	551893	X	460995	-0-	-90898	-0-	381	1	460613	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	551893	X	445379	-0-	-106514	-0-	357	1	445022	2	Y	-0-					-0-
09	507510	X	413497	-0-	-94013	-0-	350	1	413147	2	Y	-0-					-0-
10	506106	X	415715	-0-	-90391	-0-	368	1	415347	2	Y	-0-					-0-
11	471360	X	388203	-0-	-83157	-0-	360	1	387843	2	Y	-0-					-0-
*12	461001	X	387219	-0-	-73782	-0-	375	1	386844	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	236236	X	236236	-0-	-0-	-0-	97	1	236139	2	Y	-0-			-0-
02	198732	X	198732	-0-	-0-	-0-	89	1	198643	2	Y	-0-			-0-
03	220028	X	220028	-0-	-0-	-0-	97	1	219931	2	Y	-0-			-0-
04	228630	X	199754	-0-	-28876	-0-	101	1	199653	2	Y	-0-			-0-
05	236251	X	196867	-0-	-39384	-0-	103	1	196764	2	Y	-0-			-0-
06	228630	X	179659	-0-	-48971	-0-	102	1	179557	2	Y	-0-			-0-
07	220038	X	174990	-0-	-45048	-0-	104	1	174886	2	Y	-0-			-0-
08	215760	X	166001	-0-	-49759	-0-	103	1	165898	2	Y	-0-			-0-
09	199740	X	153442	-0-	-46298	-0-	97	1	153345	2	Y	-0-			-0-
10	196881	X	144916	-0-	-51965	-0-	96	1	144820	2	Y	-0-			-0-
11	179670	X	140916	-0-	-38754	-0-	97	1	140819	2	Y	-0-			-0-
*12	174995	X	137592	-0-	-37403	-0-	99	1	137493	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	266011	X	210614	-0-	-55397	-0-	86	1	210528	2	Y	-0-			-0-
02	261436	X	168181	-0-	-93255	-0-	75	1	168106	2	Y	-0-			-0-
03	278938	X	185725	-0-	-93213	-0-	82	1	185643	2	Y	-0-			-0-
04	269940	X	168736	-0-	-101204	-0-	85	1	168651	2	Y	-0-			-0-
05	278938	X	168107	-0-	-110831	-0-	88	1	168019	2	Y	-0-			-0-
06	203820	X	153800	-0-	-50020	-0-	87	1	153713	2	Y	-0-			-0-
07	186186	X	149727	-0-	-36459	-0-	89	1	149638	2	Y	-0-			-0-
08	182621	X	141322	-0-	-41299	-0-	88	1	141234	2	Y	-0-			-0-
09	168750	X	128868	-0-	-39882	-0-	81	1	128787	2	Y	-0-			-0-
10	168113	X	125287	-0-	-42826	-0-	83	1	125204	2	Y	-0-			-0-
11	153810	X	118650	-0-	-35160	-0-	82	1	118568	2	Y	-0-			-0-
*12	149730	X	116631	-0-	-33099	-0-	84	1	116547	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	330643	X	330643	-0-	-0-	-0-	136	1	330507	2	Y	-0-			-0-
02	252341	X	252341	-0-	-0-	-0-	113	1	252228	2	Y	-0-			-0-
03	365180	X	278607	-0-	-86573	-0-	122	1	278485	2	Y	-0-			-0-
04	353400	X	251331	-0-	-102069	-0-	127	1	251204	2	Y	-0-			-0-
05	365180	X	249700	-0-	-115480	-0-	130	1	249570	2	Y	-0-			-0-
06	319980	X	225105	-0-	-94875	-0-	127	1	224978	2	Y	-0-			-0-
07	279372	X	221020	-0-	-58352	-0-	132	1	220888	2	Y	-0-			-0-
08	271312	X	210247	-0-	-61065	-0-	131	1	210116	2	Y	-0-			-0-
09	251340	X	197093	-0-	-54247	-0-	124	1	196969	2	Y	-0-			-0-
10	249705	X	193860	-0-	-55845	-0-	128	1	193732	2	Y	-0-			-0-
11	225120	X	176510	-0-	-48610	-0-	122	1	176388	2	Y	-0-			-0-
*12	221030	X	176187	-0-	-44843	-0-	127	1	176060	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	356469	X	356469	-0-	-0-	-0-	146	1	356323	2	Y	-0-			-0-
02	383516	X	279181	-0-	-104335	-0-	125	1	279056	2	Y	-0-			-0-
03	424607	X	313797	-0-	-110810	-0-	138	1	313659	2	Y	-0-			-0-
04	410910	X	284661	-0-	-126249	-0-	144	1	284517	2	Y	-0-			-0-
05	380835	X	282155	-0-	-98680	-0-	147	1	282008	2	Y	-0-			-0-
06	344970	X	260038	-0-	-84932	-0-	147	1	259891	2	Y	-0-			-0-
07	313782	X	256360	-0-	-57422	-0-	153	1	256207	2	Y	-0-			-0-
08	305536	X	244186	-0-	-61350	-0-	152	1	244034	2	Y	-0-			-0-
09	284670	X	227022	-0-	-57648	-0-	143	1	226879	2	Y	-0-			-0-
10	282162	X	223191	-0-	-58971	-0-	148	1	223043	2	Y	-0-			-0-
11	260040	X	206081	-0-	-53959	-0-	142	1	205939	2	Y	-0-			-0-
*12	256370	X	203924	-0-	-52446	-0-	147	1	203777	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	313269	X	313269	-0-	-0-	-0-	128	1	313141	2	Y	-0-			-0-
02	241991	X	241991	-0-	-0-	-0-	109	1	241882	2	Y	-0-			-0-
03	347944	X	268406	-0-	-79538	-0-	118	1	268288	2	Y	-0-			-0-
04	336720	X	244828	-0-	-91892	-0-	123	1	244705	2	Y	-0-			-0-
05	347944	X	241773	-0-	-106171	-0-	126	1	241647	2	Y	-0-			-0-
06	303150	X	221424	-0-	-81726	-0-	125	1	221299	2	Y	-0-			-0-
07	268398	X	218570	-0-	-49828	-0-	130	1	218440	2	Y	-0-			-0-
08	262663	X	206359	-0-	-56304	-0-	128	1	206231	2	Y	-0-			-0-
09	244830	X	193017	-0-	-51813	-0-	122	1	192895	2	Y	-0-			-0-
10	241769	X	190114	-0-	-51655	-0-	126	1	189988	2	Y	-0-			-0-
11	221430	X	174905	-0-	-46525	-0-	121	1	174784	2	Y	-0-			-0-
*12	218581	X	173868	-0-	-44713	-0-	125	1	173743	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170819	X	170819	-0-	-0-	-0-	370	1	170449	2	Y	-0-			-0-
02	188524	X	146175	-0-	-42349	-0-	320	1	145855	2	Y	-0-			-0-
03	201748	X	151690	-0-	-50058	-0-	355	1	151335	2	Y	-0-			-0-
04	185490	X	139233	-0-	-46257	-0-	346	1	138887	2	Y	-0-			-0-
05	180978	X	123221	-0-	-57757	-0-	320	1	122901	2	Y	-0-			-0-
06	165300	X	117794	-0-	-47506	-0-	323	1	117471	2	Y	-0-			-0-
07	161851	X	118925	-0-	-42926	-0-	338	1	118587	2	Y	-0-			-0-
08	148211	X	114856	-0-	-33355	-0-	339	1	114517	2	Y	-0-			-0-
09	139230	X	106844	-0-	-32386	-0-	328	1	106516	2	Y	-0-			-0-
10	123225	X	105264	-0-	-17961	-0-	168	1	105096	2	Y	-0-			-0-
11	117780	X	95303	-0-	-22477	-0-	160	1	95143	2	Y	-0-			-0-
*12	118916	X	96021	-0-	-22895	-0-	165	1	95856	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200353	X	158000	-0-	-42353	-0-	343	1	157657	2	Y	-0-			-0-
02	168112	X	139044	-0-	-29068	-0-	305	1	138739	2	Y	-0-			-0-
03	180327	X	140651	-0-	-39676	-0-	329	1	140322	2	Y	-0-			-0-
04	165270	X	114335	-0-	-50935	-0-	284	1	114051	2	Y	-0-			-0-
05	160177	X	119723	-0-	-40454	-0-	311	1	119412	2	Y	-0-			-0-
06	152910	X	110966	-0-	-41944	-0-	305	1	110661	2	Y	-0-			-0-
07	153946	X	110821	-0-	-43125	-0-	315	1	110506	2	Y	-0-			-0-
08	138198	X	105915	-0-	-32283	-0-	313	1	105602	2	Y	-0-			-0-
09	115860	X	97662	-0-	-18198	-0-	300	1	97362	2	Y	-0-			-0-
10	119722	X	96589	-0-	-23133	-0-	154	1	96435	2	Y	-0-			-0-
11	110970	X	88363	-0-	-22607	-0-	148	1	88215	2	Y	-0-			-0-
*12	110825	X	87643	-0-	-23182	-0-	151	1	87492	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	387934	X	330461	-0-	-57473	-0-	717	1	329744	2	Y	-0-			-0-
02	332108	X	321031	-0-	-11077	-0-	703	1	320328	2	Y	-0-			-0-
03	357120	X	332095	-0-	-25025	-0-	776	1	331319	2	Y	-0-			-0-
04	330690	X	313110	-0-	-17580	-0-	778	1	312332	2	Y	-0-			-0-
05	355415	X	326843	-0-	-28572	-0-	849	1	325994	2	Y	-0-			-0-
06	343950	X	288525	-0-	-55425	-0-	792	1	287733	2	Y	-0-			-0-
07	355415	X	282062	-0-	-73353	-0-	803	1	281259	2	Y	-0-			-0-
08	332103	X	267000	-0-	-65103	-0-	789	1	266211	2	Y	-0-			-0-
09	316290	X	245348	-0-	-70942	-0-	753	1	244595	2	Y	-0-			-0-
10	326833	X	246677	-0-	-80156	-0-	393	1	246284	2	Y	-0-			-0-
11	288540	X	224020	-0-	-64520	-0-	376	1	223644	2	Y	-0-			-0-
*12	282069	X	220348	-0-	-61721	-0-	379	1	219969	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	250480	X	178551	-0-	-71929	-0-	387	1	178164	2	Y	-0-			-0-
02	207844	X	153061	-0-	-54783	-0-	335	1	152726	2	Y	-0-			-0-
03	211141	X	157605	-0-	-53536	-0-	368	1	157237	2	Y	-0-			-0-
04	204330	X	139690	-0-	-64640	-0-	347	1	139343	2	Y	-0-			-0-
05	194308	X	126170	-0-	-68138	-0-	328	1	125842	2	Y	-0-			-0-
06	172800	X	116735	-0-	-56065	-0-	320	1	116415	2	Y	-0-			-0-
07	169446	X	117431	-0-	-52015	-0-	334	1	117097	2	Y	-0-			-0-
08	155279	X	113940	-0-	-41339	-0-	337	1	113603	2	Y	-0-			-0-
09	139680	X	104471	-0-	-35209	-0-	320	1	104151	2	Y	-0-			-0-
10	126170	X	100865	-0-	-25305	-0-	161	1	100704	2	Y	-0-			-0-
11	116730	X	98822	-0-	-17908	-0-	166	1	98656	2	Y	-0-			-0-
*12	117428	X	100011	-0-	-17417	-0-	172	1	99839	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499720	X	357697	-0-	-142023	-0-	361	1	357336	2	Y	-0-					-0-
02	416640	X	298996	-0-	-117644	-0-	340	1	298656	2	Y	-0-					-0-
03	430466	X	334847	-0-	-95619	-0-	376	1	334471	2	Y	-0-					-0-
04	387270	X	315598	-0-	-71672	-0-	449	1	315149	2	Y	-0-					-0-
05	362328	X	301921	-0-	-60407	-0-	459	1	301462	2	Y	-0-					-0-
06	346170	X	271211	-0-	-74959	-0-	437	1	270774	2	Y	-0-					-0-
07	334862	X	261211	-0-	-73651	-0-	448	1	260763	2	Y	-0-					-0-
08	334862	X	244995	-0-	-89867	-0-	446	1	244549	2	Y	-0-					-0-
09	315600	X	221987	-0-	-93613	-0-	221987	2			Y	-0-					-0-
10	301909	X	215482	-0-	-86427	-0-	215453	2	29	9	Y	26	26	8			-0-
11	271200	X	195260	-0-	-75940	-0-	195260	2			Y	-0-					-0-
*12	261206	X	190075	-0-	-71131	-0-	190075	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413571	X	295802	-0-	-117769	-0-	299	1	295503	2	Y	-0-					-0-
02	336700	X	234882	-0-	-101818	-0-	267	1	234615	2	Y	-0-					-0-
03	353462	X	265221	-0-	-88241	-0-	298	1	264923	2	Y	-0-					-0-
04	317280	X	251547	-0-	-65733	-0-	358	1	251189	2	Y	-0-					-0-
05	297910	X	243206	-0-	-54704	-0-	370	1	242836	2	Y	-0-					-0-
06	286260	X	222668	-0-	-63592	-0-	359	1	222309	2	Y	-0-					-0-
07	265236	X	216191	-0-	-49045	-0-	371	1	215820	2	Y	-0-					-0-
08	265236	X	203099	-0-	-62137	-0-	370	1	202729	2	Y	-0-					-0-
09	251550	X	185709	-0-	-65841	-0-	185709	2			Y	-0-					-0-
10	243195	X	181716	-0-	-61479	-0-	181716	2			Y	-0-					-0-
11	222660	X	165900	-0-	-56760	-0-	165900	2			Y	-0-					-0-
*12	216194	X	163060	-0-	-53134	-0-	163060	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467418	X	341879	-0-	-125539	-0-	345	1	341534	2	Y	-0-					-0-
02	380884	X	270700	-0-	-110184	-0-	308	1	270392	2	Y	-0-					-0-
03	396645	X	306161	-0-	-90484	-0-	344	1	305817	2	Y	-0-					-0-
04	351420	X	289815	-0-	-61605	-0-	413	1	289402	2	Y	-0-					-0-
05	341868	X	281272	-0-	-60596	-0-	428	1	280844	2	Y	-0-					-0-
06	330840	X	258231	-0-	-72609	-0-	416	1	257815	2	Y	-0-					-0-
07	306156	X	249658	-0-	-56498	-0-	429	1	249229	2	Y	-0-					-0-
08	306156	X	234894	-0-	-71262	-0-	428	1	234466	2	Y	-0-					-0-
09	289830	X	215209	-0-	-74621	-0-	215209	2			Y	-0-					-0-
10	281263	X	209993	-0-	-71270	-0-	209993	2			Y	-0-					-0-
11	258240	X	195496	-0-	-62744	-0-	195496	2			Y	-0-					-0-
*12	249643	X	192368	-0-	-57275	-0-	192368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456971	X	416773	-0-	-40198	-0-	594	1	416169	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	355852	X	304841	-0-	-51011	-0-	398	1	304443	2	Y	-0-					-0-
03	427645	X	319465	-0-	-108180	-0-	467	1	318998	2	Y	-0-					-0-
04	413850	X	299706	-0-	-114144	-0-	468	1	299238	2	Y	-0-					-0-
05	427645	X	297526	-0-	-130119	-0-	494	1	297032	2	Y	-0-					-0-
06	403320	X	277147	-0-	-126173	-0-	486	1	276661	2	Y	-0-					-0-
07	337497	X	276717	-0-	-60780	-0-	520	1	276197	2	Y	-0-					-0-
08	319455	X	269499	-0-	-49956	-0-	532	1	268967	2	Y	-0-					-0-
09	299700	X	247510	-0-	-52190	-0-	492	1	247018	2	Y	-0-					-0-
10	297538	X	249639	-0-	-47899	-0-	261	1	249378	2	Y	-0-					-0-
11	277140	X	232290	-0-	-44850	-0-	256	1	232033	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	276706	X	237293	-0-	-39413	-0-	312	1	236981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361243	X	337804	-0-	-23439	-0-	482	1	337312	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	326368	X	264701	-0-	-61667	-0-	346	1	264355	2	Y	-0-					-0-
03	361336	X	275086	-0-	-86250	-0-	402	1	274684	2	Y	-0-					-0-
04	349680	X	251138	-0-	-98542	-0-	392	1	250746	2	Y	-0-					-0-
05	352594	X	241284	-0-	-111310	-0-	401	1	240883	2	Y	-0-					-0-
06	326910	X	217948	-0-	-108962	-0-	382	1	217566	2	Y	-0-					-0-
07	293074	X	207092	-0-	-85982	-0-	389	1	206703	2	Y	-0-					-0-
08	273234	X	192675	-0-	-80559	-0-	380	1	192295	2	Y	-0-					-0-
09	251130	X	175357	-0-	-75773	-0-	349	1	175008	2	Y	-0-					-0-
10	241273	X	172715	-0-	-68558	-0-	181	1	172534	2	Y	-0-					-0-
11	217950	X	156380	-0-	-61570	-0-	172	1	156207	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	207080	X	187111	-0-	-19969	-0-	246	1	186865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439766	X	78066	-0-	-361700	-0-	111	1	77954	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	296997	X	296997	-0-	-0-	-0-	388	1	296609	2	Y	-0-					-0-
03	253518	X	248287	-0-	-5231	-0-	363	1	247924	2	Y	-0-					-0-
04	209509	X	209509	-0-	-0-	-0-	327	1	209182	2	Y	-0-					-0-
05	288176	X	198036	-0-	-90140	-0-	329	1	197707	2	Y	-0-					-0-
06	278880	X	180531	-0-	-98349	-0-	316	1	180215	2	Y	-0-					-0-
07	288176	X	161879	-0-	-126297	-0-	304	1	161575	2	Y	-0-					-0-
08	233709	X	151478	-0-	-82231	-0-	299	1	151179	2	Y	-0-					-0-
09	209520	X	150849	-0-	-58671	-0-	300	1	150549	2	Y	-0-					-0-
10	198028	X	162121	-0-	-35907	-0-	170	1	161951	2	Y	-0-					-0-
11	180540	X	148181	-0-	-32359	-0-	163	1	148018	2	Y	-0-					-0-
*12	161882	X	146992	-0-	-14890	-0-	194	1	146798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286278	X	286278	-0-	-0-	-0-	286278	2			Y	-0-					-0-
02	314972	X	226920	-0-	-88052	-0-	226920	2			Y	-0-					-0-
03	338055	X	256403	-0-	-81652	-0-	256403	2			Y	-0-					-0-
04	308400	X	236577	-0-	-71823	-0-	236577	2			Y	-0-					-0-
05	289230	X	223179	-0-	-66051	-0-	223179	2			Y	-0-					-0-
06	277050	X	188436	-0-	-88614	-0-	188436	2			Y	-0-					-0-
07	256401	X	219177	-0-	-37224	-0-	219177	2			Y	-0-					-0-
08	254200	X	228743	-0-	-25457	-0-	228743	2			Y	-0-					-0-
09	236580	X	183510	-0-	-53070	-0-	183510	2			Y	-0-					-0-
10	223169	X	171031	-0-	-52138	-0-	171031	2			Y	-0-					-0-
11	221370	X	161060	-0-	-60310	-0-	161060	2			Y	-0-					-0-
*12	228749	X	156253	-0-	-72496	-0-	156253	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284766	X	234710	-0-	-50056	-0-	234710	2			Y	-0-					-0-
02	250432	X	187502	-0-	-62930	-0-	187502	2			Y	-0-					-0-
03	271498	X	213854	-0-	-57644	-0-	213854	2			Y	-0-					-0-
04	252870	X	197226	-0-	-55644	-0-	197226	2			Y	-0-					-0-
05	240033	X	197793	-0-	-42240	-0-	197793	2			Y	-0-					-0-
06	227130	X	185462	-0-	-41668	-0-	185462	2			Y	-0-					-0-
07	213869	X	191741	-0-	-22128	-0-	191741	2			Y	-0-					-0-
08	211730	X	197815	-0-	-13915	-0-	197815	2			Y	-0-					-0-
09	197220	X	169238	-0-	-27982	-0-	169238	2			Y	-0-					-0-
10	197780	X	164976	-0-	-32804	-0-	164976	2			Y	-0-					-0-
11	191430	X	153490	-0-	-37940	-0-	153490	2			Y	-0-					-0-
*12	197811	X	150227	-0-	-47584	-0-	150227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384276	X	384276	-0-	-0-	-0-	183 1 9	1	384092	2	Y	1	1	8			-0-
02	391104	X	332019	-0-	-59085	-0-	167 1 9	1	331852	2	Y	-0-					-0-
03	407309	X	348678	-0-	-58631	-0-	185 1 9	1	348493	2	Y	-0-					-0-
04	371880	X	323460	-0-	-48420	-0-	180 1 9	1	323280	2	Y	-0-					-0-
05	384276	X	319085	-0-	-65191	-0-	187 1 9	1	318898	2	Y	-0-					-0-
06	371880	X	293493	-0-	-78387	-0-	182 1 9	1	293311	2	Y	-0-					-0-
07	367598	X	291446	-0-	-76152	-0-	189 1 9	1	291256	2	Y	1	1	8			-0-
08	348688	X	278884	-0-	-69804	-0-	190 1 9	1	278694	2	Y	-0-					-0-
09	323460	X	258404	-0-	-65056	-0-	185 1 9	1	258219	2	Y	-0-					-0-
10	319083	X	259157	-0-	-59926	-0-	193 1 9	1	258963	2	Y	1	1	8			-0-
11	293490	X	240087	-0-	-53403	-0-	188 1 9	1	239898	2	Y	1	1	8			-0-
*12	291431	X	236973	-0-	-54458	-0-	194 1 9	1	236779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496806	X	384843	-0-	-111963		-0-	549	1	384282	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
02	408520	X	333862	-0-	-74658		-0-	436	1	333426	2	Y	-0-					-0-
03	399900	X	344032	-0-	-55868		-0-	503	1	343529	2	Y	-0-					-0-
04	383970	X	315457	-0-	-68513		-0-	493	1	314964	2	Y	-0-					-0-
05	393328	X	308610	-0-	-84718		-0-	512	1	308098	2	Y	-0-					-0-
06	372420	X	282772	-0-	-89648		-0-	496	1	282276	2	Y	-0-					-0-
07	369644	X	278037	-0-	-91607		-0-	523	1	277514	2	Y	-0-					-0-
08	341868	X	266335	-0-	-75533		-0-	525	1	265810	2	Y	-0-					-0-
09	315450	X	243363	-0-	-72087		-0-	484	1	242879	2	Y	-0-					-0-
10	308605	X	244623	-0-	-63982		-0-	256	1	244367	2	Y	-0-					-0-
11	282780	X	224913	-0-	-57867		-0-	248	1	224664	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*12	278039	X	87945	-0-	-190094		-0-	116	1	87829	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415958	X	392749	-0-	-23209		-0-	352	1	392394	2	Y	3	122	1			28
								3	9									
02	375704	X	357947	-0-	-17757		-0-	349	1	357540	2	Y	53	50	8			31
								58	9									
03	413850	X	380055	-0-	-33795		-0-	442	1	379563	2	Y	45	45	8			31
								50	9									
04	400500	X	338793	-0-	-61707		-0-	428	1	338334	2	Y	28	24	8			35
								31	9									
05	413850	X	323070	-0-	-90780		-0-	447	1	322584	2	Y	35	33	8			37
								39	9									
06	383520	X	305181	-0-	-78339		-0-	430	1	304717	2	Y	31	26	8			42
								34	9									
07	396304	X	298320	-0-	-97984		-0-	444	1	297843	2	Y	30	20	8			52
								33	9									
08	366885	X	281841	-0-	-85044		-0-	444	1	281365	2	Y	29	21	8			60
								32	9									
09	338790	X	258420	-0-	-80370		-0-	429	1	257922	2	Y	63	61	8			62
								69	9									
10	323082	X	253318	-0-	-69764		-0-	443	1	252854	2	Y	19	18	8			63
								21	9									
11	305190	X	233299	-0-	-71891		-0-	233273	2	26	9	Y	24	20	8			67
*12	298313	X	165848	-0-	-132465		-0-	165830	2	18	9	Y	16	51	1	7	8	25

TOTAL GAS PROD: 3,588,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450802	X	409561	-0-	-41241	-0-	368	1	409193	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	407176	X	381454	-0-	-25722	-0-	371	1	381024	2	Y	54	54	8			-0-
							59	9									
03	439084	X	419149	-0-	-19935	-0-	488	1	418604	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
04	424920	X	373311	-0-	-51609	-0-	472	1	372810	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
05	439084	X	349810	-0-	-89274	-0-	483	1	349287	2	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
06	408690	X	333522	-0-	-75168	-0-	470	1	333020	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
07	422313	X	326786	-0-	-95527	-0-	486	1	326276	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
08	409820	X	309147	-0-	-100673	-0-	486	1	308635	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
09	373320	X	283535	-0-	-89785	-0-	471	1	282988	2	Y	69	69	8			-0-
							76	9									
10	349804	X	278940	-0-	-70864	-0-	487	1	278431	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
11	333510	X	257392	-0-	-76118	-0-	257368	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
*12	326771	X	254611	-0-	-72160	-0-	254599	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437007	X	330726	-0-	-106281	-0-	158	1	330567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	363300	X	281387	-0-	-81913	-0-	141	1	281246	2	Y	-0-					-0-
03	385361	X	292774	-0-	-92587	-0-	156	1	292618	2	Y	-0-					-0-
04	350700	X	268445	-0-	-82255	-0-	150	1	268295	2	Y	-0-					-0-
05	346487	X	261253	-0-	-85234	-0-	154	1	261099	2	Y	-0-					-0-
06	320070	X	238577	-0-	-81493	-0-	148	1	238429	2	Y	-0-					-0-
07	311550	X	233698	-0-	-77852	-0-	152	1	233546	2	Y	-0-					-0-
08	290997	X	220631	-0-	-70366	-0-	151	1	220480	2	Y	-0-					-0-
09	268440	X	202323	-0-	-66117	-0-	145	1	202178	2	Y	-0-					-0-
10	261268	X	198085	-0-	-63183	-0-	148	1	197937	2	Y	-0-					-0-
11	238590	X	182165	-0-	-56425	-0-	142	1	182022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	233709	X	179329	-0-	-54380	-0-	147	1	179182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CADENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493458	X	326485	-0-	-166973	-0-	330	1	326155	2	Y	-0-					-0-
02	384356	X	255227	-0-	-129129	-0-	291	1	254936	2	Y	-0-					-0-
03	405635	X	282323	-0-	-123312	-0-	317	1	282006	2	Y	-0-					-0-
04	360840	X	253226	-0-	-107614	-0-	360	1	252866	2	Y	-0-					-0-
05	334614	X	245128	-0-	-89486	-0-	373	1	244755	2	Y	-0-					-0-
06	315960	X	222859	-0-	-93101	-0-	359	1	222500	2	Y	-0-					-0-
07	282565	X	216591	-0-	-65974	-0-	372	1	216219	2	Y	-0-					-0-
08	275652	X	203609	-0-	-72043	-0-	371	1	203238	2	Y	-0-					-0-
09	253230	X	184384	-0-	-68846	-0-	184384	2			Y	-0-					-0-
10	245117	X	179524	-0-	-65593	-0-	179524	2			Y	-0-					-0-
11	222870	X	163063	-0-	-59807	-0-	163063	2			Y	-0-					-0-
*12	216597	X	158335	-0-	-58262	-0-	158335	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CADENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	567145	X	397281	-0-	-169864	-0-	401	1	396880	2	Y	-0-			-0-
02	457044	X	317203	-0-	-139841	-0-	361	1	316842	2	Y	-0-			-0-
03	479508	X	355509	-0-	-123999	-0-	400	1	355109	2	Y	-0-			-0-
04	429240	X	322889	-0-	-106351	-0-	460	1	322429	2	Y	-0-			-0-
05	404054	X	315255	-0-	-88799	-0-	479	1	314776	2	Y	-0-			-0-
06	384480	X	289942	-0-	-94538	-0-	468	1	289474	2	Y	-0-			-0-
07	355508	X	284368	-0-	-71140	-0-	488	1	283880	2	Y	-0-			-0-
08	350300	X	271280	-0-	-79020	-0-	494	1	270786	2	Y	-0-			-0-
09	322890	X	250282	-0-	-72608	-0-	250282	2			Y	-0-			-0-
10	315270	X	247297	-0-	-67973	-0-	247297	2			Y	-0-			-0-
11	289950	X	229266	-0-	-60684	-0-	229266	2			Y	-0-			-0-
*12	284363	X	226171	-0-	-58192	-0-	226171	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HICKEY E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	502820	X	387319	-0-	-115501	-0-	159	1	387160	2	Y	-0-			-0-
02	419664	X	320095	-0-	-99569	-0-	144	1	319951	2	Y	-0-			-0-
03	464628	X	358820	-0-	-105808	-0-	158	1	358662	2	Y	-0-			-0-
04	403110	X	329038	-0-	-74072	-0-	166	1	328872	2	Y	-0-			-0-
05	387314	X	326179	-0-	-61135	-0-	170	1	326009	2	Y	-0-			-0-
06	374820	X	303904	-0-	-70916	-0-	172	1	303732	2	Y	-0-			-0-
07	358825	X	304745	-0-	-54080	-0-	182	1	304563	2	Y	-0-			-0-
08	352222	X	290052	-0-	-62170	-0-	180	1	289872	2	Y	-0-			-0-
09	329040	X	267933	-0-	-61107	-0-	169	1	267764	2	Y	-0-			-0-
10	326182	X	263043	-0-	-63139	-0-	174	1	262869	2	Y	-0-			-0-
11	303900	X	240892	-0-	-63008	-0-	166	1	240726	2	Y	-0-			-0-
*12	304730	X	237461	-0-	-67269	-0-	171	1	237290	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HICKEY G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501084	X	374774	-0-	-126310	-0-	154	1	374620	2	Y	-0-			-0-
02	409724	X	305457	-0-	-104267	-0-	137	1	305320	2	Y	-0-			-0-
03	453623	X	304645	-0-	-148978	-0-	134	1	304511	2	Y	-0-			-0-
04	404400	X	-0-	-0-	-404400	-0-					Y	-0-			-0-
05	378417	X	-0-	-0-	-378417	-0-					Y	-0-			-0-
06	362670	X	-0-	-0-	-362670	-0-					Y	-0-			-0-
07	338179	X	-0-	-0-	-338179	-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: 984,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	456475	X	351933	-0-	-104542	-0-	144	1	351789	2	Y	-0-			-0-
02	382312	X	285003	-0-	-97309	-0-	128	1	284875	2	Y	-0-			-0-
03	423274	X	336774	-0-	-86500	-0-	148	1	336626	2	Y	-0-			-0-
04	382119	X	382119	-0-	-0-	-0-	193	1	381926	2	Y	-0-			-0-
05	383369	X	383369	-0-	-0-	-0-	200	1	383169	2	Y	-0-			-0-
06	340590	X	301699	-0-	-38891	-0-	171	1	301528	2	Y	-0-			-0-
07	394847	X	286816	-0-	-108031	-0-	171	1	286645	2	Y	-0-			-0-
08	394847	X	280002	-0-	-114845	-0-	174	1	279828	2	Y	-0-			-0-
09	382110	X	303337	-0-	-78773	-0-	192	1	303145	2	Y	-0-			-0-
10	383377	X	297194	-0-	-86183	-0-	197	1	296997	2	Y	-0-			-0-
11	301710	X	271107	-0-	-30603	-0-	187	1	270920	2	Y	-0-			-0-
*12	313441	X	270688	-0-	-42753	-0-	195	1	270493	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	180657	X	180657	-0-	-0-	-0-	333	1	180324	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	292305	X	292305	-0-	-0-	-0-	395	1	291910	2	Y	-0-			-0-
04	334054	X	334054	-0-	-0-	-0-	416	1	333638	2	Y	-0-			-0-
05	450954	X	450954	-0-	-0-	-0-	596	1	450358	2	Y	-0-			-0-
06	368088	X	368088	-0-	-0-	-0-	502	1	367586	2	Y	-0-			-0-
07	168454	X	168454	-0-	-0-	-0-	341	1	168113	2	Y	-0-			-0-
08	450957	X	159896	-0-	-291061	-0-	305	1	159591	2	Y	-0-			-0-
09	436410	X	-0-	-0-	-436410	-0-					Y	-0-			-0-
10	450957	X	-0-	-0-	-450957	-0-					Y	-0-			-0-
11	368100	X	-0-	-0-	-368100	-0-					Y	-0-			-0-
*12	168454	X	-0-	-0-	-168454	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262728	X	259809	-0-	-2919	-0-	479	1	259330	2	Y	-0-			-0-
02	613032	X	446556	-0-	-166476	-0-	784	1	445772	2	Y	-0-			-0-
03	678714	X	349659	-0-	-329055	-0-	473	1	349186	2	Y	-0-			-0-
04	656820	X	340679	-0-	-316141	-0-	424	1	340255	2	Y	-0-			-0-
05	678714	X	205263	-0-	-473451	-0-	272	1	204991	2	Y	-0-			-0-
06	478440	X	247703	-0-	-230737	-0-	338	1	247365	2	Y	-0-			-0-
07	494388	X	259711	-0-	-234677	-0-	527	1	259184	2	Y	-0-			-0-
08	352036	X	133219	-0-	-218817	-0-	255	1	132964	2	Y	-0-			-0-
09	340680	X	-0-	-0-	-340680	-0-					Y	-0-			-0-
10	259718	X	-0-	-0-	-259718	-0-					Y	-0-			-0-
11	251340	X	-0-	-0-	-251340	-0-					Y	-0-			-0-
*12	259718	X	-0-	-0-	-259718	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11350 - 22339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		255802	-0-	255802	255802	299	1	255503	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		507006	-0-	507006	762808	549	1	506457	2	Y	-0-			-0-
09	1279247	X	516439	-0-	-762808	-0-	784	1	515655	2	Y	-0-			-0-
10	541477	X	500502	-0-	-40975	-0-	947	1	499555	2	Y	-0-			-0-
11	524010	X	130727	-0-	-393283	-0-	147	1	130580	2	Y	-0-			-0-
*12	533665	X	348119	-0-	-185546	-0-	618	1	347501	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11352 - 22354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		223782	-0-	223782	223782	261	1	223521	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		450478	-0-	450478	674260	488	1	449990	2	Y	-0-			-0-
09	1090536	X	416276	-0-	-674260	-0-	632	1	415644	2	Y	-0-			-0-
10	533944	X	438151	-0-	-95793	-0-	829	1	437322	2	Y	-0-			-0-
11	516720	X	503117	-0-	-13603	-0-	566	1	502551	2	Y	-0-			-0-
*12	450492	X	333925	-0-	-116567	-0-	592	1	333333	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11542 - 25013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		266040	-0-	266040	266040	311	1	265729	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		514597	-0-	514597	780637	557	1	514040	2	Y	-0-			-0-
09	1023813	X	243176	-0-	-780637	-0-	369	1	242807	2	Y	-0-			-0-
10	616900	X	-0-	-0-	-616900	-0-					Y	-0-			-0-
11	597000	X	-0-	-0-	-597000	-0-					Y	-0-			-0-
*12	514600	X	-0-	-0-	-514600	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KELLY-LINCOLN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11260 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		247555	-0-	247555	247555	289	1	247266	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		485725	-0-	485725	733280	526	1	485199	2	Y	-0-					-0-
09	826243	X	92963	-0-	-733280	-0-	141	1	92822	2	Y	-0-					-0-
10	541477	X	-0-	-0-	-541477	-0-					Y	-0-					-0-
11	524010	X	142167	-0-	-381843	-0-	160	1	142007	2	Y	-0-					-0-
*12	485739	X	415974	-0-	-69765	-0-	738	1	415236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11443 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		171346	-0-	171346	171346	200	1	171146	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		332187	-0-	332187	503533	360	1	331827	2	Y	-0-					-0-
09	815309	X	311776	-0-	-503533	-0-	473	1	311303	2	Y	-0-					-0-
10	436821	X	308269	-0-	-128552	-0-	583	1	307686	2	Y	-0-					-0-
11	422730	X	290641	-0-	-132089	-0-	327	1	290314	2	Y	-0-					-0-
*12	436821	X	292517	-0-	-144304	-0-	519	1	291998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7066	-0-	7066	7066	23	1	7043	2	Y	-0-					-0-
04	612405	X	605339	-0-	-7066	-0-	801	1	604538	2	Y	-0-					-0-
05	655650	X	647396	-0-	-8254	-0-	836	1	646560	2	Y	-0-					-0-
06	634500	X	598351	-0-	-36149	-0-	957	1	597394	2	Y	-0-					-0-
07	655650	X	574527	-0-	-81123	-0-	839	1	573635	2	Y	48	48	8			-0-
							53	9									
08	655650	X	531417	-0-	-124233	-0-	785	1	530631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	626520	X	475227	-0-	-151293	-0-	792	1	474433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	647404	X	459726	-0-	-187678	-0-	993	1	458732	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	598350	X	418890	-0-	-179460	-0-	1020	1	417868	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	574523	X	413164	-0-	-161359	-0-	836	1	412321	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,731,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILL CREEK C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		8590	-0-	8590	8590		28	1	8562	2	Y	-0-					-0-
								41	9									
04	650875	X	642285	-0-	-8590	-0-		849	1	641436	2	Y	-0-					-0-
								1	9									
05	694245	X	677252	-0-	-16993	-0-		874	1	676378	2	Y	-0-					-0-
								2	9									
06	671850	X	630453	-0-	-41397	-0-		1008	1	629445	2	Y	-0-					-0-
								1	9									
07	694245	X	580964	-0-	-113281	-0-		849	1	580074	2	Y	37	37	8			-0-
								41	9									
08	694245	X	550265	-0-	-143980	-0-		813	1	549451	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	655410	X	495006	-0-	-160404	-0-		824	1	494180	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	677257	X	478443	-0-	-198814	-0-		1034	1	477408	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	630450	X	436051	-0-	-194399	-0-		1061	1	434989	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*12	580971	X	425571	-0-	-155400	-0-		861	1	424704	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,924,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 20063

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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN		402140	-0-	402140	402140		230	1	401909	2	Y	1					1
								1	9									
08	SHUT-IN		506835	-0-	506835	908975		417	1	506418	2	Y	-0-					1
09	1345258	X	436283	-0-	-908975	-0-		399	1	435884	2	Y	-0-					1
10	586241	X	407906	-0-	-178335	-0-		407	1	407471	2	Y	25	25	8			1
								28	9									
11	567330	X	359141	-0-	-208189	-0-		391	1	358743	2	Y	6	1	5	6	8	-0-
								7	9									
*12	586241	X	341852	-0-	-244389	-0-		405	1	341447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110

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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		430878	-0-	430878	430878		246	1	430631	2	Y	1					1
								1	9									
08	SHUT-IN		547039	-0-	547039	977917		451	1	546588	2	Y	-0-					1
09	1459946	X	482029	-0-	-977917	-0-		441	1	481588	2	Y	-0-					1
10	647838	X	462321	-0-	-185517	-0-		461	1	461831	2	Y	26	26	8			1
								29	9									
11	626940	X	411903	-0-	-215037	-0-		449	1	411446	2	Y	7	1	5	7	8	-0-
								8	9									
*12	647838	X	390176	-0-	-257662	-0-		463	1	389713	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILL CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299248 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11411 - 23509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7422	-0-	7422	7422	24	1	7398	2	Y	-0-					-0-
04	563103	X	555681	-0-	-7422	-0-	735	1	554946	2	Y	-0-					-0-
05	622108	X	587041	-0-	-35067	-0-	758	1	586283	2	Y	-0-					-0-
06	602040	X	539092	-0-	-62948	-0-	862	1	538230	2	Y	-0-					-0-
07	622108	X	505309	-0-	-116799	-0-	738	1	504514	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
08	622108	X	462710	-0-	-159398	-0-	684	1	462025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	568110	X	417248	-0-	-150862	-0-	695	1	416550	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	587047	X	406772	-0-	-180275	-0-	879	1	405892	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	539100	X	372239	-0-	-166861	-0-	906	1	371331	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	505300	X	365656	-0-	-139644	-0-	740	1	364908	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,219,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BERGIN H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 299357 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11723 - 24307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219361	X	219361	-0-	-0-	-0-	254	1	219107	2	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		494448	-0-	494448	494448	560	1	493888	2	Y	-0-					-0-
05	949434	X	454986	-0-	-494448	-0-	572	1	454414	2	Y	-0-					-0-
06	600060	X	395560	-0-	-204500	-0-	544	1	395015	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620062	X	369019	-0-	-251043	-0-	568	1	368449	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	510942	X	335511	-0-	-175431	-0-	562	1	334949	2	Y	-0-					-0-
09	494460	X	294267	-0-	-200193	-0-	540	1	293727	2	Y	-0-					-0-
10	454987	X	280846	-0-	-174141	-0-	554	1	280292	2	Y	-0-					-0-
11	395550	X	245769	-0-	-149781	-0-	527	1	245242	2	Y	-0-					-0-
*12	369024	X	236446	-0-	-132578	-0-	542	1	235904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BERGIN I (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299358 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11584 - 23608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230255	X	230255	-0-	-0-	-0-	266	1	229989	2	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		564297	-0-	564297	564297	640	1	563657	2	Y	-0-					-0-
05	1095916	X	531619	-0-	-564297	-0-	668	1	530951	2	Y	-0-					-0-
06	621060	X	477181	-0-	-143879	-0-	656	1	476524	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	641762	X	436771	-0-	-204991	-0-	672	1	436098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	583110	X	405204	-0-	-177906	-0-	678	1	404526	2	Y	-0-					-0-
09	564300	X	359621	-0-	-204679	-0-	660	1	358961	2	Y	-0-					-0-
10	531619	X	347212	-0-	-184407	-0-	686	1	346526	2	Y	-0-					-0-
11	477180	X	314047	-0-	-163133	-0-	673	1	313374	2	Y	-0-					-0-
*12	436759	X	304405	-0-	-132354	-0-	698	1	303707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BIRD-CARTER A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299468 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11578 - 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		82545	-0-	82545	82545	138	1	82407	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT-IN		654177	-0-	654177	736722	537	1	653640	2	Y	-0-			-0-
09	1113210	X	376488	-0-	-736722	-0-	234	1	376254	2	Y	-0-			-0-
10	477276	X	360854	-0-	-116422	-0-	240	1	360614	2	Y	-0-			-0-
11	461880	X	325180	-0-	-136700	-0-	231	1	324949	2	Y	-0-			-0-
*12	477276	X	319857	-0-	-157419	-0-	239	1	319618	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD-CARTER B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299472 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11296 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		79855	-0-	79855	79855	134	1	79721	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT-IN		758276	-0-	758276	838131	622	1	757654	2	Y	-0-			-0-
09	1256488	X	418357	-0-	-838131	-0-	260	1	418097	2	Y	-0-			-0-
10	511252	X	401231	-0-	-110021	-0-	267	1	400964	2	Y	-0-			-0-
11	494760	X	361434	-0-	-133326	-0-	256	1	361178	2	Y	-0-			-0-
*12	511252	X	349159	-0-	-162093	-0-	261	1	348898	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD-CARTER C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299486 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11485 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		71761	-0-	71761	71761	120	1	71641	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		478349	-0-	478349	550110	393	1	477956	2	Y	-0-			-0-
09	DELQ PR		425177	-0-	425177	975287	264	1	424913	2	Y	-0-			-0-
10	1381396	X	406109	-0-	-975287	-0-	270	1	405839	2	Y	-0-			-0-
11	490740	X	371568	-0-	-119172	-0-	263	1	371305	2	Y	-0-			-0-
*12	359828	X	359828	-0-	-0-	-0-	269	1	359559	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINS O V A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299672 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11355 - 25020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		546435	-0-	546435	546435	605	1	545830	2	Y	-0-			-0-
07	1162587	X	616152	-0-	-546435	-0-	669	1	615483	2	Y	-0-			-0-
08	686371	X	607508	-0-	-78863	-0-	777	1	606731	2	Y	-0-			-0-
09	664230	X	635577	-0-	-28653	-0-	1680	1	633897	2	Y	-0-			-0-
10	686371	X	635919	-0-	-50452	-0-	1736	1	634183	2	Y	-0-			-0-
11	632174	X	632174	-0-	-0-	-0-	1680	1	630485	2	Y	8	8	8	-0-
							9	9							
*12	656766	X	575568	-0-	-81198	-0-	1102	1	574466	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MULLINS O V B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299673 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11230 - 24532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		440390	-0-	440390	440390	488	1	439902	2	Y	-0-			-0-
07	949533	X	509143	-0-	-440390	-0-	553	1	508590	2	Y	-0-			-0-
08	565409	X	380001	-0-	-185408	-0-	486	1	379515	2	Y	-0-			-0-
09	547170	X	-0-	-0-	-547170	-0-					Y	-0-			-0-
10	565409	X	-0-	-0-	-565409	-0-					Y	-0-			-0-
11	492720	X	-0-	-0-	-492720	-0-					Y	-0-			-0-
*12	509144	X	331244	-0-	-177900	-0-	634	1	330610	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MULLINS O V C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		428563	-0-	428563	428563	475	1	428088	2	Y	-0-			-0-
07	901251	X	472688	-0-	-428563	-0-	514	1	472174	2	Y	-0-			-0-
08	580320	X	370196	-0-	-210124	-0-	473	1	369723	2	Y	-0-			-0-
09	561600	X	-0-	-0-	-561600	-0-					Y	-0-			-0-
10	580320	X	-0-	-0-	-580320	-0-					Y	-0-			-0-
11	457440	X	-0-	-0-	-457440	-0-					Y	-0-			-0-
*12	472688	X	-0-	-0-	-472688	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFOY-LEWIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300077 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11437 - 21275

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		224210	-0-	224210	224210	184	1	224026	2	Y	-0-			-0-
09	664712	X	440502	-0-	-224210	-0-	274	1	440228	2	Y	-0-			-0-
10	541353	X	434620	-0-	-106733	-0-	289	1	434331	2	Y	-0-			-0-
11	523890	X	396038	-0-	-127852	-0-	281	1	395757	2	Y	-0-			-0-
*12	541353	X	391934	-0-	-149419	-0-	293	1	391641	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD-CARTER-FURRH B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300106 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11535 - 25953

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-					Y	NO RPT			-0-
09	612930	X	580022	-0-	-32908	-0-	360	1	579662	2	Y	-0-			-0-
10	633361	X	553737	-0-	-79624	-0-	368	1	553369	2	Y	-0-			-0-
11	612930	X	502513	-0-	-110417	-0-	356	1	502157	2	Y	-0-			-0-
*12	599354	X	500944	-0-	-98410	-0-	374	1	500570	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD-CARTER-FURRH A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300143 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 20875

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-					Y	NO RPT			-0-
09	518910	X	463456	-0-	-55454	-0-	288	1	463168	2	Y	-0-			-0-
10	536207	X	456504	-0-	-79703	-0-	303	1	456201	2	Y	-0-			-0-
11	518910	X	413042	-0-	-105868	-0-	293	1	412749	2	Y	-0-			-0-
*12	478919	X	403475	-0-	-75444	-0-	301	1	403174	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYATT A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300495 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 11413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		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-

WYATT B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300496 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		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-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	645	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	716	-0-	-1392	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	940	-0-	-560	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1193	-0-	-915	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	744	N	24	-0-	-720	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1299	-0-	-951	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4086	-0-	986	986	4086	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3553	-0-	553	1539	3553	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2785	-0-	-315	1224	2785	2			N	-0-					-0-
08	4579	X	3355	-0-	-1224	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4126	-0-	1126	1126	4126	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2172	-0-	-928	198	2172	2			N	-0-					-0-
11	2649	N	2451	-0-	-198	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1455	-0-	-897	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1764	-0-	-1296	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2016	-0-	-1146	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1190	-0-	-1600	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1458	-0-	-712	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	840	-0-	-1330	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3470	-0-	-312	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	929	-0-	-373	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	167	-0-	-1485	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	399	-0-	-1371	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9112	-0-	6312	6818	9112	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8526	-0-	5426	12244	8526	2			N	-0-					-0-
04	18081	X	5837	-0-	-12244	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
07	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	923	-0-	-113	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	827	-0-	-223	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	967	-0-	-614	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1015	-0-	-515	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	734	-0-	-847	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 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	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
*12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1356	-0-	-566	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1716	-0-	-826	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	804	-0-	-529	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4967	-0-	1867	1867	4967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-1784	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
04	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
05	1705	X	1091	-0-	-614	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
06	1560	X	1433	-0-	-127	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
10	2170	X	1427	-0-	-743	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
12	2170	X	1609	-0-	-561	-0-	1609	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
04	1830	N	883	-0-	-947	-0-	883	2		N	-0-			-0-
05	2232	N	1657	-0-	-575	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	129	-0-	-1514	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	1740	N	362	-0-	-1378	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	164	-0-	-2006	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-1456	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
02	1792	X	717	-0-	-1075	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03	1984	X	1003	-0-	-981	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
09	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
10	2604	X	1134	-0-	-1470	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
11	2520	X	1168	-0-	-1352	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
12	2418	X	951	-0-	-1467	-0-	951	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1947	-0-	-545	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1922	-0-	-837	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1940	-0-	-190	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	7063	-0-	-1617	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6619	-0-	-661	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6809	-0-	-1251	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
07	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
08	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
09	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
10	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
11	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
*12	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	961	N	588	-0-	-373	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	870	N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	744	N	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3375	-0-	-283	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2705	-0-	-599	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2741	-0-	-949	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2472	-0-	-1372	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1930	2			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	806	N	341	-0-	-465	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	780	N	386	-0-	-394	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1930	-0-	-922	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1513	-0-	-917	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2187	-0-	-510	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1859	-0-	-301	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3052	-0-	-575	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3122	-0-	-508	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3268	-0-	-483	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1407	-0-	-2623	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3627	-0-	527	527	3627	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2335	-0-	-465	62	2335	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3264	-0-	164	226	3264	2			N	-0-					-0-
04	2134	X	1908	-0-	-226	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	625	-0-	-1297	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
10	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
12	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	479	-0-	-751	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	460	-0-	-749	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 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	2418	X	1783	-0-	-635	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2809	-0-	9	9	2809	2			N	-0-					-0-
03	2932	N	2923	-0-	-9	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2071	-0-	-843	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2066	-0-	-754	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1726	-0-	-344	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3275	-0-	175	175	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	775	N	214	-0-	-561	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2314	-0-	-514	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2595	-0-	-691	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1192	-0-	-848	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2401	-0-	-371	-0-	147	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	200	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2794	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	190	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	189	-0-	-2691	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	205	1	2822	2	Y	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	200	1	2940	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2467	-0-	-503	-0-	159	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	230	1	3214	2	Y	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	220	1	2954	2	Y	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	215	1	3150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 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	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2632	N	2535	-0-	-97	-0-	2525	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	3100	N	3631	-0-	531	531	3619	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	3000	N	3046	-0-	46	577	3034	2	12	9	Y	11	12	1			2
05	3100	N	2697	-0-	-403	174	2690	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	3047	X	2873	-0-	-174	-0-	2863	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2925	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3395	2	18	9	Y	16	14	1			3
09	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2603	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	2699	2	13	9	Y	12	11	1			3
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2591	2	11	9	Y	10	12	1			1
12	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	2482	2	14	9	Y	13	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	126	1	1933	2	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	163	1	2274	2	Y	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	138	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	139	-0-	-2231	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	117	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	Y	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	149	1	2164	2	Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	152	1	2119	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	124	1	1817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	Y	1					11
02	2408	N	2199	-0-	-209	-0-	2199	2			Y	-0-					11
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2498	2	8	9	Y	7	10	1			8
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	Y	3					11
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2784	2	1	9	Y	1					12
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	Y	3	10	1			5
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	Y	1					6
08	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2547	2	2	9	Y	2					8
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			Y	-0-					8
10	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2491	2	1	9	Y	1					9
11	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2197	2	1	9	Y	1					10
12	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 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	3100	N	4960	-0-	1860	1860	4872	2	88	9	Y	80	70	1	15	8	65
02	6194	X	4334	-0-	-1860	-0-	4239	2	95	9	Y	86	134	1			17
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4393	2	83	9	Y	75	66	1			26
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4055	2	22	9	Y	20					46
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4281	2	15	9	Y	14	41	1			19
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4379	2	8	9	Y	7	13	1			13
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3	9	1			7
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4282	2	7	9	Y	6	11	1			2
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					2
10	1922	X	130	-0-	-1792	-0-	129	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1860	X	25	-0-	-1835	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9145	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	1296	-0-	-3384	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3778	-0-	-1058	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3559	-0-	-1277	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	161	-0-	-4519	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			Y	-0-					-0-
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			Y	-0-					-0-
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
C. M. ABNEY DEEP GAS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7011	2	31	9	N	28	28	8			34
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					34
03	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	4661	2			N	-0-					34
04	5010	X	4810	-0-	-200	-0-	4787	2	23	9	N	21	21	8			34
05	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4931	2	9	9	N	8	8	8			34
06	5010	X	3876	-0-	-1134	-0-	3865	2	11	9	N	10	10	8			34
07	5177	X	4354	-0-	-823	-0-	4347	2	7	9	N	6	6	8			34
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3569	2	8	9	N	7	7	8			34
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2899	2	4	9	N	4	4	8			34
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2906	2	6	9	N	5	5	8			34
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3218	2	6	9	N	5	5	8			34
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 52,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	N	1	1	8			109
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					109
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					109
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					109
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					109
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2	2	8			109
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					109
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					109
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					109
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3609	-0-	-638	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2456	-0-	-1380	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3252	-0-	-378	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	899	N	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	368	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	310	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	300	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	315	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	330	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	300	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	330	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	901	-0-	-773	-0-	155	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	952	-0-	-578	-0-	150	1	802	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	155	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	150	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	992	N	144	-0-	-848	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-			-0-
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	27	1	410	2	N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-			-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	34	1	456	2	N	-0-			-0-
06	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	1			N	-0-			-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	28	1	384	2	N	-0-			-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	30	1	391	2	N	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-			-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	378	2	N	-0-			-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	589	2	N	-0-					-0-
02	644	N	375	-0-	-269	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	2	N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
06	630	N	39	-0-	-591	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	46	1	595	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	9	4	1			5
							10	9									
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	48	1	647	2	N	12	11	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					210
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	N	2					212
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-					212
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2					214
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					214
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-					214
07	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1359	2			N	-0-					214
08	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					214
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					214
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					214
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					214
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	180	1	649	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	595	-0-	-553	-0-	145	1	450	2	N	-0-			-0-
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	140	1	543	2	N	-0-			-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	190	1	1258	2	N	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	195	1	670	2	N	-0-			-0-
06	660	N	288	-0-	-372	-0-	110	1	178	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	240	1	895	2	N	-0-			-0-
08	868	N	559	-0-	-309	-0-	130	1	429	2	N	-0-			-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	240	1	1302	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	336	-0-	-811	-0-	136	1	200	2	N	-0-			-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	674	-0-	-752	-0-	106	1	568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85	1	635	2	N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	168	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	147	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	158	1	1243	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1039	-0-	-542	-0-	120	1	919	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	25	-0-	-1235	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	211	1	1770	2	N	-0-			-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	176	1	1557	2	N	-0-			-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	169	1	1453	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	161	1	1280	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	154	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	161	1	1386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	348	1	603	2	N	-0-			-0-
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	290	1	587	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	260	1	664	2	N	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	440	1	893	2	N	-0-			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	445	1	654	2	N	-0-			-0-
06	900	N	355	-0-	-545	-0-	355	1			N	-0-			-0-
07	1333	N	824	-0-	-509	-0-	340	1	484	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	716	-0-	-369	-0-	325	1	391	2	N	-0-			-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	355	1	469	2	N	-0-			-0-
10	837	N	122	-0-	-715	-0-	86	1	36	2	N	-0-			-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	333	1	452	2	N	-0-			-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	340	1	605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1716	-0-	-188	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1897	-0-	-769	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	900	-0-	-136	-0-	62	1	838	2	N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	101	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	74	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	89	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	72	-0-	-1278	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	102	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	112	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	111	1	1489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
02	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	298	1	652	2	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	275	1	574	2	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	235	1	674	2	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	285	1	584	2	N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	310	1	584	2	N	-0-					-0-
06	870	N	255	-0-	-615	-0-	255	1			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	305	1	557	2	N	-0-					-0-
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	310	1	530	2	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	198	1	574	2	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	283	1	616	2	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	295	1	587	2	N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	308	1	765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13758	2	1	9	N	1	1	8			22
02	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					22
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					22
04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					22
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					22
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					22
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					22
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					22
09	7080	X	6507	-0-	-573	-0-	6507	2			N	-0-					22
10	7316	X	6541	-0-	-775	-0-	6541	2			N	-0-					22
11	7080	X	6101	-0-	-979	-0-	6101	2			N	-0-					22
12	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	6174	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 100,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 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	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8730	2	10	9	N	9	9	8			5
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					5
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					5
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6917	2	11	9	N	10	10	8			5
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6795	2	6	9	N	5	5	8			5
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	4	4	8			5
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5908	2	3	9	N	3	3	8			5
08	5146	X	2618	-0-	-2528	-0-	2614	2	4	9	N	4	4	8			5
09	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16693	2	9	9	N	8	8	8			5
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12200	2	10	9	N	9	9	8			5
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11198	2	20	9	N	18	18	8			5
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 94,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4654	-0-	-740	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4319	-0-	-357	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4748	-0-	-26	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4518	-0-	-102	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4456	-0-	-74	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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	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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	14935	-0-	12135	12135	14933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24396	X	12261	-0-	-12135	-0-	12260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9217	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-3375	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	230	-0-	-3550	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1375	-0-	-2810	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1966	-0-	-2084	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1589	-0-	-643	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1864	-0-	-866	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 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	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					13
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6822	2	1	9	N	1	1	8			13
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1	1	8			13
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6317	2	11	9	N	10	10	8			13
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6137	2	1	9	N	1	1	8			13
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					13
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5696	2	6	9	N	5	5	8			13
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					13
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					13
10	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	3793	2			N	-0-					13
11	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	3719	2			N	-0-					13
12	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 67,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					37
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					37
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					37
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					37
05	1333	N	765	-0-	-568	-0-	765	2			N	-0-					37
06	1080	N	856	-0-	-224	-0-	856	2			N	-0-					37
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					37
08	3100	N	11853	-0-	8753	8753	11853	2			N	-0-					37
09	3000	N	12138	-0-	9138	17891	12138	2			N	-0-					37
10	3100	N	12138	-0-	9038	26929	12138	2			N	-0-					37
11	33788	X	6859	-0-	-26929	-0-	6859	2			N	-0-					37
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 55,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2800	-0-	-2800	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3100	-0-	-3100	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4500	-0-	-1500	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2800	-0-	-1850	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3100	-0-	-2914	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4500	-0-	-1320	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3100	-0-	-2914	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-3307	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3366	-0-	-912	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3344	-0-	-886	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3463	-0-	-970	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3609	-0-	-1101	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1840	-0-	-3027	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1022	-0-	-2698	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2876	-0-	-751	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2740	-0-	-1166	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1837	-0-	-2069	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2475	-0-	-615	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1786	-0-	-942	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1793	-0-	-2795	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	1497	-0-	-2647	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2817	-0-	-1771	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3188	-0-	-742	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2841	-0-	-1220	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2415	-0-	-765	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1699	-0-	-1421	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2838	-0-	-2432	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	2445	-0-	-2315	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	2207	-0-	-3063	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	1950	-0-	-1336	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	2307	-0-	-1227	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	2656	-0-	-878	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	2879	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85127	X	85127	-0-	-0-	-0-	85127	2			N	-0-			-0-
02	82120	X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2			N	-0-			-0-
03	85646	X	85646	-0-	-0-	-0-	85646	2			N	-0-			-0-
04	80814	X	80814	-0-	-0-	-0-	80814	2			N	-0-			-0-
05	75235	X	75235	-0-	-0-	-0-	75235	2			N	-0-			-0-
06	77341	X	77341	-0-	-0-	-0-	77341	2			N	-0-			-0-
07	77466	X	77466	-0-	-0-	-0-	77466	2			N	-0-			-0-
08	75211	X	75211	-0-	-0-	-0-	75211	2			N	-0-			-0-
09	69780	X	69780	-0-	-0-	-0-	69780	2			N	-0-			-0-
10	70972	X	70972	-0-	-0-	-0-	70972	2			N	-0-			-0-
11	66824	X	66824	-0-	-0-	-0-	66824	2			N	-0-			-0-
12	64334	X	64334	-0-	-0-	-0-	64334	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 910,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95451	X	95451	-0-	-0-	-0-	1176	1	94275	2	N	-0-			-0-
02	82151	X	82151	-0-	-0-	-0-	845	1	81306	2	N	-0-			-0-
03	83328	X	80963	-0-	-2365	-0-	1176	1	79787	2	N	-0-			-0-
04	92370	X	84835	-0-	-7535	-0-	1138	1	83697	2	N	-0-			-0-
05	95449	X	80670	-0-	-14779	-0-	1176	1	79494	2	N	-0-			-0-
06	92370	X	77273	-0-	-15097	-0-	1138	1	76135	2	N	-0-			-0-
07	90954	X	76651	-0-	-14303	-0-	1176	1	75475	2	N	-0-			-0-
08	87668	X	73023	-0-	-14645	-0-	1176	1	71847	2	N	-0-			-0-
09	84840	X	58256	-0-	-26584	-0-	1138	1	57118	2	N	-0-			-0-
10	80662	X	74167	-0-	-6495	-0-	1176	1	72991	2	N	-0-			-0-
11	77280	X	52533	-0-	-24747	-0-	1138	1	51395	2	N	-0-			-0-
12	76663	X	72265	-0-	-4398	-0-	1176	1	71089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 908,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49228	X	38747	-0-	-10481	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
02	43092	X	34760	-0-	-8332	-0-	34760	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	41911	-0-	-3845	-0-	41911	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	38760	-0-	-30	-0-	38760	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	37760	-0-	-2323	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	33581	-0-	-6979	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
07	41912	X	34288	-0-	-7624	-0-	34288	2			N	-0-					-0-
08	41912	X	30287	-0-	-11625	-0-	30287	2			N	-0-					-0-
09	38760	X	33449	-0-	-5311	-0-	33449	2			N	-0-					-0-
10	44180	X	44180	-0-	-0-	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
11	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	41715	2			N	-0-					-0-
12	39452	X	39452	-0-	-0-	-0-	39452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52576	X	41938	-0-	-10638	-0-	41938	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	36892	-0-	-7152	-0-	36892	2			N	-0-					-0-
03	48112	X	38775	-0-	-9337	-0-	38775	2			N	-0-					-0-
04	46170	X	36134	-0-	-10036	-0-	36134	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	32762	-0-	-11909	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	33281	-0-	-7309	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	33046	-0-	-7812	-0-	33046	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	28678	-0-	-10103	-0-	28678	2			N	-0-					-0-
09	36120	X	20974	-0-	-15146	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	29275	-0-	-5104	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	27317	-0-	-5953	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	27696	-0-	-5350	-0-	27696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167483	X	167483	-0-	-0-	-0-	167483	2			N	-0-					-0-
02	147752	X	147752	-0-	-0-	-0-	147752	2			N	-0-					-0-
03	155805	X	155805	-0-	-0-	-0-	155805	2			N	-0-					-0-
04	147443	X	147443	-0-	-0-	-0-	147443	2			N	-0-					-0-
05	145638	X	126230	-0-	-19408	-0-	126230	2			N	-0-					-0-
06	140940	X	140261	-0-	-679	-0-	140261	2			N	-0-					-0-
07	145638	X	142158	-0-	-3480	-0-	142158	2			N	-0-					-0-
08	145638	X	127705	-0-	-17933	-0-	127705	2			N	-0-					-0-
09	140940	X	112267	-0-	-28673	-0-	112267	2			N	-0-					-0-
10	144925	X	132574	-0-	-12351	-0-	132574	2			N	-0-					-0-
11	140250	X	125039	-0-	-15211	-0-	125039	2			N	-0-					-0-
12	142166	X	127673	-0-	-14493	-0-	127673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156922	X	116556	-0-	-40366	-0-	116556	2			N	-0-					-0-
02	112672	X	102934	-0-	-9738	-0-	102934	2			N	-0-					-0-
03	120311	X	108948	-0-	-11363	-0-	108948	2			N	-0-					-0-
04	112800	X	100536	-0-	-12264	-0-	100536	2			N	-0-					-0-
05	116560	X	99389	-0-	-17171	-0-	99389	2			N	-0-					-0-
06	112800	X	91819	-0-	-20981	-0-	91819	2			N	-0-					-0-
07	113956	X	90595	-0-	-23361	-0-	90595	2			N	-0-					-0-
08	108934	X	85556	-0-	-23378	-0-	85556	2			N	-0-					-0-
09	100530	X	80781	-0-	-19749	-0-	80781	2			N	-0-					-0-
10	99386	X	76937	-0-	-22449	-0-	76937	2			N	-0-					-0-
11	91830	X	71650	-0-	-20180	-0-	71650	2			N	-0-					-0-
12	90582	X	71498	-0-	-19084	-0-	71498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46407	X	32713	-0-	-13694	-0-	32713	2			Y	-0-					-0-
02	35644	X	28948	-0-	-6696	-0-	28948	2			Y	-0-					-0-
03	34968	X	32981	-0-	-1987	-0-	32981	2			Y	-0-					-0-
04	33840	X	29755	-0-	-4085	-0-	29755	2			Y	-0-					-0-
05	34968	X	31484	-0-	-3484	-0-	31484	2			Y	-0-					-0-
06	31920	X	27872	-0-	-4048	-0-	27872	2			Y	-0-					-0-
07	32984	X	29091	-0-	-3893	-0-	29091	2			Y	-0-					-0-
08	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	29404	2			Y	-0-					-0-
09	27990	X	26788	-0-	-1202	-0-	26788	2			Y	-0-					-0-
10	28923	X	27363	-0-	-1560	-0-	27363	2			Y	-0-					-0-
11	27990	X	25236	-0-	-2754	-0-	25236	2			Y	-0-					-0-
12	28923	X	21338	-0-	-7585	-0-	21338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 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	59737	X	44292	-0-	-15445	-0-	44292	2			Y	-0-					-0-
02	52472	X	37936	-0-	-14536	-0-	37936	2			Y	-0-					-0-
03	56234	X	43825	-0-	-12409	-0-	43825	2			Y	-0-					-0-
04	49230	X	42072	-0-	-7158	-0-	42072	2			Y	-0-					-0-
05	50871	X	41463	-0-	-9408	-0-	41463	2			Y	-0-					-0-
06	42870	X	37904	-0-	-4966	-0-	37904	2			Y	-0-					-0-
07	43834	X	41424	-0-	-2410	-0-	41424	2			Y	-0-					-0-
08	43834	X	38759	-0-	-5075	-0-	38759	2			Y	-0-					-0-
09	42060	X	35864	-0-	-6196	-0-	35864	2			Y	-0-					-0-
10	43407	X	43407	-0-	-0-	-0-	43407	2			Y	-0-					-0-
11	41586	X	41586	-0-	-0-	-0-	41586	2			Y	-0-					-0-
12	41416	X	35998	-0-	-5418	-0-	35998	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102734	X	95631	-0-	-7103	-0-	95631	2			N	-0-					-0-
02	101723	X	101723	-0-	-0-	-0-	101723	2			N	-0-					-0-
03	105777	X	105777	-0-	-0-	-0-	105777	2			N	-0-					-0-
04	98660	X	98660	-0-	-0-	-0-	98660	2			N	-0-					-0-
05	112623	X	89620	-0-	-23003	-0-	89620	2			N	-0-					-0-
06	108990	X	92586	-0-	-16404	-0-	92586	2			N	-0-					-0-
07	112623	X	92702	-0-	-19921	-0-	92702	2			N	-0-					-0-
08	105772	X	89758	-0-	-16014	-0-	89758	2			N	-0-					-0-
09	121019	X	121019	-0-	-0-	-0-	121019	2			N	-0-					-0-
10	141054	X	141054	-0-	-0-	-0-	141054	2			N	-0-					-0-
11	113428	X	113428	-0-	-0-	-0-	113428	2			N	-0-					-0-
12	125054	X	107226	-0-	-17828	-0-	107226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105431	X	97202	-0-	-8229	-0-	97202	2			N	-0-					-0-
02	91476	X	89747	-0-	-1729	-0-	89747	2			N	-0-					-0-
03	101277	X	93303	-0-	-7974	-0-	93303	2			N	-0-					-0-
04	95190	X	86066	-0-	-9124	-0-	86066	2			N	-0-					-0-
05	99355	X	80221	-0-	-19134	-0-	80221	2			N	-0-					-0-
06	96150	X	80366	-0-	-15784	-0-	80366	2			N	-0-					-0-
07	99355	X	79898	-0-	-19457	-0-	79898	2			N	-0-					-0-
08	93310	X	77677	-0-	-15633	-0-	77677	2			N	-0-					-0-
09	86070	X	79264	-0-	-6806	-0-	79264	2			N	-0-					-0-
10	88168	X	88168	-0-	-0-	-0-	88168	2			N	-0-					-0-
11	80370	X	73994	-0-	-6376	-0-	73994	2			N	-0-					-0-
12	81902	X	71858	-0-	-10044	-0-	71858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70946	X	70946	-0-	-0-	-0-	70946	2			N	-0-					-0-
02	60811	X	60811	-0-	-0-	-0-	60811	2			N	-0-					-0-
03	82925	X	65118	-0-	-17807	-0-	65118	2			N	-0-					-0-
04	80250	X	60812	-0-	-19438	-0-	60812	2			N	-0-					-0-
05	82925	X	60306	-0-	-22619	-0-	60306	2			N	-0-					-0-
06	68670	X	54093	-0-	-14577	-0-	54093	2			N	-0-					-0-
07	67332	X	57447	-0-	-9885	-0-	57447	2			N	-0-					-0-
08	65131	X	40566	-0-	-24565	-0-	40566	2			N	-0-					-0-
09	60810	X	55027	-0-	-5783	-0-	55027	2			N	-0-					-0-
10	60295	X	54723	-0-	-5572	-0-	54723	2			N	-0-					-0-
11	55590	X	51056	-0-	-4534	-0-	51056	2			N	-0-					-0-
12	57443	X	48998	-0-	-8445	-0-	48998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80786	X	75914	-0-	-4872	-0-	75914	2			N	-0-					-0-
02	69188	X	64028	-0-	-5160	-0-	64028	2			N	-0-					-0-
03	87730	X	68416	-0-	-19314	-0-	68416	2			N	-0-					-0-
04	84900	X	64635	-0-	-20265	-0-	64635	2			N	-0-					-0-
05	87730	X	63777	-0-	-23953	-0-	63777	2			N	-0-					-0-
06	73470	X	57183	-0-	-16287	-0-	57183	2			N	-0-					-0-
07	70897	X	60982	-0-	-9915	-0-	60982	2			N	-0-					-0-
08	68417	X	45116	-0-	-23301	-0-	45116	2			N	-0-					-0-
09	64650	X	57568	-0-	-7082	-0-	57568	2			N	-0-					-0-
10	63767	X	60192	-0-	-3575	-0-	60192	2			N	-0-					-0-
11	59010	X	55726	-0-	-3284	-0-	55726	2			N	-0-					-0-
12	60977	X	54371	-0-	-6606	-0-	54371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139438	X	106119	-0-	-33319	-0-	106119	2			N	-0-					-0-
02	118944	X	90450	-0-	-28494	-0-	90450	2			N	-0-					-0-
03	124682	X	95112	-0-	-29570	-0-	95112	2			N	-0-					-0-
04	114990	X	80342	-0-	-34648	-0-	80342	2			N	-0-					-0-
05	112530	X	78960	-0-	-33570	-0-	78960	2			N	-0-					-0-
06	102690	X	73282	-0-	-29408	-0-	73282	2			N	-0-					-0-
07	100130	X	72548	-0-	-27582	-0-	72548	2			N	-0-					-0-
08	95108	X	69442	-0-	-25666	-0-	69442	2			N	-0-					-0-
09	80340	X	64698	-0-	-15642	-0-	64698	2			N	-0-					-0-
10	78957	X	61145	-0-	-17812	-0-	61145	2			N	-0-					-0-
11	73290	X	56521	-0-	-16769	-0-	56521	2			N	-0-					-0-
12	72540	X	56519	-0-	-16021	-0-	56519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99657	X	99657	-0-	-0-	-0-	99657	2			N	-0-					-0-
02	99054	X	99054	-0-	-0-	-0-	99054	2			N	-0-					-0-
03	101741	X	101741	-0-	-0-	-0-	101741	2			N	-0-					-0-
04	96450	X	93519	-0-	-2931	-0-	93519	2			N	-0-					-0-
05	109678	X	85128	-0-	-24550	-0-	85128	2			N	-0-					-0-
06	106140	X	84939	-0-	-21201	-0-	84939	2			N	-0-					-0-
07	109678	X	83518	-0-	-26160	-0-	83518	2			N	-0-					-0-
08	101742	X	80650	-0-	-21092	-0-	80650	2			N	-0-					-0-
09	93510	X	72318	-0-	-21192	-0-	72318	2			N	-0-					-0-
10	87761	X	69740	-0-	-18021	-0-	69740	2			N	-0-					-0-
11	84930	X	66706	-0-	-18224	-0-	66706	2			N	-0-					-0-
12	83514	X	67567	-0-	-15947	-0-	67567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146026	X	146026	-0-	-0-	-0-	146026	2			N	-0-					-0-
02	154198	X	154198	-0-	-0-	-0-	154198	2			N	-0-					-0-
03	160540	X	160540	-0-	-0-	-0-	160540	2			N	-0-					-0-
04	149030	X	149030	-0-	-0-	-0-	149030	2			N	-0-					-0-
05	163990	X	134777	-0-	-29213	-0-	134777	2			N	-0-					-0-
06	158700	X	138313	-0-	-20387	-0-	138313	2			N	-0-					-0-
07	163990	X	136937	-0-	-27053	-0-	136937	2			N	-0-					-0-
08	160549	X	132915	-0-	-27634	-0-	132915	2			N	-0-					-0-
09	149040	X	122632	-0-	-26408	-0-	122632	2			N	-0-					-0-
10	142910	X	120742	-0-	-22168	-0-	120742	2			N	-0-					-0-
11	138300	X	112361	-0-	-25939	-0-	112361	2			N	-0-					-0-
12	136927	X	112989	-0-	-23938	-0-	112989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99386	X	88900	-0-	-10486	-0-	88900	2			N	-0-					-0-
02	86072	X	75796	-0-	-10276	-0-	75796	2			N	-0-					-0-
03	93713	X	81973	-0-	-11740	-0-	81973	2			N	-0-					-0-
04	87240	X	76313	-0-	-10927	-0-	76313	2			N	-0-					-0-
05	90148	X	76813	-0-	-13335	-0-	76813	2			N	-0-					-0-
06	86040	X	72677	-0-	-13363	-0-	72677	2			N	-0-					-0-
07	83917	X	75916	-0-	-8001	-0-	75916	2			N	-0-					-0-
08	81964	X	74693	-0-	-7271	-0-	74693	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	65454	-0-	-10866	-0-	65454	2			N	-0-					-0-
10	76818	X	66041	-0-	-10777	-0-	66041	2			N	-0-					-0-
11	73470	X	62189	-0-	-11281	-0-	62189	2			N	-0-					-0-
12	75919	X	61918	-0-	-14001	-0-	61918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112282	X	94817	-0-	-17465	-0-	94817	2			N	-0-					-0-
02	98728	X	81150	-0-	-17578	-0-	81150	2			N	-0-					-0-
03	107074	X	87197	-0-	-19877	-0-	87197	2			N	-0-					-0-
04	100290	X	80335	-0-	-19955	-0-	80335	2			N	-0-					-0-
05	101432	X	81615	-0-	-19817	-0-	81615	2			N	-0-					-0-
06	91770	X	74153	-0-	-17617	-0-	74153	2			N	-0-					-0-
07	89838	X	69299	-0-	-20539	-0-	69299	2			N	-0-					-0-
08	87203	X	61311	-0-	-25892	-0-	61311	2			N	-0-					-0-
09	80340	X	68578	-0-	-11762	-0-	68578	2			N	-0-					-0-
10	81623	X	66983	-0-	-14640	-0-	66983	2			N	-0-					-0-
11	74160	X	56789	-0-	-17371	-0-	56789	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	67202	-0-	-3664	-0-	67202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134974	X	113900	-0-	-21074	-0-	113900	2			N	-0-					-0-
02	116956	X	97645	-0-	-19311	-0-	97645	2			N	-0-					-0-
03	123504	X	105133	-0-	-18371	-0-	105133	2			N	-0-					-0-
04	119010	X	96864	-0-	-22146	-0-	96864	2			N	-0-					-0-
05	114235	X	97061	-0-	-17174	-0-	97061	2			N	-0-					-0-
06	110220	X	91104	-0-	-19116	-0-	91104	2			N	-0-					-0-
07	108097	X	94698	-0-	-13399	-0-	94698	2			N	-0-					-0-
08	105121	X	92822	-0-	-12299	-0-	92822	2			N	-0-					-0-
09	96870	X	80543	-0-	-16327	-0-	80543	2			N	-0-					-0-
10	97061	X	79722	-0-	-17339	-0-	79722	2			N	-0-					-0-
11	91650	X	74670	-0-	-16980	-0-	74670	2			N	-0-					-0-
12	94705	X	77413	-0-	-17292	-0-	77413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95077	X	78318	-0-	-16759	-0-	78318	2			Y	-0-					-0-
02	81396	X	68223	-0-	-13173	-0-	68223	2			Y	-0-					-0-
03	85095	X	75635	-0-	-9460	-0-	75635	2			Y	-0-					-0-
04	75780	X	53423	-0-	-22357	-0-	53423	2			Y	-0-					-0-
05	81947	X	81947	-0-	-0-	-0-	81947	2			Y	-0-					-0-
06	75780	X	65987	-0-	-9793	-0-	65987	2			Y	-0-					-0-
07	75640	X	68638	-0-	-7002	-0-	68638	2			Y	-0-					-0-
08	73005	X	68531	-0-	-4474	-0-	68531	2			Y	-0-					-0-
09	70650	X	61979	-0-	-8671	-0-	61979	2			Y	-0-					-0-
10	73005	X	62924	-0-	-10081	-0-	62924	2			Y	-0-					-0-
11	66420	X	59895	-0-	-6525	-0-	59895	2			Y	-0-					-0-
12	68634	X	55025	-0-	-13609	-0-	55025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107880	X	73653	-0-	-34227	-0-	73653	2			N	-0-					-0-
02	97440	X	59665	-0-	-37775	-0-	59665	2			N	-0-					-0-
03	107880	X	61299	-0-	-46581	-0-	61299	2			N	-0-					-0-
04	83970	X	55751	-0-	-28219	-0-	55751	2			N	-0-					-0-
05	86769	X	54031	-0-	-32738	-0-	54031	2			N	-0-					-0-
06	71280	X	47469	-0-	-23811	-0-	47469	2			N	-0-					-0-
07	66061	X	48904	-0-	-17157	-0-	48904	2			N	-0-					-0-
08	61287	X	49138	-0-	-12149	-0-	49138	2			N	-0-					-0-
09	55740	X	43324	-0-	-12416	-0-	43324	2			N	-0-					-0-
10	54033	X	43158	-0-	-10875	-0-	43158	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	41479	-0-	-6071	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
12	49135	X	35429	-0-	-13706	-0-	35429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114359	X	89156	-0-	-25203	-0-	89156	2			Y	-0-					-0-
02	97440	X	68567	-0-	-28873	-0-	68567	2			Y	-0-					-0-
03	101928	X	83028	-0-	-18900	-0-	83028	2			Y	-0-					-0-
04	91260	X	61625	-0-	-29635	-0-	61625	2			Y	-0-					-0-
05	98201	X	98201	-0-	-0-	-0-	98201	2			Y	-0-					-0-
06	86280	X	79669	-0-	-6611	-0-	79669	2			Y	-0-					-0-
07	83018	X	81856	-0-	-1162	-0-	81856	2			Y	-0-					-0-
08	81690	X	81690	-0-	-0-	-0-	81690	2			Y	-0-					-0-
09	75000	X	73894	-0-	-1106	-0-	73894	2			Y	-0-					-0-
10	77500	X	73676	-0-	-3824	-0-	73676	2			Y	-0-					-0-
11	75000	X	68584	-0-	-6416	-0-	68584	2			Y	-0-					-0-
12	77500	X	65422	-0-	-12078	-0-	65422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48887	X	25638	-0-	-23249	-0-	25638	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	21925	-0-	-22231	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	23328	-0-	-25559	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	21675	-0-	-9945	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	21487	-0-	-5855	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	19009	-0-	-5801	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	19945	-0-	-4328	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19400	-0-	-3943	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	17631	-0-	-4059	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	17845	-0-	-3638	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	17495	-0-	-1795	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	15981	-0-	-3952	-0-	15981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181381	X	162002	-0-	-19379	-0-	162002	2			N	-0-					-0-
02	169428	X	149182	-0-	-20246	-0-	149182	2			N	-0-					-0-
03	187581	X	158281	-0-	-29300	-0-	158281	2			N	-0-					-0-
04	181530	X	140522	-0-	-41008	-0-	140522	2			N	-0-					-0-
05	177475	X	134316	-0-	-43159	-0-	134316	2			N	-0-					-0-
06	159840	X	121514	-0-	-38326	-0-	121514	2			N	-0-					-0-
07	165168	X	132030	-0-	-33138	-0-	132030	2			N	-0-					-0-
08	158286	X	114473	-0-	-43813	-0-	114473	2			N	-0-					-0-
09	140520	X	108414	-0-	-32106	-0-	108414	2			N	-0-					-0-
10	134323	X	116097	-0-	-18226	-0-	116097	2			N	-0-					-0-
11	127770	X	99848	-0-	-27922	-0-	99848	2			N	-0-					-0-
12	132029	X	93332	-0-	-38697	-0-	93332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194525	X	133140	-0-	-61385	-0-	133140	2			N	-0-					-0-
02	175700	X	105272	-0-	-70428	-0-	105272	2			N	-0-					-0-
03	181536	X	112824	-0-	-68712	-0-	112824	2			N	-0-					-0-
04	165060	X	109387	-0-	-55673	-0-	109387	2			N	-0-					-0-
05	144770	X	102016	-0-	-42754	-0-	102016	2			N	-0-					-0-
06	128850	X	96933	-0-	-31917	-0-	96933	2			N	-0-					-0-
07	116560	X	93376	-0-	-23184	-0-	93376	2			N	-0-					-0-
08	113026	X	81294	-0-	-31732	-0-	81294	2			N	-0-					-0-
09	109380	X	73548	-0-	-35832	-0-	73548	2			N	-0-					-0-
10	102021	X	82498	-0-	-19523	-0-	82498	2			N	-0-					-0-
11	96930	X	69208	-0-	-27722	-0-	69208	2			N	-0-					-0-
12	93372	X	64131	-0-	-29241	-0-	64131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221185	X	219243	-0-	-1942	-0-	219243	2			N	-0-					-0-
02	193424	X	189111	-0-	-4313	-0-	189111	2			N	-0-					-0-
03	235104	X	198224	-0-	-36880	-0-	198224	2			N	-0-					-0-
04	227520	X	185824	-0-	-41696	-0-	185824	2			N	-0-					-0-
05	235104	X	141438	-0-	-93666	-0-	141438	2			N	-0-					-0-
06	212160	X	176134	-0-	-36026	-0-	176134	2			N	-0-					-0-
07	209374	X	176823	-0-	-32551	-0-	176823	2			N	-0-					-0-
08	198214	X	157683	-0-	-40531	-0-	157683	2			N	-0-					-0-
09	185820	X	141361	-0-	-44459	-0-	141361	2			N	-0-					-0-
10	182001	X	159480	-0-	-22521	-0-	159480	2			N	-0-					-0-
11	176130	X	139739	-0-	-36391	-0-	139739	2			N	-0-					-0-
12	176824	X	146145	-0-	-30679	-0-	146145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99064	X	99064	-0-	-0-	-0-	99064	2			N	-0-					-0-
02	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	77786	2			N	-0-					-0-
03	111910	X	78897	-0-	-33013	-0-	78897	2			N	-0-					-0-
04	108300	X	71785	-0-	-36515	-0-	71785	2			N	-0-					-0-
05	111910	X	69316	-0-	-42594	-0-	69316	2			N	-0-					-0-
06	95880	X	60920	-0-	-34960	-0-	60920	2			N	-0-					-0-
07	86118	X	62373	-0-	-23745	-0-	62373	2			N	-0-					-0-
08	78895	X	61874	-0-	-17021	-0-	61874	2			N	-0-					-0-
09	71790	X	55211	-0-	-16579	-0-	55211	2			N	-0-					-0-
10	69316	X	55139	-0-	-14177	-0-	55139	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	52971	-0-	-7959	-0-	52971	2			N	-0-					-0-
12	62372	X	49438	-0-	-12934	-0-	49438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290629	X	290629	-0-	-0-	-0-	290629	2			N	-0-					-0-
02	245070	X	245070	-0-	-0-	-0-	245070	2			N	-0-					-0-
03	303924	X	263440	-0-	-40484	-0-	263440	2			N	-0-					-0-
04	294120	X	243173	-0-	-50947	-0-	243173	2			N	-0-					-0-
05	303924	X	200423	-0-	-103501	-0-	200423	2			N	-0-					-0-
06	281250	X	231309	-0-	-49941	-0-	231309	2			N	-0-					-0-
07	271343	X	232278	-0-	-39065	-0-	232278	2			N	-0-					-0-
08	263438	X	206624	-0-	-56814	-0-	206624	2			N	-0-					-0-
09	243180	X	175933	-0-	-67247	-0-	175933	2			N	-0-					-0-
10	239010	X	211283	-0-	-27727	-0-	211283	2			N	-0-					-0-
11	231300	X	196208	-0-	-35092	-0-	196208	2			N	-0-					-0-
12	232283	X	199637	-0-	-32646	-0-	199637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181319	X	137966	-0-	-43353	-0-	137966	2			N	-0-					-0-
02	162540	X	123834	-0-	-38706	-0-	123834	2			N	-0-					-0-
03	179955	X	130459	-0-	-49496	-0-	130459	2			N	-0-					-0-
04	154740	X	119059	-0-	-35681	-0-	119059	2			N	-0-					-0-
05	150071	X	103238	-0-	-46833	-0-	103238	2			N	-0-					-0-
06	133530	X	96432	-0-	-37098	-0-	96432	2			N	-0-					-0-
07	137113	X	106469	-0-	-30644	-0-	106469	2			N	-0-					-0-
08	130448	X	95320	-0-	-35128	-0-	95320	2			N	-0-					-0-
09	119070	X	83339	-0-	-35731	-0-	83339	2			N	-0-					-0-
10	106454	X	85453	-0-	-21001	-0-	85453	2			N	-0-					-0-
11	103020	X	67854	-0-	-35166	-0-	67854	2			N	-0-					-0-
12	106454	X	70654	-0-	-35800	-0-	70654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202406	X	202406	-0-	-0-	-0-	202406	2			N	-0-					-0-
02	228234	X	228234	-0-	-0-	-0-	228234	2			N	-0-					-0-
03	230231	X	230231	-0-	-0-	-0-	230231	2			N	-0-					-0-
04	212957	X	212957	-0-	-0-	-0-	212957	2			N	-0-					-0-
05	252681	X	183812	-0-	-68869	-0-	183812	2			N	-0-					-0-
06	244530	X	197699	-0-	-46831	-0-	197699	2			N	-0-					-0-
07	252681	X	193754	-0-	-58927	-0-	193754	2			N	-0-					-0-
08	230237	X	185355	-0-	-44882	-0-	185355	2			N	-0-					-0-
09	212970	X	139244	-0-	-73726	-0-	139244	2			N	-0-					-0-
10	204290	X	184009	-0-	-20281	-0-	184009	2			N	-0-					-0-
11	197700	X	164309	-0-	-33391	-0-	164309	2			N	-0-					-0-
12	193750	X	161178	-0-	-32572	-0-	161178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249725	X	249725	-0-	-0-	-0-	249725	2			N	-0-					-0-
02	209609	X	209609	-0-	-0-	-0-	209609	2			N	-0-					-0-
03	258633	X	222844	-0-	-35789	-0-	222844	2			N	-0-					-0-
04	250290	X	207463	-0-	-42827	-0-	207463	2			N	-0-					-0-
05	258633	X	175057	-0-	-83576	-0-	175057	2			N	-0-					-0-
06	241680	X	194769	-0-	-46911	-0-	194769	2			N	-0-					-0-
07	232066	X	192952	-0-	-39114	-0-	192952	2			N	-0-					-0-
08	222859	X	171547	-0-	-51312	-0-	171547	2			N	-0-					-0-
09	207450	X	155755	-0-	-51695	-0-	155755	2			N	-0-					-0-
10	201252	X	174616	-0-	-26636	-0-	174616	2			N	-0-					-0-
11	194760	X	162221	-0-	-32539	-0-	162221	2			N	-0-					-0-
12	192944	X	163089	-0-	-29855	-0-	163089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299057	X	230920	-0-	-68137	-0-	230920	2			N	-0-					-0-
02	270116	X	217974	-0-	-52142	-0-	217974	2			N	-0-					-0-
03	276861	X	218116	-0-	-58745	-0-	218116	2			N	-0-					-0-
04	262710	X	195822	-0-	-66888	-0-	195822	2			N	-0-					-0-
05	250511	X	201460	-0-	-49051	-0-	201460	2			N	-0-					-0-
06	233550	X	161077	-0-	-72473	-0-	161077	2			N	-0-					-0-
07	241335	X	182030	-0-	-59305	-0-	182030	2			N	-0-					-0-
08	218116	X	178863	-0-	-39253	-0-	178863	2			N	-0-					-0-
09	195810	X	160198	-0-	-35612	-0-	160198	2			N	-0-					-0-
10	201469	X	151531	-0-	-49938	-0-	151531	2			N	-0-					-0-
11	176160	X	136391	-0-	-39769	-0-	136391	2			N	-0-					-0-
12	182032	X	139221	-0-	-42811	-0-	139221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264029	X	264029	-0-	-0-	-0-	264029	2			N	-0-					-0-
02	225551	X	225551	-0-	-0-	-0-	225551	2			N	-0-					-0-
03	295368	X	234794	-0-	-60574	-0-	234794	2			N	-0-					-0-
04	285840	X	218747	-0-	-67093	-0-	218747	2			N	-0-					-0-
05	295368	X	199076	-0-	-96292	-0-	199076	2			N	-0-					-0-
06	255510	X	172230	-0-	-83280	-0-	172230	2			N	-0-					-0-
07	249705	X	184125	-0-	-65580	-0-	184125	2			N	-0-					-0-
08	234794	X	174883	-0-	-59911	-0-	174883	2			N	-0-					-0-
09	218760	X	158687	-0-	-60073	-0-	158687	2			N	-0-					-0-
10	199082	X	160260	-0-	-38822	-0-	160260	2			N	-0-					-0-
11	207261	X	207261	-0-	-0-	-0-	207261	2			N	-0-					-0-
12	184140	X	149315	-0-	-34825	-0-	149315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264190	X	264190	-0-	-0-	-0-	264190	2			N	-0-					-0-
02	224248	X	224248	-0-	-0-	-0-	224248	2			N	-0-					-0-
03	271684	X	224971	-0-	-46713	-0-	224971	2			N	-0-					-0-
04	262920	X	212087	-0-	-50833	-0-	212087	2			N	-0-					-0-
05	271684	X	191436	-0-	-80248	-0-	191436	2			N	-0-					-0-
06	255660	X	174698	-0-	-80962	-0-	174698	2			N	-0-					-0-
07	248279	X	174991	-0-	-73288	-0-	174991	2			N	-0-					-0-
08	224967	X	164019	-0-	-60948	-0-	164019	2			N	-0-					-0-
09	212100	X	148345	-0-	-63755	-0-	148345	2			N	-0-					-0-
10	191425	X	149478	-0-	-41947	-0-	149478	2			N	-0-					-0-
11	199454	X	199454	-0-	-0-	-0-	199454	2			N	-0-					-0-
12	174995	X	138067	-0-	-36928	-0-	138067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278767	X	278767	-0-	-0-	-0-	278767	2			N	-0-					-0-
02	244091	X	244091	-0-	-0-	-0-	244091	2			N	-0-					-0-
03	295988	X	250584	-0-	-45404	-0-	250584	2			N	-0-					-0-
04	286440	X	237788	-0-	-48652	-0-	237788	2			N	-0-					-0-
05	295988	X	215044	-0-	-80944	-0-	215044	2			N	-0-					-0-
06	269760	X	183132	-0-	-86628	-0-	183132	2			N	-0-					-0-
07	270258	X	204082	-0-	-66176	-0-	204082	2			N	-0-					-0-
08	250573	X	192506	-0-	-58067	-0-	192506	2			N	-0-					-0-
09	237780	X	174433	-0-	-63347	-0-	174433	2			N	-0-					-0-
10	215047	X	177409	-0-	-37638	-0-	177409	2			N	-0-					-0-
11	227851	X	227851	-0-	-0-	-0-	227851	2			N	-0-					-0-
12	204073	X	165142	-0-	-38931	-0-	165142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152985	X	110941	-0-	-42044	-0-	110941	2			N	-0-					-0-
02	139440	X	97608	-0-	-41832	-0-	97608	2			N	-0-					-0-
03	154380	X	99829	-0-	-54551	-0-	99829	2			N	-0-					-0-
04	149400	X	94592	-0-	-54808	-0-	94592	2			N	-0-					-0-
05	123256	X	86504	-0-	-36752	-0-	86504	2			N	-0-					-0-
06	107370	X	81337	-0-	-26033	-0-	81337	2			N	-0-					-0-
07	108066	X	81373	-0-	-26693	-0-	81373	2			N	-0-					-0-
08	99820	X	76520	-0-	-23300	-0-	76520	2			N	-0-					-0-
09	94590	X	68478	-0-	-26112	-0-	68478	2			N	-0-					-0-
10	86490	X	70057	-0-	-16433	-0-	70057	2			N	-0-					-0-
11	93648	X	93648	-0-	-0-	-0-	93648	2			N	-0-					-0-
12	81375	X	67489	-0-	-13886	-0-	67489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	384710	X	349124	-0-	-35586	-0-	349124	2			N	-0-			-0-
02	334292	X	308478	-0-	-25814	-0-	308478	2			N	-0-			-0-
03	361046	X	361046	-0-	-0-	-0-	361046	2			N	-0-			-0-
04	363180	X	336305	-0-	-26875	-0-	336305	2			N	-0-			-0-
05	375286	X	310934	-0-	-64352	-0-	310934	2			N	-0-			-0-
06	337860	X	272452	-0-	-65408	-0-	272452	2			N	-0-			-0-
07	361057	X	282046	-0-	-79011	-0-	282046	2			N	-0-			-0-
08	361057	X	267869	-0-	-93188	-0-	267869	2			N	-0-			-0-
09	336300	X	230948	-0-	-105352	-0-	230948	2			N	-0-			-0-
10	310930	X	207730	-0-	-103200	-0-	207730	2			N	-0-			-0-
11	272940	X	181726	-0-	-91214	-0-	181726	2			N	-0-			-0-
12	282038	X	178047	-0-	-103991	-0-	178047	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

01	332847	X	218610	-0-	-114237	-0-	218610	2			N	-0-			-0-
02	284872	X	243412	-0-	-41460	-0-	243412	2			N	-0-			-0-
03	302529	X	274816	-0-	-27713	-0-	274816	2			N	-0-			-0-
04	281130	X	275404	-0-	-5726	-0-	275404	2			N	-0-			-0-
05	277667	X	269122	-0-	-8545	-0-	269122	2			N	-0-			-0-
06	265950	X	238542	-0-	-27408	-0-	238542	2			N	-0-			-0-
07	284580	X	241821	-0-	-42759	-0-	241821	2			N	-0-			-0-
08	284580	X	241972	-0-	-42608	-0-	241972	2			N	-0-			-0-
09	275400	X	208878	-0-	-66522	-0-	208878	2			N	-0-			-0-
10	269111	X	214960	-0-	-54151	-0-	214960	2			N	-0-			-0-
11	238530	X	199970	-0-	-38560	-0-	199970	2			N	-0-			-0-
12	241986	X	189018	-0-	-52968	-0-	189018	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322

01	246047	X	114153	-0-	-131894	-0-	114153	2			N	-0-			-0-
02	239882	X	239882	-0-	-0-	-0-	239882	2			N	-0-			-0-
03	264978	X	264978	-0-	-0-	-0-	264978	2			N	-0-			-0-
04	226858	X	226858	-0-	-0-	-0-	226858	2			N	-0-			-0-
05	265577	X	249449	-0-	-16128	-0-	249449	2			N	-0-			-0-
06	257010	X	94334	-0-	-162676	-0-	94334	2			N	-0-			-0-
07	265577	X	219096	-0-	-46481	-0-	219096	2			N	-0-			-0-
08	264988	X	187274	-0-	-77714	-0-	187274	2			N	-0-			-0-
09	241410	X	173386	-0-	-68024	-0-	173386	2			N	-0-			-0-
10	249457	X	188366	-0-	-61091	-0-	188366	2			N	-0-			-0-
11	212040	X	179651	-0-	-32389	-0-	179651	2			N	-0-			-0-
12	219108	X	173384	-0-	-45724	-0-	173384	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT T4 WELL #: 4H RRCID -> 297038 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12838 - 23010

01	244125	X	4	-0-	-244121	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	210896	X	-0-	-0-	-210896	-0-					N	-0-			-0-
03	220410	X	-0-	-0-	-220410	-0-					N	-0-			-0-
04	206490	X	-0-	-0-	-206490	-0-					N	-0-			-0-
05	117893	X	-0-	-0-	-117893	-0-					N	-0-			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351385	X	153491	-0-	-197894	-0-	153491	2			N	-0-					-0-
02	309646	X	309646	-0-	-0-	-0-	309646	2			N	-0-					-0-
03	322431	X	285608	-0-	-36823	-0-	285608	2			N	-0-					-0-
04	303300	X	271711	-0-	-31589	-0-	271711	2			N	-0-					-0-
05	342829	X	285193	-0-	-57636	-0-	285193	2			N	-0-					-0-
06	331770	X	255803	-0-	-75967	-0-	255803	2			N	-0-					-0-
07	342829	X	263439	-0-	-79390	-0-	263439	2			N	-0-					-0-
08	285603	X	91000	-0-	-194603	-0-	91000	2			N	-0-					-0-
09	294113	X	294113	-0-	-0-	-0-	294113	2			N	-0-					-0-
10	285200	X	282684	-0-	-2516	-0-	282684	2			N	-0-					-0-
11	257730	X	257730	-0-	-0-	-0-	257730	2			N	-0-					-0-
12	303924	X	241358	-0-	-62566	-0-	241358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558465	X	436206	-0-	-122259	-0-	436206	2			N	-0-					-0-
02	504420	X	376773	-0-	-127647	-0-	376773	2			N	-0-					-0-
03	517080	X	379773	-0-	-137307	-0-	379773	2			N	-0-					-0-
04	500400	X	353705	-0-	-146695	-0-	353705	2			N	-0-					-0-
05	477741	X	317236	-0-	-160505	-0-	317236	2			N	-0-					-0-
06	422130	X	282955	-0-	-139175	-0-	282955	2			N	-0-					-0-
07	417136	X	290386	-0-	-126750	-0-	290386	2			N	-0-					-0-
08	379781	X	270844	-0-	-108937	-0-	270844	2			N	-0-					-0-
09	353700	X	244032	-0-	-109668	-0-	244032	2			N	-0-					-0-
10	317223	X	247470	-0-	-69753	-0-	247470	2			N	-0-					-0-
11	327446	X	327446	-0-	-0-	-0-	327446	2			N	-0-					-0-
12	290377	X	226352	-0-	-64025	-0-	226352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508834	X	408510	-0-	-100324	-0-	408510	2			N	-0-					-0-
02	459592	X	347599	-0-	-111993	-0-	347599	2			N	-0-					-0-
03	473711	X	345196	-0-	-128515	-0-	345196	2			N	-0-					-0-
04	458430	X	319286	-0-	-139144	-0-	319286	2			N	-0-					-0-
05	445997	X	284874	-0-	-161123	-0-	284874	2			N	-0-					-0-
06	395340	X	253117	-0-	-142223	-0-	253117	2			N	-0-					-0-
07	384834	X	255557	-0-	-129277	-0-	255557	2			N	-0-					-0-
08	345185	X	237868	-0-	-107317	-0-	237868	2			N	-0-					-0-
09	319290	X	214112	-0-	-105178	-0-	214112	2			N	-0-					-0-
10	284859	X	235568	-0-	-49291	-0-	235568	2			N	-0-					-0-
11	311370	X	311370	-0-	-0-	-0-	311370	2			N	-0-					-0-
12	255564	X	201120	-0-	-54444	-0-	201120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	520335	X	477827	-0-	-42508	-0-	477827	2		N	-0-			-0-
02	469980	X	409907	-0-	-60073	-0-	409907	2		N	-0-			-0-
03	520335	X	421327	-0-	-99008	-0-	421327	2		N	-0-			-0-
04	503550	X	396939	-0-	-106611	-0-	396939	2		N	-0-			-0-
05	502169	X	356426	-0-	-145743	-0-	356426	2		N	-0-			-0-
06	462420	X	310995	-0-	-151425	-0-	310995	2		N	-0-			-0-
07	453840	X	336375	-0-	-117465	-0-	336375	2		N	-0-			-0-
08	421321	X	314131	-0-	-107190	-0-	314131	2		N	-0-			-0-
09	396930	X	162963	-0-	-233967	-0-	162963	2		N	-0-			-0-
10	356438	X	150159	-0-	-206279	-0-	150159	2		N	-0-			-0-
11	364610	X	364610	-0-	-0-	-0-	364610	2		N	-0-			-0-
12	336381	X	225019	-0-	-111362	-0-	225019	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,926,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636

01	443393	X	409170	-0-	-34223	-0-	409170	2		N	-0-			-0-
02	400484	X	355956	-0-	-44528	-0-	355956	2		N	-0-			-0-
03	462892	X	363629	-0-	-99263	-0-	363629	2		N	-0-			-0-
04	447960	X	344069	-0-	-103891	-0-	344069	2		N	-0-			-0-
05	451887	X	308946	-0-	-142941	-0-	308946	2		N	-0-			-0-
06	395970	X	280749	-0-	-115221	-0-	280749	2		N	-0-			-0-
07	394103	X	283734	-0-	-110369	-0-	283734	2		N	-0-			-0-
08	363630	X	265847	-0-	-97783	-0-	265847	2		N	-0-			-0-
09	344070	X	137206	-0-	-206864	-0-	137206	2		N	-0-			-0-
10	308946	X	150798	-0-	-158148	-0-	150798	2		N	-0-			-0-
11	377275	X	377275	-0-	-0-	-0-	377275	2		N	-0-			-0-
12	283743	X	213170	-0-	-70573	-0-	213170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT O2 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12750 - 21425

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		179151	-0-	179151	179151	179151	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		474803	-0-	474803	653954	474803	2		N	-0-			-0-
11	949457	X	295503	-0-	-653954	-0-	295503	2		N	-0-			-0-
12	491815	X	401623	-0-	-90192	-0-	401623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA COTHROM UNIT O1 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12400 - 21787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	200274	-0-	200274	200274	200274	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	657026	-0-	657026	857300	657026	2		N	-0-			-0-
11	1279135 X	421835	-0-	-857300	-0-	421835	2		N	-0-			-0-
12	626820 X	585351	-0-	-41469	-0-	585351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12550 - 22397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131550	-0-	131550	131550	131550	2		Y	-0-			-0-
*09	631017 X	499467	-0-	-131550	-0-	499467	2		Y	-0-			-0-
*10	504618 X	456488	-0-	-48130	-0-	456488	2		Y	-0-			-0-
*11	488340 X	443309	-0-	-45031	-0-	443309	2		Y	-0-			-0-
12	504618 X	434072	-0-	-70546	-0-	434072	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12030 - 22198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149666	-0-	149666	149666	149666	2		Y	-0-			-0-
*09	829495 X	679829	-0-	-149666	-0-	679829	2		Y	-0-			-0-
*10	675506 X	675506	-0-	-0-	-0-	675506	2		Y	-0-			-0-
*11	598127 X	598127	-0-	-0-	-0-	598127	2		Y	-0-			-0-
12	601896 X	557800	-0-	-44096	-0-	557800	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12127 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		139835	-0-	139835	139835	139835	2			Y	-0-					-0-
*09	735338	X	595503	-0-	-139835	-0-	595503	2			Y	-0-					-0-
*10	593134	X	593134	-0-	-0-	-0-	593134	2			Y	-0-					-0-
*11	559920	X	545038	-0-	-14882	-0-	545038	2			Y	-0-					-0-
12	578584	X	495796	-0-	-82788	-0-	495796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12030 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		138664	-0-	138664	138664	138664	2			Y	-0-					-0-
*09	762977	X	624313	-0-	-138664	-0-	624313	2			Y	-0-					-0-
*10	629959	X	629959	-0-	-0-	-0-	629959	2			Y	-0-					-0-
*11	584738	X	584738	-0-	-0-	-0-	584738	2			Y	-0-					-0-
12	595417	X	556074	-0-	-39343	-0-	556074	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-					84
02	2828	X	2208	-0-	-620	-0-	2208	2			N	-0-					84
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	2584	2			N	-0-					84
04	2850	X	2291	-0-	-559	-0-	2291	2			N	-0-					84
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					84
06	2640	X	2566	-0-	-74	-0-	2566	2			N	-0-					84
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					84
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					84
09	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			N	-0-					84
10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	2			N	-0-					84
11	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	2432	2			N	-0-					84
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 28,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	731	-0-	-1408	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
02	1540	N	1261	-0-	-279	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
04	720	N	221	-0-	-499	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-
07	2139	N	1256	-0-	-883	-0-	1256	2		Y	-0-			-0-
08	2139	X	881	-0-	-1258	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
09	1110	X	739	-0-	-371	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		Y	-0-			-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2995	-0-	-508	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
05	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
06	3180	X	1920	-0-	-1260	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	2197	-0-	-1193	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	2621	-0-	-769	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2678	-0-	-515	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
02	2912	X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
03	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
04	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
05	3224	X	2367	-0-	-857	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
06	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
07	3224	X	2845	-0-	-379	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
08	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
09	2670	X	1618	-0-	-1052	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-			-0-
11	2760	X	2396	-0-	-364	-0-	2396	2		Y	-0-			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2402	-0-	-357	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2467	-0-	-263	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2462	-0-	-359	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2260	-0-	-230	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1388	-0-	-1185	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2232	-0-	-372	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1790	-0-	-670	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1872	-0-	-391	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1394	-0-	-526	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

01	103540 X	75415	-0-	-28125	-0-	75415	2			Y	-0-					-0-
02	72800 X	59986	-0-	-12814	-0-	59986	2			Y	-0-					-0-
03	80600 X	66175	-0-	-14425	-0-	66175	2			Y	-0-					-0-
04	78000 X	61751	-0-	-16249	-0-	61751	2			Y	-0-					-0-
05	75578 X	45072	-0-	-30506	-0-	45072	2			Y	-0-					-0-
06	72990 X	57363	-0-	-15627	-0-	57363	2			Y	-0-					-0-
07	66402 X	54729	-0-	-11673	-0-	54729	2			Y	-0-					-0-
08	66185 X	52312	-0-	-13873	-0-	52312	2			Y	-0-					-0-
09	63933 X	63933	-0-	-0-	-0-	63933	2			Y	-0-					-0-
10	61413 X	61413	-0-	-0-	-0-	61413	2			Y	-0-					-0-
11	57360 X	53274	-0-	-4086	-0-	53274	2			Y	-0-					-0-
12	66061 X	52549	-0-	-13512	-0-	52549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81034	X	59688	-0-	-21346	-0-	59688	2			Y	-0-					-0-
02	70000	X	51159	-0-	-18841	-0-	51159	2			Y	-0-					-0-
03	77500	X	53936	-0-	-23564	-0-	53936	2			Y	-0-					-0-
04	67350	X	49285	-0-	-18065	-0-	49285	2			Y	-0-					-0-
05	69595	X	47919	-0-	-21676	-0-	47919	2			Y	-0-					-0-
06	57750	X	36955	-0-	-20795	-0-	36955	2			Y	-0-					-0-
07	56637	X	52273	-0-	-4364	-0-	52273	2			Y	-0-					-0-
08	50964	X	46370	-0-	-4594	-0-	46370	2			Y	-0-					-0-
09	49290	X	44583	-0-	-4707	-0-	44583	2			Y	-0-					-0-
10	50964	X	44691	-0-	-6273	-0-	44691	2			Y	-0-					-0-
11	49320	X	42418	-0-	-6902	-0-	42418	2			Y	-0-					-0-
12	50964	X	43183	-0-	-7781	-0-	43183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148335	X	102855	-0-	-45480	-0-	102855	2			Y	-0-					-0-
02	112000	X	88675	-0-	-23325	-0-	88675	2			Y	-0-					-0-
03	124000	X	94399	-0-	-29601	-0-	94399	2			Y	-0-					-0-
04	120000	X	86791	-0-	-33209	-0-	86791	2			Y	-0-					-0-
05	112530	X	84796	-0-	-27734	-0-	84796	2			Y	-0-					-0-
06	99540	X	76479	-0-	-23061	-0-	76479	2			Y	-0-					-0-
07	98177	X	77658	-0-	-20519	-0-	77658	2			Y	-0-					-0-
08	88350	X	73472	-0-	-14878	-0-	73472	2			Y	-0-					-0-
09	85500	X	69654	-0-	-15846	-0-	69654	2			Y	-0-					-0-
10	84785	X	69776	-0-	-15009	-0-	69776	2			Y	-0-					-0-
11	76470	X	66390	-0-	-10080	-0-	66390	2			Y	-0-					-0-
12	77655	X	67890	-0-	-9765	-0-	67890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134385	X	69212	-0-	-65173	-0-	69212	2			Y	-0-					-0-
02	78400	X	60137	-0-	-18263	-0-	60137	2			Y	-0-					-0-
03	86800	X	63856	-0-	-22944	-0-	63856	2			Y	-0-					-0-
04	84000	X	58618	-0-	-25382	-0-	58618	2			Y	-0-					-0-
05	75888	X	58850	-0-	-17038	-0-	58850	2			Y	-0-					-0-
06	66990	X	55062	-0-	-11928	-0-	55062	2			Y	-0-					-0-
07	66588	X	57430	-0-	-9158	-0-	57430	2			Y	-0-					-0-
08	60450	X	55270	-0-	-5180	-0-	55270	2			Y	-0-					-0-
09	58500	X	54415	-0-	-4085	-0-	54415	2			Y	-0-					-0-
10	58838	X	53080	-0-	-5758	-0-	53080	2			Y	-0-					-0-
11	55590	X	49347	-0-	-6243	-0-	49347	2			Y	-0-					-0-
12	57443	X	49539	-0-	-7904	-0-	49539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136865	X	70620	-0-	-66245	-0-	70620	2			Y	-0-					-0-
02	78400	X	63826	-0-	-14574	-0-	63826	2			Y	-0-					-0-
03	86800	X	66360	-0-	-20440	-0-	66360	2			Y	-0-					-0-
04	84000	X	60803	-0-	-23197	-0-	60803	2			Y	-0-					-0-
05	83421	X	57797	-0-	-25624	-0-	57797	2			Y	-0-					-0-
06	68400	X	59496	-0-	-8904	-0-	59496	2			Y	-0-					-0-
07	70680	X	60805	-0-	-9875	-0-	60805	2			Y	-0-					-0-
08	59303	X	58548	-0-	-755	-0-	58548	2			Y	-0-					-0-
09	74592	X	74592	-0-	-0-	-0-	74592	2			Y	-0-					-0-
10	64102	X	64102	-0-	-0-	-0-	64102	2			Y	-0-					-0-
11	57390	X	56123	-0-	-1267	-0-	56123	2			Y	-0-					-0-
12	59303	X	56881	-0-	-2422	-0-	56881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107818	X	80877	-0-	-26941	-0-	80877	2			Y	-0-					-0-
02	92400	X	70006	-0-	-22394	-0-	70006	2			Y	-0-					-0-
03	102300	X	73820	-0-	-28480	-0-	73820	2			Y	-0-					-0-
04	90030	X	65695	-0-	-24335	-0-	65695	2			Y	-0-					-0-
05	93031	X	66616	-0-	-26415	-0-	66616	2			Y	-0-					-0-
06	78270	X	55336	-0-	-22934	-0-	55336	2			Y	-0-					-0-
07	77500	X	61804	-0-	-15696	-0-	61804	2			Y	-0-					-0-
08	69192	X	60105	-0-	-9087	-0-	60105	2			Y	-0-					-0-
09	65700	X	58401	-0-	-7299	-0-	58401	2			Y	-0-					-0-
10	66619	X	57955	-0-	-8664	-0-	57955	2			Y	-0-					-0-
11	59820	X	54631	-0-	-5189	-0-	54631	2			Y	-0-					-0-
12	61814	X	54620	-0-	-7194	-0-	54620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111693	X	76396	-0-	-35297	-0-	76396	2			Y	-0-					-0-
02	75600	X	64876	-0-	-10724	-0-	64876	2			Y	-0-					-0-
03	83700	X	67946	-0-	-15754	-0-	67946	2			Y	-0-					-0-
04	81000	X	62169	-0-	-18831	-0-	62169	2			Y	-0-					-0-
05	80321	X	62210	-0-	-18111	-0-	62210	2			Y	-0-					-0-
06	73920	X	53676	-0-	-20244	-0-	53676	2			Y	-0-					-0-
07	71827	X	61007	-0-	-10820	-0-	61007	2			Y	-0-					-0-
08	66650	X	58376	-0-	-8274	-0-	58376	2			Y	-0-					-0-
09	62160	X	54512	-0-	-7648	-0-	54512	2			Y	-0-					-0-
10	62217	X	54496	-0-	-7721	-0-	54496	2			Y	-0-					-0-
11	59040	X	51273	-0-	-7767	-0-	51273	2			Y	-0-					-0-
12	61008	X	51519	-0-	-9489	-0-	51519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159743	X	110635	-0-	-49108	-0-	110635	2			Y	-0-					-0-
02	112000	X	94377	-0-	-17623	-0-	94377	2			Y	-0-					-0-
03	124000	X	99853	-0-	-24147	-0-	99853	2			Y	-0-					-0-
04	120000	X	92158	-0-	-27842	-0-	92158	2			Y	-0-					-0-
05	117893	X	89727	-0-	-28166	-0-	89727	2			Y	-0-					-0-
06	107070	X	79484	-0-	-27586	-0-	79484	2			Y	-0-					-0-
07	104501	X	80324	-0-	-24177	-0-	80324	2			Y	-0-					-0-
08	91605	X	77538	-0-	-14067	-0-	77538	2			Y	-0-					-0-
09	88650	X	72685	-0-	-15965	-0-	72685	2			Y	-0-					-0-
10	89714	X	73133	-0-	-16581	-0-	73133	2			Y	-0-					-0-
11	79470	X	69097	-0-	-10373	-0-	69097	2			Y	-0-					-0-
12	80321	X	69709	-0-	-10612	-0-	69709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206832	X	140494	-0-	-66338	-0-	140494	2			N	-0-					-0-
02	184716	X	119336	-0-	-65380	-0-	119336	2			N	-0-					-0-
03	187147	X	130401	-0-	-56746	-0-	130401	2			N	-0-					-0-
04	167400	X	121309	-0-	-46091	-0-	121309	2			N	-0-					-0-
05	159557	X	108959	-0-	-50598	-0-	108959	2			N	-0-					-0-
06	135960	X	-0-	-0-	-135960	-0-					N	-0-					-0-
07	132122	X	-0-	-0-	-132122	-0-					N	-0-					-0-
08	130386	X	87323	-0-	-43063	-0-	87323	2			N	-0-					-0-
09	159943	X	159943	-0-	-0-	-0-	159943	2			N	-0-					-0-
10	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	120668	2			N	-0-					-0-
11	105234	X	105234	-0-	-0-	-0-	105234	2			N	-0-					-0-
12	165261	X	102562	-0-	-62699	-0-	102562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206491	X	130332	-0-	-76159	-0-	130332	2			N	-0-					-0-
02	186508	X	115176	-0-	-71332	-0-	115176	2			N	-0-					-0-
03	167245	X	123182	-0-	-44063	-0-	123182	2			N	-0-					-0-
04	146670	X	113477	-0-	-33193	-0-	113477	2			N	-0-					-0-
05	142631	X	100308	-0-	-42323	-0-	100308	2			N	-0-					-0-
06	126120	X	-0-	-0-	-126120	-0-					N	-0-					-0-
07	127503	X	-0-	-0-	-127503	-0-					N	-0-					-0-
08	123194	X	94459	-0-	-28735	-0-	94459	2			N	-0-					-0-
09	128915	X	128915	-0-	-0-	-0-	128915	2			N	-0-					-0-
10	103818	X	103818	-0-	-0-	-0-	103818	2			N	-0-					-0-
11	93369	X	93369	-0-	-0-	-0-	93369	2			N	-0-					-0-
12	133207	X	91230	-0-	-41977	-0-	91230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305040	X	190197	-0-	-114843	-0-	190197	2			N	-0-					-0-
02	275520	X	158005	-0-	-117515	-0-	158005	2			N	-0-					-0-
03	305040	X	161476	-0-	-143564	-0-	161476	2			N	-0-					-0-
04	244590	X	145781	-0-	-98809	-0-	145781	2			N	-0-					-0-
05	222611	X	138402	-0-	-84209	-0-	138402	2			N	-0-					-0-
06	184050	X	127172	-0-	-56878	-0-	127172	2			N	-0-					-0-
07	174933	X	122000	-0-	-52933	-0-	122000	2			N	-0-					-0-
08	161479	X	115229	-0-	-46250	-0-	115229	2			N	-0-					-0-
09	145770	X	105518	-0-	-40252	-0-	105518	2			N	-0-					-0-
10	138415	X	104063	-0-	-34352	-0-	104063	2			N	-0-					-0-
11	127170	X	96300	-0-	-30870	-0-	96300	2			N	-0-					-0-
12	121985	X	95830	-0-	-26155	-0-	95830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378541	X	220398	-0-	-158143	-0-	220200	2	198	9	N	180	180	1			-0-
02	325164	X	183744	-0-	-141420	-0-	183546	2	198	9	N	180	180	1			-0-
03	360003	X	188915	-0-	-171088	-0-	188915	2			N	-0-					-0-
04	314100	X	170094	-0-	-144006	-0-	169903	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	274009	X	165856	-0-	-108153	-0-	165856	2			N	-0-					-0-
06	213300	X	154145	-0-	-59155	-0-	154145	2			N	-0-					-0-
07	203422	X	150877	-0-	-52545	-0-	150877	2			N	-0-					-0-
08	188914	X	143690	-0-	-45224	-0-	143499	2	191	9	N	174	174	1			-0-
09	170100	X	132007	-0-	-38093	-0-	132007	2			N	-0-					-0-
10	165850	X	130865	-0-	-34985	-0-	130865	2			N	-0-					-0-
11	154140	X	121845	-0-	-32295	-0-	121654	2	191	9	N	174	174	1			-0-
*12	150877	X	121318	-0-	-29559	-0-	121112	2	206	9	N	187					187

TOTAL GAS PROD: 1,883,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

BRUNE-HARRIS C WELL #: 3H RRCID -> 297033 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11948 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292206	X	237261	-0-	-54945	-0-	236870	2	391	9	N	355	355	1			-0-
02	263928	X	202201	-0-	-61727	-0-	201810	2	391	9	N	355	355	1			-0-
03	292206	X	211393	-0-	-80813	-0-	211393	2			N	-0-					-0-
04	259170	X	190281	-0-	-68889	-0-	189925	2	356	9	N	324	324	1			-0-
05	251162	X	169538	-0-	-81624	-0-	169155	2	383	9	N	348	348	1			-0-
06	229620	X	149435	-0-	-80185	-0-	149435	2			N	-0-					-0-
07	223851	X	194271	-0-	-29580	-0-	193680	2	591	9	N	537	537	1			-0-
08	211389	X	180478	-0-	-30911	-0-	180290	2	188	9	N	171	171	1			-0-
09	190290	X	155312	-0-	-34978	-0-	155117	2	195	9	N	177	177	1			-0-
10	194277	X	151726	-0-	-42551	-0-	151338	2	388	9	N	353	353	1			-0-
11	188010	X	139517	-0-	-48493	-0-	139324	2	193	9	N	175	175	1			-0-
*12	194277	X	136820	-0-	-57457	-0-	136469	2	351	9	N	319					319

TOTAL GAS PROD: 2,118,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,114

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-HARRIS D WELL #: 4H RRCID -> 297034 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11614 - 21531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362731	X	213708	-0-		-149023	-0-	213708	2			N	-0-					-0-
02	327628	X	183679	-0-		-143949	-0-	183679	2			N	-0-					-0-
03	270413	X	192952	-0-		-77461	-0-	192952	2			N	-0-					-0-
04	232260	X	154164	-0-		-78096	-0-	154164	2			N	-0-					-0-
05	213714	X	144852	-0-		-68862	-0-	144852	2			N	-0-					-0-
06	206820	X	144641	-0-		-62179	-0-	144641	2			N	-0-					-0-
07	203360	X	173163	-0-		-30197	-0-	173163	2			N	-0-					-0-
08	192944	X	165837	-0-		-27107	-0-	165837	2			N	-0-					-0-
09	154170	X	147873	-0-		-6297	-0-	147873	2			N	-0-					-0-
10	173166	X	145840	-0-		-27326	-0-	145840	2			N	-0-					-0-
11	167580	X	134982	-0-		-32598	-0-	134982	2			N	-0-					-0-
12	173166	X	132907	-0-		-40259	-0-	132907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO WELL #: 4HH RRCID -> 297055 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11876 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216326	X	216326	-0-		-0-	-0-	216326	2			N	-0-					-0-
02	174001	X	174001	-0-		-0-	-0-	174001	2			N	-0-					-0-
03	177069	X	177069	-0-		-0-	-0-	177069	2			N	-0-					-0-
04	156453	X	156453	-0-		-0-	-0-	156453	2			N	-0-					-0-
05	150710	X	150710	-0-		-0-	-0-	150710	2			N	-0-					-0-
06	119134	X	119134	-0-		-0-	-0-	119134	2			N	-0-					-0-
07	124257	X	124257	-0-		-0-	-0-	124257	2			N	-0-					-0-
08	117868	X	117868	-0-		-0-	-0-	117868	2			N	-0-					-0-
09	110359	X	110359	-0-		-0-	-0-	110359	2			N	-0-					-0-
10	108798	X	108798	-0-		-0-	-0-	108798	2			N	-0-					-0-
11	100694	X	100694	-0-		-0-	-0-	100694	2			N	-0-					-0-
12	100425	X	100425	-0-		-0-	-0-	100425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE WELL #: 3HH RRCID -> 297066 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12153 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150236	X	150236	-0-		-0-	-0-	150236	2			N	-0-					-0-
02	117645	X	117645	-0-		-0-	-0-	117645	2			N	-0-					-0-
03	124682	X	117290	-0-		-7392	-0-	117290	2			N	-0-					-0-
04	143310	X	103543	-0-		-39767	-0-	103543	2			N	-0-					-0-
05	150226	X	98631	-0-		-51595	-0-	98631	2			N	-0-					-0-
06	145380	X	80501	-0-		-64879	-0-	80501	2			N	-0-					-0-
07	130262	X	80182	-0-		-50080	-0-	80182	2			N	-0-					-0-
08	117304	X	76953	-0-		-40351	-0-	76953	2			N	-0-					-0-
09	103530	X	71091	-0-		-32439	-0-	71091	2			N	-0-					-0-
10	98642	X	70198	-0-		-28444	-0-	70198	2			N	-0-					-0-
11	80490	X	65028	-0-		-15462	-0-	65028	2			N	-0-					-0-
12	80197	X	64620	-0-		-15577	-0-	64620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049371	X	539000	-0-	-510371	-0-	539000	2			N	-0-					-0-
02	680400	X	507975	-0-	-172425	-0-	507975	2			N	-0-					-0-
03	753300	X	509731	-0-	-243569	-0-	509731	2			N	-0-					-0-
04	729000	X	432766	-0-	-296234	-0-	432766	2			N	-0-					-0-
05	753300	X	415102	-0-	-338198	-0-	415102	2			N	-0-					-0-
06	544260	X	354227	-0-	-190033	-0-	354227	2			N	-0-					-0-
07	562402	X	348856	-0-	-213546	-0-	348856	2			N	-0-					-0-
08	509733	X	313678	-0-	-196055	-0-	313678	2			N	-0-					-0-
09	432780	X	332964	-0-	-99816	-0-	332964	2			N	-0-					-0-
10	415090	X	359045	-0-	-56045	-0-	359045	2			N	-0-					-0-
11	354240	X	270390	-0-	-83850	-0-	270390	2			N	-0-					-0-
12	348843	X	-0-	-0-	-348843	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148585	X	649254	-0-	-499331	-0-	649254	2			N	-0-					-0-
02	670908	X	506135	-0-	-164773	-0-	506135	2			N	-0-					-0-
03	742791	X	502286	-0-	-240505	-0-	502286	2			N	-0-					-0-
04	718830	X	434061	-0-	-284769	-0-	434061	2			N	-0-					-0-
05	742791	X	416903	-0-	-325888	-0-	416903	2			N	-0-					-0-
06	628320	X	366854	-0-	-261466	-0-	366854	2			N	-0-					-0-
07	560356	X	353553	-0-	-206803	-0-	353553	2			N	-0-					-0-
08	502293	X	328770	-0-	-173523	-0-	328770	2			N	-0-					-0-
09	434070	X	302720	-0-	-131350	-0-	302720	2			N	-0-					-0-
10	416888	X	307981	-0-	-108907	-0-	307981	2			N	-0-					-0-
11	366840	X	231402	-0-	-135438	-0-	231402	2			N	-0-					-0-
12	353555	X	-0-	-0-	-353555	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					83
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					83
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					83
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					83
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					83
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					83
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					83
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					83
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					83
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					83
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					83
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	6608	-0-	3508	3508	6608	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3486	-0-	386	3894	3486	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	753	-0-	-2247	1647	753	3		N	-0-			-0-
10	3367	X	1720	-0-	-1647	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10885	-0-	-2042	-0-	10885	3		N	-0-			-0-
02	11312	X	9786	-0-	-1526	-0-	9786	3		N	-0-			-0-
03	12338	X	9706	-0-	-2632	-0-	9706	3		N	-0-			-0-
04	11580	X	9114	-0-	-2466	-0-	9114	3		N	-0-			-0-
05	11656	X	9261	-0-	-2395	-0-	9261	3		N	-0-			-0-
06	10530	X	8664	-0-	-1866	-0-	8664	3		N	-0-			-0-
07	10850	X	8586	-0-	-2264	-0-	8586	3		N	-0-			-0-
08	9703	X	8516	-0-	-1187	-0-	8516	3		N	-0-			-0-
09	9120	X	8052	-0-	-1068	-0-	8052	3		N	-0-			-0-
10	9269	X	8067	-0-	-1202	-0-	8067	3		N	-0-			-0-
11	8670	X	7831	-0-	-839	-0-	7831	3		N	-0-			-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9226	-0-	-477	-0-	9226	3		N	-0-			-0-
02	8512	X	7731	-0-	-781	-0-	7731	3		N	-0-			-0-
03	9424	X	8944	-0-	-480	-0-	8944	3		N	-0-			-0-
04	9120	X	8506	-0-	-614	-0-	8506	3		N	-0-			-0-
05	9331	X	8668	-0-	-663	-0-	8668	3		N	-0-			-0-
06	8940	X	7344	-0-	-1596	-0-	7344	3		N	-0-			-0-
07	8959	X	6175	-0-	-2784	-0-	6175	3		N	-0-			-0-
08	8959	X	6736	-0-	-2223	-0-	6736	3		N	-0-			-0-
09	8520	X	4646	-0-	-3874	-0-	4646	3		N	-0-			-0-
10	8680	X	5215	-0-	-3465	-0-	5215	3		N	-0-			-0-
11	7350	X	4960	-0-	-2390	-0-	4960	3		N	-0-			-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	901	-0-	-29	-0-	901	3		N	-0-			-0-
02	840	X	218	-0-	-622	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	930	X	292	-0-	-638	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	900	X	10	-0-	-890	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
10	930	X	494	-0-	-436	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11	900	X	769	-0-	-131	-0-	769	3		N	-0-			-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3		N	-0-			-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3		N	-0-			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
05	775	N	448	-0-	-327	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06	750	N	293	-0-	-457	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	806	N	392	-0-	-414	-0-	392	3		N	-0-			-0-
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1455	-0-	-746	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
02	1988	N	1449	-0-	-539	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3		N	-0-			-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
08	2449	N	1669	-0-	-780	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3561	-0-	-191	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3566	-0-	-514	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2981	-0-	-859	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3589	-0-	-551	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	2830	-0-	-2378	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	2226	-0-	-3540	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1528	-0-	-1952	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1695	-0-	-1335	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2142	-0-	-369	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1900	-0-	-530	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2156	-0-	-355	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3880	-0-	-429	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3662	-0-	-268	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 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	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	1358	-0-	-2142	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	831	-0-	-2145	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	835	-0-	-1349	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1787	-0-	-313	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4100	-0-	1000	1000	4100	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3097	-0-	97	1097	3097	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2602	-0-	-498	599	2602	3			N	-0-					-0-
08	3335	X	2736	-0-	-599	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4309	-0-	-367	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4423	-0-	-351	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	231	-0-	-1009	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	627	-0-	-1171	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	486	-0-	-1104	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2118	-0-	-430	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	287	-0-	-2443	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2135	-0-	-525	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2247	-0-	-453	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2252	-0-	-507	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2524	-0-	-146	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2379	-0-	-921	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 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	5890	X	3968	-0-	-1922	-0-	3968	3		N	-0-			-0-
02	5320	X	4635	-0-	-685	-0-	4635	3		N	-0-			-0-
03	5890	X	4164	-0-	-1726	-0-	4164	3		N	-0-			-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3		N	-0-			-0-
05	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	3		N	-0-			-0-
06	4980	X	2310	-0-	-2670	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
07	5146	X	355	-0-	-4791	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	5053	X	119	-0-	-4934	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3		N	-0-			-0-
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	4777	3		N	-0-			-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3		N	-0-			-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-531	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	10370	-0-	7270	7270	10370	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	8924	-0-	5824	13094	8924	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	1970	-0-	-1030	12064	1970	3		N	-0-			-0-
10	18033	X	5969	-0-	-12064	-0-	5969	3		N	-0-			-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3		N	-0-			-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
02	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
03	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3		N	-0-			-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3		N	-0-			-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
07	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	3		N	-0-			-0-
08	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	3		N	-0-			-0-
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	3		N	-0-			-0-
10	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	3		N	-0-			-0-
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1980	-0-	-376	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-391	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	498	-0-	-1114	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 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	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	2358	3		Y	-0-			-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		Y	-0-			-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3		Y	-0-			-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
05	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	3		Y	-0-			-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		Y	-0-			-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		Y	-0-			-0-
08	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3		Y	-0-			-0-
09	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
10	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	2372	3		Y	-0-			-0-
11	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2255	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3089	-0-	-321	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
02	3080	X	2655	-0-	-425	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
03	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
04	3000	X	1591	-0-	-1409	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
05	3100	X	1808	-0-	-1292	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	1539	-0-	-1461	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
07	2976	X	1215	-0-	-1761	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3		N	-0-			-0-
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
11	3270	X	2247	-0-	-1023	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	3100	N	7765	-0-	4665	4665	7765	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	7016	-0-	3916	8581	7016	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	56	-0-	-2944	5637	56	3		N	-0-			-0-
10	11475	X	5838	-0-	-5637	-0-	5838	3		N	-0-			-0-
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 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	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1871	-0-	-51	-0-	1871	3		Y	-0-			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		Y	-0-			-0-
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3		Y	-0-			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		Y	-0-			-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3		Y	-0-			-0-
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	3		Y	-0-			-0-
07	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3		Y	-0-			-0-
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3		Y	-0-			-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		Y	-0-			-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		Y	-0-			-0-
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2469	-0-	-1468	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3265	-0-	-235	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3706	-0-	-169	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3377	-0-	-123	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3367	-0-	-323	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 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	3627	X	2749	-0-	-878	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1802	-0-	-1474	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2415	-0-	-1212	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2229	-0-	-1011	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2387	-0-	-283	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2333	-0-	-67	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-546	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	419	-0-	-253	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	490	-0-	-350	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
03	1209	X	84	-0-	-1125	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	50	-0-	-973	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	1710	X	18	-0-	-1692	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1501	-0-	-266	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	737	-0-	-973	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4368	-0-	-189	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	2933	-0-	-1379	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3371	-0-	-1249	-0-	3371	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4176	-0-	-629	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2677	-0-	-2996	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	3092	-0-	-2032	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4356	-0-	-1317	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	2782	-0-	-2648	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4355	-0-	-16	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	3631	-0-	-1799	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	3695	-0-	-1916	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3617	-0-	-1813	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2588	-0-	-481	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-					-0-
06	2994	N	2616	-0-	-378	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2045	-0-	-925	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2332	-0-	-1016	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2450	-0-	-574	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2209	-0-	-1139	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2246	-0-	-394	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2232	-0-	-18	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3698	-0-	-562	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3275	-0-	-1127	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3781	-0-	-479	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4176	-0-	-226	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6119	-0-	-1817	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
02	7168	X	5603	-0-	-1565	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6216	-0-	-728	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6385	-0-	-335	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-
06	6030	X	6011	-0-	-19	-0-	6011	3			Y	-0-					-0-
07	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	18268	3			Y	-0-					-0-
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18224	3			Y	-0-					-0-
09	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	3			Y	-0-					-0-
10	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3			Y	-0-					-0-
11	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3			Y	-0-					-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1789	-0-	-102	-0-	1789	3		Y	-0-			-0-
02	1652	N	1636	-0-	-16	-0-	1636	3		Y	-0-			-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		Y	-0-			-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		Y	-0-			-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3		Y	-0-			-0-
07	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1710	3		Y	-0-			-0-
08	1891	N	1398	-0-	-493	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-
09	1800	N	1086	-0-	-714	-0-	1086	3		Y	-0-			-0-
10	1705	N	504	-0-	-1201	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
11	1350	N	914	-0-	-436	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4593	-0-	-398	-0-	4593	3		Y	-0-			-0-
02	4480	X	4314	-0-	-166	-0-	4314	3		Y	-0-			-0-
03	4929	X	4553	-0-	-376	-0-	4553	3		Y	-0-			-0-
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	4296	3		Y	-0-			-0-
05	4867	X	4456	-0-	-411	-0-	4456	3		Y	-0-			-0-
06	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3		Y	-0-			-0-
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3		Y	-0-			-0-
08	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	3		Y	-0-			-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3		Y	-0-			-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3		Y	-0-			-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3		Y	-0-			-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4808	-0-	-152	-0-	4808	3		Y	-0-			-0-
02	4480	X	4159	-0-	-321	-0-	4159	3		Y	-0-			-0-
03	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	4579	3		Y	-0-			-0-
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	3		Y	-0-			-0-
05	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	3		Y	-0-			-0-
06	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	4170	3		Y	-0-			-0-
07	4774	X	4189	-0-	-585	-0-	4189	3		Y	-0-			-0-
08	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	3		Y	-0-			-0-
09	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	3		Y	-0-			-0-
10	4433	X	4083	-0-	-350	-0-	4083	3		Y	-0-			-0-
11	4170	X	3987	-0-	-183	-0-	3987	3		Y	-0-			-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3		Y	-0-			-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		Y	-0-			-0-
03	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	3		Y	-0-			-0-
04	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3		Y	-0-			-0-
05	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1908	3		Y	-0-			-0-
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3		Y	-0-			-0-
07	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	3		Y	-0-			-0-
08	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	3		Y	-0-			-0-
09	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	3		Y	-0-			-0-
10	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3		Y	-0-			-0-
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6149	-0-	-268	-0-	6149	3		Y	-0-			-0-
02	5824	X	4970	-0-	-854	-0-	4970	3		Y	-0-			-0-
03	6882	X	4734	-0-	-2148	-0-	4734	3		Y	-0-			-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3		Y	-0-			-0-
05	6882	X	6274	-0-	-608	-0-	6274	3		Y	-0-			-0-
06	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5709	3		Y	-0-			-0-
07	7099	X	6473	-0-	-626	-0-	6473	3		Y	-0-			-0-
08	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	6506	3		Y	-0-			-0-
09	6870	X	6453	-0-	-417	-0-	6453	3		Y	-0-			-0-
10	6479	X	5981	-0-	-498	-0-	5981	3		Y	-0-			-0-
11	6300	X	5297	-0-	-1003	-0-	5297	3		Y	-0-			-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3094	-0-	-1215	-0-	3094	3		Y	-0-			-0-
02	3892	X	2273	-0-	-1619	-0-	2273	3		Y	-0-			-0-
03	4309	X	2027	-0-	-2282	-0-	2027	3		Y	-0-			-0-
04	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	2185	3		Y	-0-			-0-
05	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	2226	3		Y	-0-			-0-
06	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	1992	3		Y	-0-			-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3		Y	-0-			-0-
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	3		Y	-0-			-0-
09	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	3		Y	-0-			-0-
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	3		Y	-0-			-0-
11	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	3		Y	-0-			-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3379	-0-	-205	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	2915	-0-	-1045	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3836	-0-	-334	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4088	-0-	-469	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3717	-0-	-315	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3689	-0-	-527	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3814	-0-	-266	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4816	-0-	-237	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4006	-0-	-558	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4582	-0-	-471	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3946	-0-	-944	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	3682	-0-	-1371	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			Y	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3662	-0-	-27	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2264	-0-	-1366	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	1207	-0-	-2482	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2594	-0-	-946	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	1465	-0-	-2225	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5430	-0-	-58	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5910	-0-	-166	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	1075	-0-	-4805	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	3			Y	-0-					-0-
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			Y	-0-					-0-
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			Y	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3931	-0-	-192	-0-	3931	3		Y	-0-			-0-
02	3724	X	3443	-0-	-281	-0-	3443	3		Y	-0-			-0-
03	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	3		Y	-0-			-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3		Y	-0-			-0-
05	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	3990	3		Y	-0-			-0-
06	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3		Y	-0-			-0-
07	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	3		Y	-0-			-0-
08	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3		Y	-0-			-0-
09	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	4091	3		Y	-0-			-0-
10	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	3		Y	-0-			-0-
11	4140	X	2996	-0-	-1144	-0-	2996	3		Y	-0-			-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2665	-0-	-745	-0-	2665	3		Y	-0-			-0-
02	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2179	3		Y	-0-			-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		Y	-0-			-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		Y	-0-			-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		Y	-0-			-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3		Y	-0-			-0-
07	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3		Y	-0-			-0-
08	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	3		Y	-0-			-0-
09	3360	X	2319	-0-	-1041	-0-	2319	3		Y	-0-			-0-
10	3472	X	2752	-0-	-720	-0-	2752	3		Y	-0-			-0-
11	3360	X	2501	-0-	-859	-0-	2501	3		Y	-0-			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	4666	3		Y	-0-			-0-
02	4648	X	4587	-0-	-61	-0-	4587	3		Y	-0-			-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3		Y	-0-			-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3		Y	-0-			-0-
05	5084	X	5016	-0-	-68	-0-	5016	3		Y	-0-			-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3		Y	-0-			-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3		Y	-0-			-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3		Y	-0-			-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3		Y	-0-			-0-
10	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	3		Y	-0-			-0-
11	5400	X	4561	-0-	-839	-0-	4561	3		Y	-0-			-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 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	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2731	-0-	-965	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3382	-0-	-578	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			Y	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3945	-0-	-15	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3743	-0-	-411	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3770	-0-	-178	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3870	-0-	-180	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3560	-0-	-749	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3715	-0-	-275	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3458	-0-	-1564	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	816	-0-	-4044	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			Y	-0-					-0-
06	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			Y	-0-					-0-
07	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			Y	-0-					-0-
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	3			Y	-0-					-0-
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			Y	-0-					-0-
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			Y	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1027	-0-	-2393	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
05	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	22119	3			Y	-0-					-0-
06	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29241	3			Y	-0-					-0-
07	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	22706	3			Y	-0-					-0-
08	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	3			Y	-0-					-0-
09	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	3			Y	-0-					-0-
10	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4237	-0-	-320	-0-	4237	3			Y	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4174	-0-	-596	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5843	-0-	-1039	-0-	5843	3			Y	-0-					-0-
02	6636	X	5892	-0-	-744	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6027	-0-	-1320	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6280	-0-	-830	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5652	-0-	-858	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5571	-0-	-729	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5372	-0-	-1138	-0-	5372	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	2962	-0-	-3517	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	2757	-0-	-3513	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3			Y	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4015	-0-	-883	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3588	-0-	-444	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3947	-0-	-455	-0-	3947	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5700	-0-	-1027	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4837	-0-	-987	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	6120	-0-	-204	-0-	6120	3			Y	-0-					-0-
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			Y	-0-					-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	6098	-0-	-102	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5892	-0-	-168	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5025	-0-	-1035	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1710	-0-	-502	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	557	-0-	-1892	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1672	-0-	-698	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1008	-0-	-462	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3867	-0-	-101	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3321	-0-	-263	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3417	-0-	-423	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3359	-0-	-299	-0-	3359	3		Y	-0-			-0-
02	3332	X	2921	-0-	-411	-0-	2921	3		Y	-0-			-0-
03	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	3		Y	-0-			-0-
04	3570	X	3264	-0-	-306	-0-	3264	3		Y	-0-			-0-
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	3		Y	-0-			-0-
06	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	3		Y	-0-			-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		Y	-0-			-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		Y	-0-			-0-
09	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3108	3		Y	-0-			-0-
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	3		Y	-0-			-0-
11	3330	X	2942	-0-	-388	-0-	2942	3		Y	-0-			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5033	-0-	-485	-0-	5033	3		Y	-0-			-0-
02	4984	X	4546	-0-	-438	-0-	4546	3		Y	-0-			-0-
03	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3		Y	-0-			-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3		Y	-0-			-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3		Y	-0-			-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3		Y	-0-			-0-
07	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	3		Y	-0-			-0-
08	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4948	3		Y	-0-			-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3		Y	-0-			-0-
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3		Y	-0-			-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3		Y	-0-			-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				Y	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
03	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
08	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5996	-0-	-328	-0-	5996	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5599	-0-	-113	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			Y	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	6030	-0-	-90	-0-	6030	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	6043	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5815	-0-	-305	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5370	-0-	-954	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5420	-0-	-610	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			Y	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2548	-0-	-87	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1864	-0-	-596	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1599	-0-	-1749	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	323	-0-	-2917	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	1874	-0-	-1474	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	163	-0-	-2844	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	X	1119	-0-	-741	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1016	-0-	-784	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 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	3565	X	1340	-0-	-2225	-0-	1340	3		Y	-0-			-0-
02	3052	X	1989	-0-	-1063	-0-	1989	3		Y	-0-			-0-
03	3348	X	1456	-0-	-1892	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-
04	3000	X	1441	-0-	-1559	-0-	1441	3		Y	-0-			-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			-0-
06	2130	X	607	-0-	-1523	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-			-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		Y	-0-			-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		Y	-0-			-0-
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		Y	-0-			-0-
02	3724	X	3593	-0-	-131	-0-	3593	3		Y	-0-			-0-
03	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	3		Y	-0-			-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		Y	-0-			-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3		Y	-0-			-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3		Y	-0-			-0-
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3923	3		Y	-0-			-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		Y	-0-			-0-
09	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	3595	3		Y	-0-			-0-
10	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	3		Y	-0-			-0-
11	3990	X	3166	-0-	-824	-0-	3166	3		Y	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2127	-0-	-2213	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2197	-0-	-1343	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	227	-0-	-2803	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	19	-0-	-3112	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1384	-0-	-1127	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1850	-0-	-580	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			Y	-0-					-0-
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1719	-0-	-411	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	142	-0-	-1988	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	2201	X	80	-0-	-2121	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 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	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2801	-0-	-319	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 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	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			Y	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4559	-0-	-1	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3778	-0-	-782	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 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	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	5267	3			Y	-0-					-0-
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4687	-0-	-833	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	4842	-0-	-862	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 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	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4273	-0-	-851	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	2276	-0-	-3397	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	3486	-0-	-1974	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4673	-0-	-637	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3594	-0-	-1149	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	2198	-0-	-4188	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5108	-0-	-1072	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3887	-0-	-193	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 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	7223	X	3427	-0-	-3796	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5245	-0-	-999	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	3279	-0-	-3944	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6978	-0-	-12	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			Y	-0-					-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	3			Y	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					-0-
08	9176	X	8038	-0-	-1138	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
09	8880	X	6983	-0-	-1897	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
10	9176	X	6978	-0-	-2198	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	6972	-0-	-1908	-0-	6972	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	7361	3			Y	-0-					-0-
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			Y	-0-					-0-
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			Y	-0-					-0-
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	7266	3			Y	-0-					-0-
06	7500	X	7113	-0-	-387	-0-	7113	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6920	-0-	-830	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
08	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	6995	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6597	-0-	-753	-0-	6597	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6807	-0-	-540	-0-	6807	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6649	-0-	-461	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6777	-0-	-942	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6102	-0-	-870	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-					-0-
04	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	2718	-0-	-4071	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
08	7130	X	7059	-0-	-71	-0-	7059	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	6716	-0-	-754	-0-	6716	3			Y	-0-					-0-
10	7719	X	6849	-0-	-870	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
11	7470	X	6232	-0-	-1238	-0-	6232	3			Y	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2577	-0-	-492	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2275	-0-	-497	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2474	-0-	-595	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2428	-0-	-212	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2463	-0-	-48	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2383	-0-	-137	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 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	3255	X	1956	-0-	-1299	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2431	-0-	-509	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2417	-0-	-1086	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2737	-0-	-642	-0-	2737	3		Y	-0-			-0-
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	2543	3		Y	-0-			-0-
03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3		Y	-0-			-0-
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2648	3		Y	-0-			-0-
05	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	3		Y	-0-			-0-
06	2730	X	2260	-0-	-470	-0-	2260	3		Y	-0-			-0-
07	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3		Y	-0-			-0-
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	3		Y	-0-			-0-
09	2640	X	1989	-0-	-651	-0-	1989	3		Y	-0-			-0-
10	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	2089	3		Y	-0-			-0-
11	2640	X	1846	-0-	-794	-0-	1846	3		Y	-0-			-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-306	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
02	1176	N	1047	-0-	-129	-0-	1047	3		Y	-0-			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		Y	-0-			-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
05	1147	N	97	-0-	-1050	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-			-0-
07	899	N	202	-0-	-697	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
09	1200	N	733	-0-	-467	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 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	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3257	3		Y	-0-			-0-
02	2884	X	2880	-0-	-4	-0-	2880	3		Y	-0-			-0-
03	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2886	3		Y	-0-			-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3		Y	-0-			-0-
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	2944	3		Y	-0-			-0-
06	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	3		Y	-0-			-0-
07	3472	X	2871	-0-	-601	-0-	2871	3		Y	-0-			-0-
08	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3		Y	-0-			-0-
09	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	2814	3		Y	-0-			-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		Y	-0-			-0-
11	3270	X	2777	-0-	-493	-0-	2777	3		Y	-0-			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5873	-0-	-651	-0-	5873	3			Y	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3			Y	-0-					-0-
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6332	-0-	-891	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6676	-0-	-314	-0-	6676	3			Y	-0-					-0-
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-					-0-
08	7223	X	7148	-0-	-75	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6735	-0-	-255	-0-	6735	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6009	-0-	-981	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

01	6603	X	5768	-0-	-835	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5612	-0-	-352	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6276	-0-	-296	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5912	-0-	-388	-0-	5912	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	3			Y	-0-					-0-
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5675	-0-	-587	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5255	-0-	-1007	-0-	5255	3			Y	-0-					-0-
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6170	-0-	-154	-0-	6170	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

01	6231	X	4594	-0-	-1637	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4804	-0-	-824	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4940	-0-	-764	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5100	-0-	-60	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			Y	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		Y	-0-			-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		Y	-0-			-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3		Y	-0-			-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3		Y	-0-			-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		Y	-0-			-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		Y	-0-			-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3		Y	-0-			-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		Y	-0-			-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3		Y	-0-			-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3		Y	-0-			-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3		Y	-0-			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 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	6355	X	3206	-0-	-3149	-0-	3206	3		Y	-0-			-0-
02	5740	X	4469	-0-	-1271	-0-	4469	3		Y	-0-			-0-
03	6045	X	4909	-0-	-1136	-0-	4909	3		Y	-0-			-0-
04	5190	X	4369	-0-	-821	-0-	4369	3		Y	-0-			-0-
05	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	4152	3		Y	-0-			-0-
06	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	3932	3		Y	-0-			-0-
07	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	3		Y	-0-			-0-
08	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	4209	3		Y	-0-			-0-
09	4380	X	3904	-0-	-476	-0-	3904	3		Y	-0-			-0-
10	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3966	3		Y	-0-			-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3		Y	-0-			-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4515	-0-	-600	-0-	4515	3		Y	-0-			-0-
02	4536	X	4248	-0-	-288	-0-	4248	3		Y	-0-			-0-
03	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3		Y	-0-			-0-
04	4620	X	4214	-0-	-406	-0-	4214	3		Y	-0-			-0-
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4228	3		Y	-0-			-0-
06	4560	X	4194	-0-	-366	-0-	4194	3		Y	-0-			-0-
07	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	4300	3		Y	-0-			-0-
08	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3		Y	-0-			-0-
09	4200	X	4117	-0-	-83	-0-	4117	3		Y	-0-			-0-
10	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	4095	3		Y	-0-			-0-
11	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	3796	3		Y	-0-			-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2878	-0-	-314	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6453	-0-	-150	-0-	6453	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	4299	-0-	-1637	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5600	-0-	-970	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	5948	-0-	-841	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
08	6789	X	5541	-0-	-1248	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5666	-0-	-454	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5552	-0-	-208	-0-	5552	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4744	-0-	-1146	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	3869	-0-	-1451	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4176	-0-	-1342	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3973	-0-	-1111	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3818	-0-	-772	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3698	-0-	-142	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4588	-0-	-992	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4565	-0-	-279	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	5007	-0-	-33	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4425	-0-	-645	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4387	-0-	-623	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 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	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3			Y	-0-					-0-
08	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	3			Y	-0-					-0-
09	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	3			Y	-0-					-0-
10	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			Y	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			Y	-0-					-0-
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			Y	-0-					-0-
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	3			Y	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			Y	-0-					-0-
05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			Y	-0-					-0-
06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			Y	-0-					-0-
07	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	9533	-0-	-542	-0-	9533	3			Y	-0-					-0-
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9911	-0-	-164	-0-	9911	3			Y	-0-					-0-
11	9750	X	9287	-0-	-463	-0-	9287	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5704	-0-	-248	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5832	-0-	-430	-0-	5832	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	3655	-0-	-2435	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	1923	-0-	-4587	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			Y	-0-					-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			Y	-0-					-0-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5275	-0-	-88	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			Y	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			Y	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5478	-0-	-288	-0-	5478	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4931	-0-	-193	-0-	4931	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5176	-0-	-164	-0-	5176	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5388	-0-	-12	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5390	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4938	-0-	-462	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2603	-0-	-1520	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	2311	-0-	-1679	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	2313	-0-	-1810	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2235	-0-	-1755	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-					-0-
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			Y	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9374	-0-	-484	-0-	9374	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	8620	-0-	-284	-0-	8620	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	9495	-0-	-239	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8874	-0-	-276	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
05	9548	X	9093	-0-	-455	-0-	9093	3			Y	-0-					-0-
06	9240	X	8662	-0-	-578	-0-	8662	3			Y	-0-					-0-
07	9548	X	8887	-0-	-661	-0-	8887	3			Y	-0-					-0-
08	9486	X	8859	-0-	-627	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
09	8880	X	8513	-0-	-367	-0-	8513	3			Y	-0-					-0-
10	9083	X	8755	-0-	-328	-0-	8755	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8396	-0-	-274	-0-	8396	3			Y	-0-					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4842	-0-	-118	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4384	-0-	-96	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4392	-0-	-568	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3493	-0-	-1187	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2410	-0-	-2457	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3285	-0-	-1425	-0-	3285	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3830	-0-	-1037	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3842	-0-	-560	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2200	-0-	-1280	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2075	-0-	-1769	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6786	-0-	-1677	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7136	-0-	-396	-0-	7136	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7735	-0-	-604	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6781	-0-	-929	-0-	6781	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7379	-0-	-588	-0-	7379	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7128	-0-	-522	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	7299	-0-	-606	-0-	7299	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	6216	-0-	-924	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
10	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	7055	3			Y	-0-					-0-
11	7140	X	7013	-0-	-127	-0-	7013	3			Y	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4260	-0-	-204	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3933	-0-	-99	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3939	-0-	-291	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4773	-0-	-869	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4632	-0-	-436	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5451	-0-	-160	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5086	-0-	-344	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5227	-0-	-53	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4860	-0-	-596	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	5212	-0-	-8	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4878	-0-	-342	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3177	-0-	-659	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3518	-0-	-729	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2953	-0-	-1157	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3267	-0-	-608	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3112	-0-	-458	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2097	-0-	-1023	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1987	-0-	-927	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2583	-0-	-477	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2418	-0-	-462	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4616	-0-	-34	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3560	-0-	-749	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3159	-0-	-1311	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3014	-0-	-1605	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3343	-0-	-1127	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3202	-0-	-828	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2066	-0-	-1499	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2160	-0-	-1170	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4314	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2079	-0-	-1841	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3480	-0-	-810	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3713	-0-	-720	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5630	-0-	-1531	-0-	5630	3		Y	-0-			-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3		Y	-0-			-0-
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3		Y	-0-			-0-
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3		Y	-0-			-0-
05	7161	X	6829	-0-	-332	-0-	6829	3		Y	-0-			-0-
06	6930	X	5025	-0-	-1905	-0-	5025	3		Y	-0-			-0-
07	7161	X	6173	-0-	-988	-0-	6173	3		Y	-0-			-0-
08	7161	X	6211	-0-	-950	-0-	6211	3		Y	-0-			-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3		Y	-0-			-0-
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3		Y	-0-			-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3		Y	-0-			-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6322	-0-	-2296	-0-	6322	3		Y	-0-			-0-
02	7700	X	5287	-0-	-2413	-0-	5287	3		Y	-0-			-0-
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3		Y	-0-			-0-
04	7350	X	7211	-0-	-139	-0-	7211	3		Y	-0-			-0-
05	7595	X	3318	-0-	-4277	-0-	3318	3		Y	-0-			-0-
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3		Y	-0-			-0-
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	3		Y	-0-			-0-
08	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3		Y	-0-			-0-
09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	3		Y	-0-			-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3		Y	-0-			-0-
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3		Y	-0-			-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	3		Y	-0-			-0-
02	7728	X	7414	-0-	-314	-0-	7414	3		Y	-0-			-0-
03	8556	X	8208	-0-	-348	-0-	8208	3		Y	-0-			-0-
04	8160	X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3		Y	-0-			-0-
05	8370	X	7690	-0-	-680	-0-	7690	3		Y	-0-			-0-
06	7950	X	7574	-0-	-376	-0-	7574	3		Y	-0-			-0-
07	8215	X	7641	-0-	-574	-0-	7641	3		Y	-0-			-0-
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	3		Y	-0-			-0-
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3		Y	-0-			-0-
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3		Y	-0-			-0-
11	6420	X	5972	-0-	-448	-0-	5972	3		Y	-0-			-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7861	-0-	4761	19065	7861	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5881	-0-	3081	22146	5881	3			Y	-0-					-0-
03	29417	X	7271	-0-	-22146	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-					-0-
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			Y	-0-					-0-
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6417	-0-	-372	-0-	6417	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	6080	-0-	-52	-0-	6080	3			Y	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6391	-0-	-179	-0-	6391	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6686	-0-	-103	-0-	6686	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6515	-0-	-55	-0-	6515	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6637	-0-	-152	-0-	6637	3			Y	-0-					-0-
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9122	-0-	-1263	-0-	9122	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	8115	-0-	-1181	-0-	8115	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9504	-0-	-695	-0-	9504	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	9639	-0-	-111	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	9457	-0-	-618	-0-	9457	3			Y	-0-					-0-
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			Y	-0-					-0-
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-					-0-
08	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-
09	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9979	-0-	-96	-0-	9979	3			Y	-0-					-0-
11	10050	X	9434	-0-	-616	-0-	9434	3			Y	-0-					-0-
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 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	6293	X	6286	-0-	-7	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5497	-0-	-187	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6157	-0-	-508	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5850	-0-	-600	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5777	-0-	-888	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5575	-0-	-515	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	5682	3			Y	-0-					-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			Y	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					-0-
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	7058	-0-	-940	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	6616	-0-	-608	-0-	6616	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	6667	-0-	-1331	-0-	6667	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	5970	-0-	-1770	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	6290	-0-	-1708	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6322	-0-	-758	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6281	-0-	-1035	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	3			Y	-0-					-0-
02	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			Y	-0-					-0-
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-
04	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	3			Y	-0-					-0-
05	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	11110	-0-	-110	-0-	11110	3			Y	-0-					-0-
07	11594	X	11300	-0-	-294	-0-	11300	3			Y	-0-					-0-
08	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	3			Y	-0-					-0-
09	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			Y	-0-					-0-
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	3			Y	-0-					-0-
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			Y	-0-					-0-
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			Y	-0-					-0-
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			Y	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			Y	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5017	-0-	-966	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			Y	-0-					-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6021	-0-	-669	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6146	-0-	-767	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4241	-0-	-1099	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5321	-0-	-19	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7753	-0-	-493	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
02	7448	X	7135	-0-	-313	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7664	-0-	-365	-0-	7664	3			Y	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7959	-0-	-70	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7597	-0-	-53	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	7847	3			Y	-0-					-0-
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6070	-0-	-560	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			Y	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6298	-0-	-2475	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	5189	-0-	-2735	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	6758	-0-	-2015	-0-	6758	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6113	-0-	-2287	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	6605	-0-	-680	-0-	6605	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6419	-0-	-339	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6325	-0-	-433	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5904	-0-	-486	-0-	5904	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6222	-0-	-381	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5893	-0-	-317	-0-	5893	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4649	-0-	-559	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5135	3			Y	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4795	-0-	-444	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4691	-0-	-610	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	3933	-0-	-1197	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7933	-0-	-499	-0-	7933	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7478	-0-	-138	-0-	7478	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	7795	-0-	-637	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7364	-0-	-796	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	8031	-0-	-339	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7925	-0-	-85	-0-	7925	3			Y	-0-					-0-
07	8277	X	7711	-0-	-566	-0-	7711	3			Y	-0-					-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7348	-0-	-302	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
10	7905	X	7737	-0-	-168	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	5413	-0-	-2237	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 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	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4815	-0-	-421	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	3121	-0-	-3059	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
07	7223	X	5516	-0-	-1707	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4361	-0-	-1069	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5137	-0-	-203	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11577	-0-	-885	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10521	-0-	-623	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11726	-0-	-395	-0-	11726	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	11200	-0-	-500	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11322	-0-	-458	-0-	11322	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	10700	-0-	-640	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	11395	-0-	-323	-0-	11395	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	11157	-0-	-561	-0-	11157	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10890	-0-	-300	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11161	-0-	-247	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10316	-0-	-724	-0-	10316	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			Y	-0-					-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-
05	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	3			Y	-0-					-0-
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-					-0-
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			Y	-0-					-0-
08	10199	X	9494	-0-	-705	-0-	9494	3			Y	-0-					-0-
09	9510	X	9044	-0-	-466	-0-	9044	3			Y	-0-					-0-
10	9796	X	9483	-0-	-313	-0-	9483	3			Y	-0-					-0-
11	9390	X	9089	-0-	-301	-0-	9089	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-					-0-
03	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			Y	-0-					-0-
05	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			Y	-0-					-0-
07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	7358	-0-	-1291	-0-	7358	3			Y	-0-					-0-
09	8370	X	7325	-0-	-1045	-0-	7325	3			Y	-0-					-0-
10	8649	X	6191	-0-	-2458	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7492	-0-	-698	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8868	-0-	-401	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8785	-0-	-484	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8331	-0-	-639	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	8579	-0-	-690	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8570	-0-	-203	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	8292	-0-	-48	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8399	-0-	-188	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7849	-0-	-431	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3		Y	-0-			-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3		Y	-0-			-0-
03	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3		Y	-0-			-0-
04	6000	X	5930	-0-	-70	-0-	5930	3		Y	-0-			-0-
05	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5852	3		Y	-0-			-0-
06	6000	X	5422	-0-	-578	-0-	5422	3		Y	-0-			-0-
07	6200	X	5335	-0-	-865	-0-	5335	3		Y	-0-			-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3		Y	-0-			-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3		Y	-0-			-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3		Y	-0-			-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3		Y	-0-			-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3		Y	-0-			-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3		Y	-0-			-0-
03	6076	X	5947	-0-	-129	-0-	5947	3		Y	-0-			-0-
04	5880	X	5687	-0-	-193	-0-	5687	3		Y	-0-			-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3		Y	-0-			-0-
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3		Y	-0-			-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3		Y	-0-			-0-
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3		Y	-0-			-0-
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3		Y	-0-			-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3		Y	-0-			-0-
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3		Y	-0-			-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 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	10323	X	9595	-0-	-728	-0-	9595	3		Y	-0-			-0-
02	9212	X	8708	-0-	-504	-0-	8708	3		Y	-0-			-0-
03	10199	X	8714	-0-	-1485	-0-	8714	3		Y	-0-			-0-
04	9870	X	7897	-0-	-1973	-0-	7897	3		Y	-0-			-0-
05	9641	X	8532	-0-	-1109	-0-	8532	3		Y	-0-			-0-
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	3		Y	-0-			-0-
07	9641	X	8287	-0-	-1354	-0-	8287	3		Y	-0-			-0-
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3		Y	-0-			-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3		Y	-0-			-0-
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3		Y	-0-			-0-
11	8520	X	8373	-0-	-147	-0-	8373	3		Y	-0-			-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4481	X	4481	-0-		-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-		-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-		-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4056	-0-		-36	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
08	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-		-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-		-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-		-4030	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4988	-0-		-1119	-0-	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4260	-0-		-920	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5346	-0-		-389	-0-	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5297	-0-		-253	-0-	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
05	5380	X	5380	-0-		-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
06	5181	X	5181	-0-		-0-	-0-	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4487	-0-		-1000	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
08	5236	X	5236	-0-		-0-	-0-	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-		-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-		-3627	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4100	-0-		-209	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3609	-0-		-227	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4039	-0-		-208	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3876	-0-		-234	-0-	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4066	-0-		-181	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3922	-0-		-38	-0-	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3969	-0-		-61	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-		-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3725	-0-		-25	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-		-3875	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	10118	-0-	-980	-0-	10118	3		N	-0-			-0-
02	10024	X	7739	-0-	-2285	-0-	7739	3		N	-0-			-0-
03	11098	X	9587	-0-	-1511	-0-	9587	3		N	-0-			-0-
04	10740	X	10419	-0-	-321	-0-	10419	3		N	-0-			-0-
05	11098	X	9081	-0-	-2017	-0-	9081	3		N	-0-			-0-
06	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	3		N	-0-			-0-
07	10757	X	9776	-0-	-981	-0-	9776	3		N	-0-			-0-
08	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	3		N	-0-			-0-
09	10410	X	9161	-0-	-1249	-0-	9161	3		N	-0-			-0-
10	10478	X	10077	-0-	-401	-0-	10077	3		N	-0-			-0-
11	10140	X	8302	-0-	-1838	-0-	8302	3		N	-0-			-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	3		Y	-0-			-0-
02	2380	X	2073	-0-	-307	-0-	2073	3		Y	-0-			-0-
03	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	2367	3		Y	-0-			-0-
04	2430	X	1819	-0-	-611	-0-	1819	3		Y	-0-			-0-
05	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2378	3		Y	-0-			-0-
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		Y	-0-			-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		Y	-0-			-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3		Y	-0-			-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3		Y	-0-			-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		Y	-0-			-0-
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	3		Y	-0-			-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4170	-0-	-294	-0-	4170	3		Y	-0-			-0-
02	3892	X	3207	-0-	-685	-0-	3207	3		Y	-0-			-0-
03	4216	X	2061	-0-	-2155	-0-	2061	3		Y	-0-			-0-
04	4080	X	2113	-0-	-1967	-0-	2113	3		Y	-0-			-0-
05	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	3659	3		Y	-0-			-0-
06	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	4043	3		Y	-0-			-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3		Y	-0-			-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3		Y	-0-			-0-
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3		Y	-0-			-0-
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3		Y	-0-			-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3		Y	-0-			-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2194	-0-	-1185	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2989	-0-	-63	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	1489	-0-	-1781	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	1536	-0-	-1781	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	1677	-0-	-1533	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2337	-0-	-1073	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3			Y	-0-					-0-
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			Y	-0-					-0-
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			Y	-0-					-0-
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			Y	-0-					-0-
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			Y	-0-					-0-
06	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
07	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3			Y	-0-					-0-
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			Y	-0-					-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			Y	-0-					-0-
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3280	-0-	-1804	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3988	-0-	-604	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4119	-0-	-111	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	2006	-0-	-2404	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2638	-0-	-1144	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2224	-0-	-1736	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			Y	-0-					-0-
02	7392	X	7080	-0-	-312	-0-	7080	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7386	-0-	-798	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7205	-0-	-715	-0-	7205	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	8012	-0-	-172	-0-	8012	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7856	-0-	-64	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7737	-0-	-106	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	3			Y	-0-					-0-
09	7710	X	7207	-0-	-503	-0-	7207	3			Y	-0-					-0-
10	7967	X	7475	-0-	-492	-0-	7475	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7283	-0-	-427	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 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	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			Y	-0-					-0-
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			Y	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2500	-0-	-920	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 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	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5439	-0-	-777	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	5701	-0-	-959	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	5927	-0-	-955	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6036	-0-	-624	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	5822	-0-	-874	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5044	-0-	-319	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4704	-0-	-486	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	2940	-0-	-2423	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	3671	-0-	-1519	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 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	7192	X	5747	-0-	-1445	-0-	5747	3		Y	-0-			-0-
02	6356	X	5667	-0-	-689	-0-	5667	3		Y	-0-			-0-
03	7037	X	6293	-0-	-744	-0-	6293	3		Y	-0-			-0-
04	6810	X	5817	-0-	-993	-0-	5817	3		Y	-0-			-0-
05	6727	X	6194	-0-	-533	-0-	6194	3		Y	-0-			-0-
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3		Y	-0-			-0-
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3		Y	-0-			-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3		Y	-0-			-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3		Y	-0-			-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3		Y	-0-			-0-
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3		Y	-0-			-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17233	-0-	-871	-0-	17233	3		Y	-0-			-0-
02	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3		Y	-0-			-0-
03	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	3		Y	-0-			-0-
04	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	3		Y	-0-			-0-
05	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	3		Y	-0-			-0-
06	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	3		Y	-0-			-0-
07	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3		Y	-0-			-0-
08	16678	X	16052	-0-	-626	-0-	16052	3		Y	-0-			-0-
09	16140	X	15507	-0-	-633	-0-	15507	3		Y	-0-			-0-
10	16678	X	15898	-0-	-780	-0-	15898	3		Y	-0-			-0-
11	16080	X	15280	-0-	-800	-0-	15280	3		Y	-0-			-0-
12	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13892	-0-	-1019	-0-	13892	3		Y	-0-			-0-
02	13300	X	12359	-0-	-941	-0-	12359	3		Y	-0-			-0-
03	14508	X	13319	-0-	-1189	-0-	13319	3		Y	-0-			-0-
04	13740	X	12702	-0-	-1038	-0-	12702	3		Y	-0-			-0-
05	14074	X	12944	-0-	-1130	-0-	12944	3		Y	-0-			-0-
06	13440	X	12364	-0-	-1076	-0-	12364	3		Y	-0-			-0-
07	13671	X	12577	-0-	-1094	-0-	12577	3		Y	-0-			-0-
08	13330	X	12546	-0-	-784	-0-	12546	3		Y	-0-			-0-
09	12690	X	11981	-0-	-709	-0-	11981	3		Y	-0-			-0-
10	12958	X	12272	-0-	-686	-0-	12272	3		Y	-0-			-0-
11	12360	X	11770	-0-	-590	-0-	11770	3		Y	-0-			-0-
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6065	-0-	-459	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	6803	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6696	-0-	-204	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6366	-0-	-474	-0-	6366	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6483	-0-	-430	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	6672	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6463	-0-	-197	-0-	6463	3			Y	-0-					-0-
10	6696	X	6617	-0-	-79	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6268	-0-	-182	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11113	-0-	-357	-0-	11113	3			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9798	-0-	-478	-0-	9798	3			Y	-0-					-0-
03	11284	X	10970	-0-	-314	-0-	10970	3			Y	-0-					-0-
04	10830	X	10452	-0-	-378	-0-	10452	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	10645	-0-	-546	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10219	-0-	-521	-0-	10219	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	10453	-0-	-521	-0-	10453	3			Y	-0-					-0-
08	10447	X	10289	-0-	-158	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-
09	10110	X	9847	-0-	-263	-0-	9847	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	10080	-0-	-367	-0-	10080	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9705	-0-	-405	-0-	9705	3			Y	-0-					-0-
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			Y	-0-					-0-
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	3			Y	-0-					-0-
09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3			Y	-0-					-0-
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			Y	-0-					-0-
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4951	-0-	-567	-0-	4951	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4483	-0-	-389	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4530	-0-	-833	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4966	-0-	-134	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4782	-0-	-18	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	5052	-0-	-94	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4919	-0-	-196	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4653	-0-	-297	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4592	-0-	-238	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			Y	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6421	-0-	-244	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5726	-0-	-294	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6321	-0-	-685	-0-	6321	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6040	-0-	-740	-0-	6040	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6108	-0-	-898	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5768	-0-	-442	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6034	-0-	-290	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5696	-0-	-411	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6561	-0-	-910	-0-	6561	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7573	-0-	-115	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6968	-0-	-352	-0-	6968	3			Y	-0-					-0-
07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7611	3			Y	-0-					-0-
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	7354	-0-	-272	-0-	7354	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6794	-0-	-586	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6387	-0-	-1921	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5591	-0-	-765	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6086	-0-	-579	-0-	6086	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5768	-0-	-682	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5616	-0-	-770	-0-	5616	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5015	-0-	-1165	-0-	5015	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	4809	-0-	-1391	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3654	-0-	-1275	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	2566	-0-	-2204	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	2548	-0-	-2381	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	1418	-0-	-3352	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	9905	-0-	-63	-0-	9905	3			Y	-0-					-0-
03	11501	X	10730	-0-	-771	-0-	10730	3			Y	-0-					-0-
04	11130	X	10402	-0-	-728	-0-	10402	3			Y	-0-					-0-
05	11501	X	10857	-0-	-644	-0-	10857	3			Y	-0-					-0-
06	10920	X	10415	-0-	-505	-0-	10415	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	10808	-0-	-166	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
08	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	9385	-0-	-1025	-0-	9385	3			Y	-0-					-0-
10	10757	X	10108	-0-	-649	-0-	10108	3			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10025	-0-	-385	-0-	10025	3			Y	-0-					-0-
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 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	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3		Y	-0-			-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3		Y	-0-			-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3		Y	-0-			-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3		Y	-0-			-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3		Y	-0-			-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3		Y	-0-			-0-
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3		Y	-0-			-0-
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3		Y	-0-			-0-
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3		Y	-0-			-0-
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3		Y	-0-			-0-
11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3		Y	-0-			-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3403	-0-	-286	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
02	3304	X	2778	-0-	-526	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
03	4185	X	3001	-0-	-1184	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
04	4050	X	2675	-0-	-1375	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
05	4185	X	3598	-0-	-587	-0-	3598	3		N	-0-			-0-
06	3300	X	2794	-0-	-506	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
09	3480	X	2758	-0-	-722	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
10	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	3		N	-0-			-0-
11	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3326	-0-	-1417	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
02	3892	X	2625	-0-	-1267	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
03	3658	X	2675	-0-	-983	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
04	3540	X	2259	-0-	-1281	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
06	3210	X	2368	-0-	-842	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
07	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
08	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3		Y	-0-			-0-
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3		Y	-0-			-0-
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	3		Y	-0-			-0-
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3		Y	-0-			-0-
05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3		Y	-0-			-0-
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3		Y	-0-			-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3		Y	-0-			-0-
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3		Y	-0-			-0-
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	3		Y	-0-			-0-
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3		Y	-0-			-0-
11	9330	X	5875	-0-	-3455	-0-	5875	3		Y	-0-			-0-
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 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	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3		N	-0-			-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3		N	-0-			-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3		N	-0-			-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3		N	-0-			-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3		N	-0-			-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3		N	-0-			-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3		N	-0-			-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3		N	-0-			-0-
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3		N	-0-			-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3		N	-0-			-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3		N	-0-			-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3887	-0-	-285	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4003	-0-	-227	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3579	-0-	-792	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3608	-0-	-382	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4301	-0-	-199	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4901	-0-		-772		-0-	4901	3		N	-0-			-0-
02	5124	X	4061	-0-		-1063		-0-	4061	3		N	-0-			-0-
03	5673	X	4601	-0-		-1072		-0-	4601	3		N	-0-			-0-
04	5490	X	3257	-0-		-2233		-0-	3257	3		N	-0-			-0-
05	4898	X	1051	-0-		-3847		-0-	1051	3		N	-0-			-0-
06	4740	X	4288	-0-		-452		-0-	4288	3		N	-0-			-0-
07	4588	X	3206	-0-		-1382		-0-	3206	3		N	-0-			-0-
08	6215	X	6215	-0-		-0-		-0-	6215	3		N	-0-			-0-
09	5595	X	5595	-0-		-0-		-0-	5595	3		N	-0-			-0-
10	5683	X	5683	-0-		-0-		-0-	5683	3		N	-0-			-0-
11	5490	X	5041	-0-		-449		-0-	5041	3		N	-0-			-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-		-5673		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8177	X	8177	-0-		-0-		-0-	8177	3		N	-0-			-0-
02	8034	X	8034	-0-		-0-		-0-	8034	3		N	-0-			-0-
03	7337	X	7337	-0-		-0-		-0-	7337	3		N	-0-			-0-
04	7346	X	7346	-0-		-0-		-0-	7346	3		N	-0-			-0-
05	7573	X	7573	-0-		-0-		-0-	7573	3		N	-0-			-0-
06	7236	X	7236	-0-		-0-		-0-	7236	3		N	-0-			-0-
07	7603	X	7603	-0-		-0-		-0-	7603	3		N	-0-			-0-
08	7526	X	7526	-0-		-0-		-0-	7526	3		N	-0-			-0-
09	7050	X	6955	-0-		-95		-0-	6955	3		N	-0-			-0-
10	7285	X	7181	-0-		-104		-0-	7181	3		N	-0-			-0-
11	7050	X	6675	-0-		-375		-0-	6675	3		N	-0-			-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-		-7285		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4348	-0-		-612		-0-	4348	3		N	-0-			-0-
02	4480	X	4157	-0-		-323		-0-	4157	3		N	-0-			-0-
03	4960	X	4532	-0-		-428		-0-	4532	3		N	-0-			-0-
04	4800	X	4094	-0-		-706		-0-	4094	3		N	-0-			-0-
05	4588	X	4066	-0-		-522		-0-	4066	3		N	-0-			-0-
06	4440	X	3792	-0-		-648		-0-	3792	3		N	-0-			-0-
07	4588	X	3896	-0-		-692		-0-	3896	3		N	-0-			-0-
08	4526	X	3454	-0-		-1072		-0-	3454	3		N	-0-			-0-
09	4294	X	4294	-0-		-0-		-0-	4294	3		N	-0-			-0-
10	4061	X	3873	-0-		-188		-0-	3873	3		N	-0-			-0-
11	3869	X	3869	-0-		-0-		-0-	3869	3		N	-0-			-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-		-3906		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3605	-0-	-642	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2263	-0-	-1573	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6281	-0-	-259	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6057	-0-	-483	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6075	-0-	-683	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6228	-0-	-34	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12633	-0-	-604	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	11288	-0-	-668	-0-	11288	3			N	-0-					-0-
03	13082	X	12379	-0-	-703	-0-	12379	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11789	-0-	-751	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	12072	-0-	-762	-0-	12072	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	11485	-0-	-755	-0-	11485	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	11779	-0-	-714	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	11656	-0-	-713	-0-	11656	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	11108	-0-	-682	-0-	11108	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	11249	-0-	-810	-0-	11249	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	10856	-0-	-634	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5385	-0-	-784	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5164	-0-	-352	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5994	-0-	-306	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5882	-0-	-628	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5632	-0-	-578	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5809	-0-	-422	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5012	-0-	-988	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7308	-0-	-318	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6457	-0-	-347	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6870	-0-	-210	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7025	-0-	-229	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6590	-0-	-664	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6257	-0-	-763	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6415	-0-	-777	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6117	-0-	-753	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2474	-0-	-192	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1891	-0-	-989	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1433	-0-	-1388	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2337	-0-	-3	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6518	-0-	-622	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7187	-0-	-625	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6837	-0-	-693	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6673	-0-	-736	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6335	-0-	-655	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6621	-0-	-602	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5975	-0-	-865	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6252	-0-	-413	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5961	-0-	-459	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9229	-0-	-474	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
02	8764	X	8386	-0-	-378	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	9179	-0-	-524	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	8617	-0-	-773	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8672	-0-	-1031	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8097	-0-	-903	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8604	-0-	-696	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8110	-0-	-500	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8473	-0-	-207	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8053	-0-	-287	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 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	18290	X	16920	-0-	-1370	-0-	16920	3			N	-0-					-0-
02	16352	X	14949	-0-	-1403	-0-	14949	3			N	-0-					-0-
03	17918	X	16304	-0-	-1614	-0-	16304	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	15631	-0-	-1169	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
05	17267	X	16184	-0-	-1083	-0-	16184	3			N	-0-					-0-
06	16380	X	15448	-0-	-932	-0-	15448	3			N	-0-					-0-
07	16554	X	15897	-0-	-657	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	15679	-0-	-627	-0-	15679	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	15252	-0-	-408	-0-	15252	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	15781	-0-	-401	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
11	15450	X	15296	-0-	-154	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5254	-0-	-47	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5989	-0-	-366	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5742	-0-	-408	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6177	-0-	-178	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2603	-0-	-2481	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	1917	-0-	-2675	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2419	-0-	-2665	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1960	-0-	-1880	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			N	-0-					-0-
07	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	3			N	-0-					-0-
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	7053	-0-	-1887	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	3252	-0-	-5986	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	2303	-0-	-6637	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5973	-0-	-692	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5727	-0-	-723	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5963	-0-	-702	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5277	-0-	-993	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5156	-0-	-1323	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5629	-0-	-354	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5270	-0-	-490	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5348	-0-	-604	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5874	-0-	-667	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5562	-0-	-346	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5788	-0-	-332	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5378	-0-	-592	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5217	-0-	-573	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5357	-0-	-502	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4951	-0-	-419	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11219	-0-	-406	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	10199	-0-	-301	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	11162	-0-	-463	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	10715	-0-	-535	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10843	-0-	-503	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	10093	-0-	-827	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	10555	-0-	-729	-0-	10555	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10732	-0-	-428	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	10222	-0-	-488	-0-	10222	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	10454	-0-	-396	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9708	-0-	-672	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13388	-0-	-3259	-0-	13388	3			N	-0-					-0-
02	14728	X	12398	-0-	-2330	-0-	12398	3			N	-0-					-0-
03	15717	X	13706	-0-	-2011	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
05	13733	X	12888	-0-	-845	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
06	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	13643	-0-	-741	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	13485	-0-	-899	-0-	13485	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	12901	-0-	-1409	-0-	12901	3			N	-0-					-0-
10	14787	X	11021	-0-	-3766	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	11477	-0-	-2833	-0-	11477	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			N	-0-					-0-
02	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	3			N	-0-					-0-
03	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	28761	3			N	-0-					-0-
04	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	26715	3			N	-0-					-0-
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-					-0-
06	25337	X	25337	-0-	-0-	-0-	25337	3			N	-0-					-0-
07	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	23882	3			N	-0-					-0-
08	25603	X	25603	-0-	-0-	-0-	25603	3			N	-0-					-0-
09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			N	-0-					-0-
10	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	24801	3			N	-0-					-0-
11	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23642	3			N	-0-					-0-
12	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	30233	-0-		-3464	-0-	30233	3			N	-0-					-0-
02	29316	X	26850	-0-		-2466	-0-	26850	3			N	-0-					-0-
03	30969	X	29267	-0-		-1702	-0-	29267	3			N	-0-					-0-
04	29970	X	27796	-0-		-2174	-0-	27796	3			N	-0-					-0-
05	30969	X	28683	-0-		-2286	-0-	28683	3			N	-0-					-0-
06	29250	X	27765	-0-		-1485	-0-	27765	3			N	-0-					-0-
07	29729	X	27995	-0-		-1734	-0-	27995	3			N	-0-					-0-
08	29264	X	27990	-0-		-1274	-0-	27990	3			N	-0-					-0-
09	27810	X	26336	-0-		-1474	-0-	26336	3			N	-0-					-0-
10	28706	X	26734	-0-		-1972	-0-	26734	3			N	-0-					-0-
11	27780	X	25567	-0-		-2213	-0-	25567	3			N	-0-					-0-
12	27993	X	NO RPT	-0-		-27993	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	34344	-0-		-2949	-0-	34344	3			N	-0-					-0-
02	32396	X	29975	-0-		-2421	-0-	29975	3			N	-0-					-0-
03	35216	X	32398	-0-		-2818	-0-	32398	3			N	-0-					-0-
04	33930	X	30653	-0-		-3277	-0-	30653	3			N	-0-					-0-
05	35061	X	31320	-0-		-3741	-0-	31320	3			N	-0-					-0-
06	33240	X	29857	-0-		-3383	-0-	29857	3			N	-0-					-0-
07	33201	X	29697	-0-		-3504	-0-	29697	3			N	-0-					-0-
08	32395	X	29625	-0-		-2770	-0-	29625	3			N	-0-					-0-
09	30660	X	27996	-0-		-2664	-0-	27996	3			N	-0-					-0-
10	31310	X	28043	-0-		-3267	-0-	28043	3			N	-0-					-0-
11	29850	X	26712	-0-		-3138	-0-	26712	3			N	-0-					-0-
12	29698	X	NO RPT	-0-		-29698	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	29	-0-		-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-		-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-		-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	279	N	113	-0-		-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	8789	-0-	-4603	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	9580	-0-	-2516	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	8315	-0-	-4922	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	9530	-0-	-2080	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	8921	-0-	-2704	-0-	8921	3			N	-0-					-0-
06	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	3			N	-0-					-0-
07	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	3			N	-0-					-0-
08	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	3			N	-0-					-0-
09	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	12154	-0-	-1238	-0-	12154	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	11657	-0-	-1303	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29221	3			N	-0-					-0-
02	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	25426	3			N	-0-					-0-
03	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	26424	3			N	-0-					-0-
04	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	3			N	-0-					-0-
05	28210	X	25189	-0-	-3021	-0-	25189	3			N	-0-					-0-
06	27300	X	23684	-0-	-3616	-0-	23684	3			N	-0-					-0-
07	28148	X	23704	-0-	-4444	-0-	23704	3			N	-0-					-0-
08	26412	X	23620	-0-	-2792	-0-	23620	3			N	-0-					-0-
09	24570	X	22245	-0-	-2325	-0-	22245	3			N	-0-					-0-
10	25203	X	22484	-0-	-2719	-0-	22484	3			N	-0-					-0-
11	23670	X	21386	-0-	-2284	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
12	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	35844	-0-	-54	-0-	35844	3			N	-0-					-0-
02	31864	X	31501	-0-	-363	-0-	31501	3			N	-0-					-0-
03	36177	X	34047	-0-	-2130	-0-	34047	3			N	-0-					-0-
04	35010	X	32750	-0-	-2260	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
05	36177	X	33226	-0-	-2951	-0-	33226	3			N	-0-					-0-
06	34680	X	31766	-0-	-2914	-0-	31766	3			N	-0-					-0-
07	34875	X	32237	-0-	-2638	-0-	32237	3			N	-0-					-0-
08	34038	X	31759	-0-	-2279	-0-	31759	3			N	-0-					-0-
09	32760	X	29695	-0-	-3065	-0-	29695	3			N	-0-					-0-
10	33232	X	30535	-0-	-2697	-0-	30535	3			N	-0-					-0-
11	31770	X	30003	-0-	-1767	-0-	30003	3			N	-0-					-0-
12	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24631	-0-	-2060	-0-	24631	3			N	-0-					-0-
02	23772	X	21951	-0-	-1821	-0-	21951	3			N	-0-					-0-
03	26040	X	24106	-0-	-1934	-0-	24106	3			N	-0-					-0-
04	24660	X	22944	-0-	-1716	-0-	22944	3			N	-0-					-0-
05	25482	X	23362	-0-	-2120	-0-	23362	3			N	-0-					-0-
06	23850	X	21408	-0-	-2442	-0-	21408	3			N	-0-					-0-
07	24304	X	21748	-0-	-2556	-0-	21748	3			N	-0-					-0-
08	24118	X	21616	-0-	-2502	-0-	21616	3			N	-0-					-0-
09	22950	X	20442	-0-	-2508	-0-	20442	3			N	-0-					-0-
10	23374	X	21273	-0-	-2101	-0-	21273	3			N	-0-					-0-
11	21420	X	20186	-0-	-1234	-0-	20186	3			N	-0-					-0-
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42749	X	39162	-0-	-3587	-0-	39162	3			N	-0-					-0-
02	37744	X	35628	-0-	-2116	-0-	35628	3			N	-0-					-0-
03	40579	X	38788	-0-	-1791	-0-	38788	3			N	-0-					-0-
04	39270	X	37132	-0-	-2138	-0-	37132	3			N	-0-					-0-
05	40579	X	37949	-0-	-2630	-0-	37949	3			N	-0-					-0-
06	38160	X	35198	-0-	-2962	-0-	35198	3			N	-0-					-0-
07	39432	X	35105	-0-	-4327	-0-	35105	3			N	-0-					-0-
08	38781	X	34528	-0-	-4253	-0-	34528	3			N	-0-					-0-
09	37140	X	32869	-0-	-4271	-0-	32869	3			N	-0-					-0-
10	37944	X	32478	-0-	-5466	-0-	32478	3			N	-0-					-0-
11	35190	X	32703	-0-	-2487	-0-	32703	3			N	-0-					-0-
12	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	32120	-0-	-7808	-0-	32120	3			N	-0-					-0-
02	36064	X	29136	-0-	-6928	-0-	29136	3			N	-0-					-0-
03	38223	X	26065	-0-	-12158	-0-	26065	3			N	-0-					-0-
04	35310	X	4370	-0-	-30940	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					N	-0-					-0-
06	31230	X	101	-0-	-31129	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
08	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					-0-
09	53426	X	53426	-0-	-0-	-0-	53426	3			N	-0-					-0-
10	110440	X	110440	-0-	-0-	-0-	110440	3			N	-0-					-0-
11	102131	X	102131	-0-	-0-	-0-	102131	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21194	-0-	-5559	-0-	21194	3			N	-0-					-0-
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-					N	-0-					-0-
03	26753	X	7446	-0-	-19307	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	3			N	-0-					-0-
05	38538	X	38538	-0-	-0-	-0-	38538	3			N	-0-					-0-
06	48140	X	48140	-0-	-0-	-0-	48140	3			N	-0-					-0-
07	56277	X	56277	-0-	-0-	-0-	56277	3			N	-0-					-0-
08	54120	X	54120	-0-	-0-	-0-	54120	3			N	-0-					-0-
09	46253	X	46253	-0-	-0-	-0-	46253	3			N	-0-					-0-
10	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	49691	3			N	-0-					-0-
11	50567	X	50567	-0-	-0-	-0-	50567	3			N	-0-					-0-
12	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 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	47957	X	37437	-0-	-10520	-0-	37437	3			N	-0-					-0-
02	43316	X	31782	-0-	-11534	-0-	31782	3			N	-0-					-0-
03	47957	X	31556	-0-	-16401	-0-	31556	3			N	-0-					-0-
04	40590	X	12573	-0-	-28017	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
05	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					N	-0-					-0-
06	44667	X	44667	-0-	-0-	-0-	44667	3			N	-0-					-0-
07	68951	X	68951	-0-	-0-	-0-	68951	3			N	-0-					-0-
08	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	66270	3			N	-0-					-0-
09	57946	X	57946	-0-	-0-	-0-	57946	3			N	-0-					-0-
10	66008	X	66008	-0-	-0-	-0-	66008	3			N	-0-					-0-
11	63884	X	63884	-0-	-0-	-0-	63884	3			N	-0-					-0-
12	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	33464	-0-	-1318	-0-	33464	3			N	-0-					-0-
02	29736	X	29235	-0-	-501	-0-	29235	3			N	-0-					-0-
03	34410	X	31906	-0-	-2504	-0-	31906	3			N	-0-					-0-
04	33300	X	31089	-0-	-2211	-0-	31089	3			N	-0-					-0-
05	34410	X	30821	-0-	-3589	-0-	30821	3			N	-0-					-0-
06	32370	X	29431	-0-	-2939	-0-	29431	3			N	-0-					-0-
07	32364	X	29497	-0-	-2867	-0-	29497	3			N	-0-					-0-
08	32116	X	29014	-0-	-3102	-0-	29014	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	27600	-0-	-3480	-0-	27600	3			N	-0-					-0-
10	30814	X	28123	-0-	-2691	-0-	28123	3			N	-0-					-0-
11	29430	X	27714	-0-	-1716	-0-	27714	3			N	-0-					-0-
12	29512	X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	27166	-0-	-2532	-0-	27166	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	24015	-0-	-2417	-0-	24015	3			N	-0-					-0-
03	27838	X	25517	-0-	-2321	-0-	25517	3			N	-0-					-0-
04	26430	X	24521	-0-	-1909	-0-	24521	3			N	-0-					-0-
05	27311	X	25120	-0-	-2191	-0-	25120	3			N	-0-					-0-
06	26280	X	23275	-0-	-3005	-0-	23275	3			N	-0-					-0-
07	26598	X	23919	-0-	-2679	-0-	23919	3			N	-0-					-0-
08	25513	X	23677	-0-	-1836	-0-	23677	3			N	-0-					-0-
09	24510	X	23138	-0-	-1372	-0-	23138	3			N	-0-					-0-
10	25110	X	23286	-0-	-1824	-0-	23286	3			N	-0-					-0-
11	23280	X	22685	-0-	-595	-0-	22685	3			N	-0-					-0-
12	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	33236	-0-	-2073	-0-	33236	3			N	-0-					-0-
02	30968	X	29403	-0-	-1565	-0-	29403	3			N	-0-					-0-
03	33542	X	31739	-0-	-1803	-0-	31739	3			N	-0-					-0-
04	32340	X	30393	-0-	-1947	-0-	30393	3			N	-0-					-0-
05	33418	X	30836	-0-	-2582	-0-	30836	3			N	-0-					-0-
06	32160	X	27928	-0-	-4232	-0-	27928	3			N	-0-					-0-
07	32550	X	28959	-0-	-3591	-0-	28959	3			N	-0-					-0-
08	31744	X	28473	-0-	-3271	-0-	28473	3			N	-0-					-0-
09	30390	X	27142	-0-	-3248	-0-	27142	3			N	-0-					-0-
10	30845	X	28409	-0-	-2436	-0-	28409	3			N	-0-					-0-
11	28020	X	26932	-0-	-1088	-0-	26932	3			N	-0-					-0-
12	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16542	-0-	-2368	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
02	16828	X	14666	-0-	-2162	-0-	14666	3			N	-0-					-0-
03	18352	X	16018	-0-	-2334	-0-	16018	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	15095	-0-	-2215	-0-	15095	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	15216	-0-	-1679	-0-	15216	3			N	-0-					-0-
06	16020	X	14523	-0-	-1497	-0-	14523	3			N	-0-					-0-
07	16244	X	15338	-0-	-906	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
08	16027	X	15390	-0-	-637	-0-	15390	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	14513	-0-	-577	-0-	14513	3			N	-0-					-0-
10	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
11	14880	X	13929	-0-	-951	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15413	-0-	-1544	-0-	15413	3			N	-0-					-0-
02	14392	X	13856	-0-	-536	-0-	13856	3			N	-0-					-0-
03	15996	X	14491	-0-	-1505	-0-	14491	3			N	-0-					-0-
04	15480	X	14694	-0-	-786	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	13363	-0-	-2633	-0-	13363	3			N	-0-					-0-
06	14910	X	14548	-0-	-362	-0-	14548	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	12810	-0-	-2535	-0-	12810	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	11509	-0-	-3191	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	11076	-0-	-3959	-0-	11076	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	12560	-0-	-1990	-0-	12560	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	21945	-0-	-3444	-0-	21945	3			N	-0-					-0-
02	21896	X	19416	-0-	-2480	-0-	19416	3			N	-0-					-0-
03	23746	X	21213	-0-	-2533	-0-	21213	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	20243	-0-	-1327	-0-	20243	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	20560	-0-	-1543	-0-	20560	3			N	-0-					-0-
06	21240	X	19585	-0-	-1655	-0-	19585	3			N	-0-					-0-
07	21483	X	20049	-0-	-1434	-0-	20049	3			N	-0-					-0-
08	21204	X	19602	-0-	-1602	-0-	19602	3			N	-0-					-0-
09	20250	X	18836	-0-	-1414	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
10	20553	X	19277	-0-	-1276	-0-	19277	3			N	-0-					-0-
11	19590	X	18621	-0-	-969	-0-	18621	3			N	-0-					-0-
12	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	23656	-0-	-7530	-0-	23656	3			N	-0-					-0-
02	27384	X	22258	-0-	-5126	-0-	22258	3			N	-0-					-0-
03	30070	X	24479	-0-	-5591	-0-	24479	3			N	-0-					-0-
04	26910	X	23214	-0-	-3696	-0-	23214	3			N	-0-					-0-
05	27311	X	22551	-0-	-4760	-0-	22551	3			N	-0-					-0-
06	23850	X	22568	-0-	-1282	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
07	24645	X	22168	-0-	-2477	-0-	22168	3			N	-0-					-0-
08	24490	X	17708	-0-	-6782	-0-	17708	3			N	-0-					-0-
09	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	3			N	-0-					-0-
10	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26797	3			N	-0-					-0-
11	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	24964	3			N	-0-					-0-
12	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27157	-0-	-7191	-0-	27157	3			N	-0-					-0-
02	31562	X	31562	-0-	-0-	-0-	31562	3			N	-0-					-0-
03	34697	X	34697	-0-	-0-	-0-	34697	3			N	-0-					-0-
04	32370	X	29230	-0-	-3140	-0-	29230	3			N	-0-					-0-
05	34348	X	27219	-0-	-7129	-0-	27219	3			N	-0-					-0-
06	33240	X	29002	-0-	-4238	-0-	29002	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	30211	-0-	-4137	-0-	30211	3			N	-0-					-0-
08	34348	X	29711	-0-	-4637	-0-	29711	3			N	-0-					-0-
09	29220	X	26602	-0-	-2618	-0-	26602	3			N	-0-					-0-
10	30225	X	26679	-0-	-3546	-0-	26679	3			N	-0-					-0-
11	29250	X	25320	-0-	-3930	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
12	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	27133	-0-	-2534	-0-	27133	3			N	-0-					-0-
02	25956	X	24004	-0-	-1952	-0-	24004	3			N	-0-					-0-
03	28334	X	25939	-0-	-2395	-0-	25939	3			N	-0-					-0-
04	27150	X	24647	-0-	-2503	-0-	24647	3			N	-0-					-0-
05	28024	X	25551	-0-	-2473	-0-	25551	3			N	-0-					-0-
06	26250	X	24257	-0-	-1993	-0-	24257	3			N	-0-					-0-
07	26567	X	24646	-0-	-1921	-0-	24646	3			N	-0-					-0-
08	25947	X	24304	-0-	-1643	-0-	24304	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	22741	-0-	-1979	-0-	22741	3			N	-0-					-0-
10	25544	X	22948	-0-	-2596	-0-	22948	3			N	-0-					-0-
11	24270	X	22140	-0-	-2130	-0-	22140	3			N	-0-					-0-
12	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	21180	-0-	-2411	-0-	21180	3			N	-0-					-0-
02	21308	X	20115	-0-	-1193	-0-	20115	3			N	-0-					-0-
03	23002	X	21552	-0-	-1450	-0-	21552	3			N	-0-					-0-
04	22170	X	20310	-0-	-1860	-0-	20310	3			N	-0-					-0-
05	22444	X	20903	-0-	-1541	-0-	20903	3			N	-0-					-0-
06	21540	X	15548	-0-	-5992	-0-	15548	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	20350	-0-	-1908	-0-	20350	3			N	-0-					-0-
08	21545	X	20641	-0-	-904	-0-	20641	3			N	-0-					-0-
09	20310	X	18877	-0-	-1433	-0-	18877	3			N	-0-					-0-
10	20894	X	19346	-0-	-1548	-0-	19346	3			N	-0-					-0-
11	19980	X	17846	-0-	-2134	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
12	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60512	X	60330	-0-	-182	-0-	60330	3			N	-0-					-0-
02	54656	X	52982	-0-	-1674	-0-	52982	3			N	-0-					-0-
03	60512	X	43229	-0-	-17283	-0-	43229	3			N	-0-					-0-
04	62431	X	62431	-0-	-0-	-0-	62431	3			N	-0-					-0-
05	63019	X	63019	-0-	-0-	-0-	63019	3			N	-0-					-0-
06	58380	X	58169	-0-	-211	-0-	58169	3			N	-0-					-0-
07	60512	X	59709	-0-	-803	-0-	59709	3			N	-0-					-0-
08	60512	X	58641	-0-	-1871	-0-	58641	3			N	-0-					-0-
09	58560	X	56007	-0-	-2553	-0-	56007	3			N	-0-					-0-
10	60903	X	60903	-0-	-0-	-0-	60903	3			N	-0-					-0-
11	62354	X	62354	-0-	-0-	-0-	62354	3			N	-0-					-0-
12	59706	X	NO RPT	-0-	-59706	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 637,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71021	X	64429	-0-	-6592	-0-	64429	3			N	-0-					-0-
02	68292	X	50684	-0-	-17608	-0-	50684	3			N	-0-					-0-
03	75609	X	45115	-0-	-30494	-0-	45115	3			N	-0-					-0-
04	73170	X	68819	-0-	-4351	-0-	68819	3			N	-0-					-0-
05	70231	X	70231	-0-	-0-	-0-	70231	3			N	-0-					-0-
06	66375	X	66375	-0-	-0-	-0-	66375	3			N	-0-					-0-
07	72391	X	72391	-0-	-0-	-0-	72391	3			N	-0-					-0-
08	71114	X	65771	-0-	-5343	-0-	65771	3			N	-0-					-0-
09	68820	X	-0-	-0-	-68820	-0-					N	-0-					-0-
10	72385	X	56057	-0-	-16328	-0-	56057	3			N	-0-					-0-
11	70050	X	13939	-0-	-56111	-0-	13939	3			N	-0-					-0-
12	72385	X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SC4 SMITH E WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108345	X	95298	-0-	-13047	-0-	95298	3			N	-0-					-0-
02	97860	X	79420	-0-	-18440	-0-	79420	3			N	-0-					-0-
03	108345	X	83740	-0-	-24605	-0-	83740	3			N	-0-					-0-
04	101910	X	76328	-0-	-25582	-0-	76328	3			N	-0-					-0-
05	100161	X	76115	-0-	-24046	-0-	76115	3			N	-0-					-0-
06	92220	X	72515	-0-	-19705	-0-	72515	3			N	-0-					-0-
07	87916	X	71251	-0-	-16665	-0-	71251	3			N	-0-					-0-
08	83731	X	69089	-0-	-14642	-0-	69089	3			N	-0-					-0-
09	76320	X	63079	-0-	-13241	-0-	63079	3			N	-0-					-0-
10	76105	X	62059	-0-	-14046	-0-	62059	3			N	-0-					-0-
11	72510	X	62684	-0-	-9826	-0-	62684	3			N	-0-					-0-
12	71238	X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 811,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 1945 PERF.11000 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	202311	-0-	202311	2432043	202311	3			N	-0-					-0-
02	0	W	167909	-0-	167909	2599952	167909	3			N	-0-					-0-
03	0	W	164583	-0-	164583	2764535	164583	3			N	-0-					-0-
04	0	W	171407	-0-	171407	2935942	171407	3			N	-0-					-0-
05	3100595	X	164653	-0-	-2935942	-0-	164653	3			N	-0-					-0-
06	167490	X	146783	-0-	-20707	-0-	146783	3			N	-0-					-0-
07	173073	X	144898	-0-	-28175	-0-	144898	3			N	-0-					-0-
08	173073	X	141897	-0-	-31176	-0-	141897	3			N	-0-					-0-
09	167490	X	130481	-0-	-37009	-0-	130481	3			N	-0-					-0-
10	164641	X	120512	-0-	-44129	-0-	120512	3			N	-0-					-0-
11	146790	X	111665	-0-	-35125	-0-	111665	3			N	-0-					-0-
12	144894	X	NO RPT	-0-	-144894	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286750	X	181900	-0-	-104850	-0-	181900	3			N	-0-					-0-
02	259000	X	150637	-0-	-108363	-0-	150637	3			N	-0-					-0-
03	256804	X	153060	-0-	-103744	-0-	153060	3			N	-0-					-0-
04	205890	X	156091	-0-	-49799	-0-	156091	3			N	-0-					-0-
05	193068	X	149665	-0-	-43403	-0-	149665	3			N	-0-					-0-
06	176040	X	133863	-0-	-42177	-0-	133863	3			N	-0-					-0-
07	166780	X	130953	-0-	-35827	-0-	130953	3			N	-0-					-0-
08	161293	X	130019	-0-	-31274	-0-	130019	3			N	-0-					-0-
09	156090	X	119236	-0-	-36854	-0-	119236	3			N	-0-					-0-
10	149668	X	105319	-0-	-44349	-0-	105319	3			N	-0-					-0-
11	133860	X	97454	-0-	-36406	-0-	97454	3			N	-0-					-0-
12	130944	X	NO RPT	-0-	-130944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10905 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	133712	-0-	133712	755083	133712	3			N	-0-					-0-
02	0	W	103258	-0-	103258	858341	103258	3			N	-0-					-0-
03	0	W	76365	-0-	76365	934706	76365	3			N	-0-					-0-
04	0	W	67733	-0-	67733	1002439	67733	3			N	-0-					-0-
05	0	W	115717	-0-	115717	1118156	115717	3			N	-0-					-0-
06	1216687	X	98531	-0-	-1118156	-0-	98531	3			N	-0-					-0-
07	94173	X	94173	-0-	-0-	-0-	94173	3			N	-0-					-0-
08	84307	X	84307	-0-	-0-	-0-	84307	3			N	-0-					-0-
09	79465	X	79465	-0-	-0-	-0-	79465	3			N	-0-					-0-
10	77960	X	77960	-0-	-0-	-0-	77960	3			N	-0-					-0-
11	71615	X	71615	-0-	-0-	-0-	71615	3			N	-0-					-0-
12	40331	X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361956	X	143030	-0-	-218926	-0-	143030	3			N	-0-					-0-
02	326928	X	119166	-0-	-207762	-0-	119166	3			N	-0-					-0-
03	361956	X	122047	-0-	-239909	-0-	122047	3			N	-0-					-0-
04	350280	X	109864	-0-	-240416	-0-	109864	3			N	-0-					-0-
05	361956	X	114932	-0-	-247024	-0-	114932	3			N	-0-					-0-
06	350280	X	104364	-0-	-245916	-0-	104364	3			N	-0-					-0-
07	131936	X	114865	-0-	-17071	-0-	114865	3			N	-0-					-0-
08	122047	X	98020	-0-	-24027	-0-	98020	3			N	-0-					-0-
09	111210	X	90461	-0-	-20749	-0-	90461	3			N	-0-					-0-
10	114917	X	77208	-0-	-37709	-0-	77208	3			N	-0-					-0-
11	111150	X	85781	-0-	-25369	-0-	85781	3			N	-0-					-0-
12	114855	X	NO RPT	-0-	-114855	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257176	X	130986	-0-	-126190	-0-	130986	3			N	-0-					-0-
02	157416	X	109064	-0-	-48352	-0-	109064	3			N	-0-					-0-
03	174282	X	69896	-0-	-104386	-0-	69896	3			N	-0-					-0-
04	149610	X	67667	-0-	-81943	-0-	67667	3			N	-0-					-0-
05	137640	X	115219	-0-	-22421	-0-	115219	3			N	-0-					-0-
06	126750	X	99364	-0-	-27386	-0-	99364	3			N	-0-					-0-
07	120745	X	94562	-0-	-26183	-0-	94562	3			N	-0-					-0-
08	115227	X	88748	-0-	-26479	-0-	88748	3			N	-0-					-0-
09	111510	X	79141	-0-	-32369	-0-	79141	3			N	-0-					-0-
10	115227	X	77535	-0-	-37692	-0-	77535	3			N	-0-					-0-
11	99360	X	71131	-0-	-28229	-0-	71131	3			N	-0-					-0-
12	94550	X	NO RPT	-0-	-94550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273296	X	137652	-0-		-135644	-0-	137652	3			N	-0-					-0-
02	166124	X	115932	-0-		-50192	-0-	115932	3			N	-0-					-0-
03	183923	X	73119	-0-		-110804	-0-	73119	3			N	-0-					-0-
04	156540	X	67073	-0-		-89467	-0-	67073	3			N	-0-					-0-
05	144584	X	118921	-0-		-25663	-0-	118921	3			N	-0-					-0-
06	133200	X	102863	-0-		-30337	-0-	102863	3			N	-0-					-0-
07	128340	X	99121	-0-		-29219	-0-	99121	3			N	-0-					-0-
08	118916	X	93192	-0-		-25724	-0-	93192	3			N	-0-					-0-
09	115080	X	82738	-0-		-32342	-0-	82738	3			N	-0-					-0-
10	118916	X	81464	-0-		-37452	-0-	81464	3			N	-0-					-0-
11	102870	X	74138	-0-		-28732	-0-	74138	3			N	-0-					-0-
12	99107	X	NO RPT	-0-		-99107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374232	X	209235	-0-		-164997	-0-	209235	3			N	-0-					-0-
02	334376	X	177181	-0-		-157195	-0-	177181	3			N	-0-					-0-
03	276489	X	182470	-0-		-94019	-0-	182470	3			N	-0-					-0-
04	236160	X	164852	-0-		-71308	-0-	164852	3			N	-0-					-0-
05	222580	X	164436	-0-		-58144	-0-	164436	3			N	-0-					-0-
06	202500	X	160446	-0-		-42054	-0-	160446	3			N	-0-					-0-
07	196168	X	155597	-0-		-40571	-0-	155597	3			N	-0-					-0-
08	182466	X	150125	-0-		-32341	-0-	150125	3			N	-0-					-0-
09	164850	X	140203	-0-		-24647	-0-	140203	3			N	-0-					-0-
10	165788	X	137128	-0-		-28660	-0-	137128	3			N	-0-					-0-
11	160440	X	123159	-0-		-37281	-0-	123159	3			N	-0-					-0-
12	155589	X	NO RPT	-0-		-155589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381672	X	185497	-0-		-196175	-0-	185497	3			N	-0-					-0-
02	334712	X	155928	-0-		-178784	-0-	155928	3			N	-0-					-0-
03	248527	X	160445	-0-		-88082	-0-	160445	3			N	-0-					-0-
04	218340	X	143431	-0-		-74909	-0-	143431	3			N	-0-					-0-
05	203794	X	144085	-0-		-59709	-0-	144085	3			N	-0-					-0-
06	179520	X	134944	-0-		-44576	-0-	134944	3			N	-0-					-0-
07	172639	X	153618	-0-		-19021	-0-	153618	3			N	-0-					-0-
08	160456	X	127566	-0-		-32890	-0-	127566	3			N	-0-					-0-
09	143430	X	119542	-0-		-23888	-0-	119542	3			N	-0-					-0-
10	153605	X	116325	-0-		-37280	-0-	116325	3			N	-0-					-0-
11	148650	X	104864	-0-		-43786	-0-	104864	3			N	-0-					-0-
12	153605	X	NO RPT	-0-		-153605	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 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	312480	X	130625	-0-	-181855	-0-	130625	3			N	-0-					-0-
02	282240	X	109710	-0-	-172530	-0-	109710	3			N	-0-					-0-
03	312480	X	112281	-0-	-200199	-0-	112281	3			N	-0-					-0-
04	157110	X	101392	-0-	-55718	-0-	101392	3			N	-0-					-0-
05	145390	X	104960	-0-	-40430	-0-	104960	3			N	-0-					-0-
06	126420	X	81485	-0-	-44935	-0-	81485	3			N	-0-					-0-
07	121458	X	100028	-0-	-21430	-0-	100028	3			N	-0-					-0-
08	112282	X	89777	-0-	-22505	-0-	89777	3			N	-0-					-0-
09	101580	X	82097	-0-	-19483	-0-	82097	3			N	-0-					-0-
10	104966	X	79809	-0-	-25157	-0-	79809	3			N	-0-					-0-
11	96810	X	72469	-0-	-24341	-0-	72469	3			N	-0-					-0-
12	100037	X	NO RPT	-0-	-100037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308760	X	151373	-0-	-157387	-0-	151373	3			N	-0-					-0-
02	278880	X	127314	-0-	-151566	-0-	127314	3			N	-0-					-0-
03	308760	X	130577	-0-	-178183	-0-	130577	3			N	-0-					-0-
04	168690	X	118638	-0-	-50052	-0-	118638	3			N	-0-					-0-
05	157542	X	106720	-0-	-50822	-0-	106720	3			N	-0-					-0-
06	146490	X	87159	-0-	-59331	-0-	87159	3			N	-0-					-0-
07	140957	X	98969	-0-	-41988	-0-	98969	3			N	-0-					-0-
08	130572	X	107239	-0-	-23333	-0-	107239	3			N	-0-					-0-
09	118650	X	98474	-0-	-20176	-0-	98474	3			N	-0-					-0-
10	106733	X	93848	-0-	-12885	-0-	93848	3			N	-0-					-0-
11	103770	X	81191	-0-	-22579	-0-	81191	3			N	-0-					-0-
12	107229	X	NO RPT	-0-	-107229	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SC4 SMITH D WELL #: 8HR RRCID -> 299391 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10905 - 18720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380897	X	163795	-0-	-217102	-0-	163795	3			N	-0-					-0-
02	344036	X	135847	-0-	-208189	-0-	135847	3			N	-0-					-0-
03	380897	X	138386	-0-	-242511	-0-	138386	3			N	-0-					-0-
04	368610	X	135294	-0-	-233316	-0-	135294	3			N	-0-					-0-
05	380897	X	130920	-0-	-249977	-0-	130920	3			N	-0-					-0-
06	368610	X	117962	-0-	-250648	-0-	117962	3			N	-0-					-0-
07	114359	X	114359	-0-	-0-	-0-	114359	3			N	-0-					-0-
08	111551	X	111551	-0-	-0-	-0-	111551	3			N	-0-					-0-
09	135300	X	103342	-0-	-31958	-0-	103342	3			N	-0-					-0-
10	130913	X	92739	-0-	-38174	-0-	92739	3			N	-0-					-0-
11	117960	X	93916	-0-	-24044	-0-	93916	3			N	-0-					-0-
12	114359	X	NO RPT	-0-	-114359	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDRICK DEARMAN WELL #: 1UH RRCID -> 299485 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11200 - 24165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		72132	-0-	72132	72132	72132	3			N	-0-					-0-
05	499397	X	427265	-0-	-72132	-0-	427265	3			N	-0-					-0-
06	411279	X	411279	-0-	-0-	-0-	411279	3			N	-0-					-0-
07	400993	X	400993	-0-	-0-	-0-	400993	3			N	-0-					-0-
08	366886	X	366886	-0-	-0-	-0-	366886	3			N	-0-					-0-
09	327638	X	327638	-0-	-0-	-0-	327638	3			N	-0-					-0-
10	314606	X	314606	-0-	-0-	-0-	314606	3			N	-0-					-0-
11	282357	X	282357	-0-	-0-	-0-	282357	3			N	-0-					-0-
12	142352	X	NO RPT	-0-	-142352	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104315	X	89227	-0-	-15088	-0-	89227	3			Y	-0-					-0-
02	92092	X	86015	-0-	-6077	-0-	86015	3			Y	-0-					-0-
03	101742	X	87788	-0-	-13954	-0-	87788	3			Y	-0-					-0-
04	93900	X	82926	-0-	-10974	-0-	82926	3			Y	-0-					-0-
05	95232	X	80666	-0-	-14566	-0-	80666	3			Y	-0-					-0-
06	92160	X	80932	-0-	-11228	-0-	80932	3			Y	-0-					-0-
07	95232	X	80327	-0-	-14905	-0-	80327	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		76862	-0-	76862	76862	76862	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71989	-0-	71989	148851	71989	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		72593	-0-	72593	221444	72593	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68853	-0-	68853	290297	68853	3			Y	-0-					-0-
12	360098	X	69801	-0-	-290297	-0-	69801	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90644	X	75756	-0-	-14888	-0-	75756	3			Y	-0-					-0-
02	75012	X	67151	-0-	-7861	-0-	67151	3			Y	-0-					-0-
03	81251	X	67912	-0-	-13339	-0-	67912	3			Y	-0-					-0-
04	76860	X	64019	-0-	-12841	-0-	64019	3			Y	-0-					-0-
05	79422	X	59681	-0-	-19741	-0-	59681	3			Y	-0-					-0-
06	73320	X	61557	-0-	-11763	-0-	61557	3			Y	-0-					-0-
07	74338	X	61712	-0-	-12626	-0-	61712	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63109	-0-	63109	63109	63096	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
09	DLQ G-10		59769	-0-	59769	122878	59769	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		60113	-0-	60113	182991	60113	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		56738	-0-	56738	239729	56738	3			Y	-0-					-0-
12	297088	X	57359	-0-	-239729	-0-	57359	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147529	X	108328	-0-	-39201	-0-	108328	3			Y	-0-					-0-
02	133252	X	86017	-0-	-47235	-0-	86017	3			Y	-0-					-0-
03	147529	X	87071	-0-	-60458	-0-	87071	3			Y	-0-					-0-
04	136410	X	80259	-0-	-56151	-0-	80259	3			Y	-0-					-0-
05	140957	X	70356	-0-	-70601	-0-	70356	3			Y	-0-					-0-
06	104820	X	74077	-0-	-30743	-0-	74077	3			Y	-0-					-0-
07	95232	X	72778	-0-	-22454	-0-	72778	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		69772	-0-	69772	69772	69772	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		64600	-0-	64600	134372	64600	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66748	-0-	66748	201120	66748	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65109	-0-	65109	266229	65109	3			Y	-0-					-0-
12	331943	X	65714	-0-	-266229	-0-	65714	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70928	X	59164	-0-	-11764	-0-	59164	3			Y	-0-					-0-
02	62804	X	52136	-0-	-10668	-0-	52136	3			Y	-0-					-0-
03	68541	X	54476	-0-	-14065	-0-	54476	3			Y	-0-					-0-
04	65250	X	53247	-0-	-12003	-0-	53247	3			Y	-0-					-0-
05	67425	X	49913	-0-	-17512	-0-	49913	3			Y	-0-					-0-
06	57270	X	50588	-0-	-6682	-0-	50588	3			Y	-0-					-0-
07	57722	X	50481	-0-	-7241	-0-	50481	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50254	-0-	50254	50254	50254	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46766	-0-	46766	97020	46766	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47488	-0-	47488	144508	47488	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		44797	-0-	44797	189305	44797	3			Y	-0-					-0-
12	234318	X	45013	-0-	-189305	-0-	45013	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56947	X	46698	-0-	-10249	-0-	46698	3			Y	-0-					-0-
02	51268	X	47486	-0-	-3782	-0-	47486	3			Y	-0-					-0-
03	56761	X	49260	-0-	-7501	-0-	49260	3			Y	-0-					-0-
04	53700	X	46292	-0-	-7408	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-
05	52576	X	43907	-0-	-8669	-0-	43907	3			Y	-0-					-0-
06	50880	X	44168	-0-	-6712	-0-	44168	3			Y	-0-					-0-
07	52576	X	43968	-0-	-8608	-0-	43968	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43006	-0-	43006	43006	43006	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40227	-0-	40227	83233	40227	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41775	-0-	41775	125008	41775	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39771	-0-	39771	164779	39771	3			Y	-0-					-0-
12	204523	X	39744	-0-	-164779	-0-	39744	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100998	X	88960	-0-	-12038	-0-	88960	3			Y	-0-					-0-
02	91224	X	77231	-0-	-13993	-0-	77231	3			Y	-0-					-0-
03	100626	X	78015	-0-	-22611	-0-	78015	3			Y	-0-					-0-
04	91590	X	73227	-0-	-18363	-0-	73227	3			Y	-0-					-0-
05	93155	X	71685	-0-	-21470	-0-	71685	3			Y	-0-					-0-
06	86100	X	69151	-0-	-16949	-0-	69151	3			Y	-0-					-0-
07	85498	X	67777	-0-	-17721	-0-	67777	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		65091	-0-	65091	65091	65091	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60303	-0-	60303	125394	60303	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62363	-0-	62363	187757	62363	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		62454	-0-	62454	250211	62454	3			Y	-0-					-0-
12	320127	X	69916	-0-	-250211	-0-	69916	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119381	X	95932	-0-	-23449	-0-	95932	3			Y	-0-					-0-
02	101332	X	79366	-0-	-21966	-0-	79366	3			Y	-0-					-0-
03	110391	X	80545	-0-	-29846	-0-	80545	3			Y	-0-					-0-
04	101160	X	77336	-0-	-23824	-0-	77336	3			Y	-0-					-0-
05	102672	X	76877	-0-	-25795	-0-	76877	3			Y	-0-					-0-
06	92850	X	81892	-0-	-10958	-0-	81892	3			Y	-0-					-0-
07	87885	X	76045	-0-	-11840	-0-	76045	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		79150	-0-	79150	79150	79150	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		67800	-0-	67800	146950	67800	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		71699	-0-	71699	218649	71699	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61457	-0-	61457	280106	61457	3			Y	-0-					-0-
12	356273	X	76167	-0-	-280106	-0-	76167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110050	X	94384	-0-	-15666	-0-	94384	3			Y	-0-					-0-
02	94248	X	82479	-0-	-11769	-0-	82479	3			Y	-0-					-0-
03	103943	X	84983	-0-	-18960	-0-	84983	3			Y	-0-					-0-
04	93960	X	82520	-0-	-11440	-0-	82520	3			Y	-0-					-0-
05	97092	X	74054	-0-	-23038	-0-	74054	3			Y	-0-					-0-
06	91350	X	75818	-0-	-15532	-0-	75818	3			Y	-0-					-0-
07	91326	X	77740	-0-	-13586	-0-	77740	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		77343	-0-	77343	77343	77343	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		67274	-0-	67274	144617	67274	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70703	-0-	70703	215320	70703	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63869	-0-	63869	279189	63869	3			Y	-0-					-0-
12	352124	X	72935	-0-	-279189	-0-	72935	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203980	X	176590	-0-	-27390	-0-	176590	3			Y	-0-					-0-
02	184240	X	151200	-0-	-33040	-0-	151200	3			Y	-0-					-0-
03	203174	X	157389	-0-	-45785	-0-	157389	3			Y	-0-					-0-
04	180390	X	149617	-0-	-30773	-0-	149617	3			Y	-0-					-0-
05	186403	X	125987	-0-	-60416	-0-	125987	3			Y	-0-					-0-
06	170880	X	141050	-0-	-29830	-0-	141050	3			Y	-0-					-0-
07	167400	X	138347	-0-	-29053	-0-	138347	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132377	-0-	132377	132377	132377	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		118966	-0-	118966	251343	118966	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		122385	-0-	122385	373728	122385	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		114292	-0-	114292	488020	114292	3			Y	-0-					-0-
12	601807	X	113787	-0-	-488020	-0-	113787	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197501	X	174523	-0-	-22978	-0-	174523	3			Y	-0-					-0-
02	178388	X	149449	-0-	-28939	-0-	149449	3			Y	-0-					-0-
03	197501	X	155845	-0-	-41656	-0-	155845	3			Y	-0-					-0-
04	176520	X	148088	-0-	-28432	-0-	148088	3			Y	-0-					-0-
05	182404	X	123332	-0-	-59072	-0-	123332	3			Y	-0-					-0-
06	168900	X	139600	-0-	-29300	-0-	139600	3			Y	-0-					-0-
07	165447	X	136511	-0-	-28936	-0-	136511	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130872	-0-	130872	130872	130872	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		121594	-0-	121594	252466	121594	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121460	-0-	121460	373926	121460	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		113372	-0-	113372	487298	113372	3			Y	-0-					-0-
12	600163	X	112865	-0-	-487298	-0-	112865	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349773	X	227930	-0-	-121843	-0-	227930	3			Y	-0-					-0-
02	277984	X	193780	-0-	-84204	-0-	193780	3			Y	-0-					-0-
03	289881	X	199872	-0-	-90009	-0-	199872	3			Y	-0-					-0-
04	258960	X	181458	-0-	-77502	-0-	181458	3			Y	-0-					-0-
05	246326	X	151591	-0-	-94735	-0-	151591	3			Y	-0-					-0-
06	220590	X	167954	-0-	-52636	-0-	167954	3			Y	-0-					-0-
07	214551	X	164453	-0-	-50098	-0-	164453	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		149894	-0-	149894	149894	149894	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		135545	-0-	135545	285439	135545	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132081	-0-	132081	417520	132081	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		121594	-0-	121594	539114	121594	3			Y	-0-					-0-
12	658662	X	119548	-0-	-539114	-0-	119548	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317440	X	215325	-0-	-102115	-0-	215325	3			Y	-0-					-0-
02	256480	X	183530	-0-	-72950	-0-	183530	3			Y	-0-					-0-
03	270506	X	185350	-0-	-85156	-0-	185350	3			Y	-0-					-0-
04	243480	X	172936	-0-	-70544	-0-	172936	3			Y	-0-					-0-
05	232934	X	145004	-0-	-87930	-0-	145004	3			Y	-0-					-0-
06	208380	X	158912	-0-	-49468	-0-	158912	3			Y	-0-					-0-
07	203205	X	150860	-0-	-52345	-0-	150860	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142756	-0-	142756	142756	142756	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129331	-0-	129331	272087	129331	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		127128	-0-	127128	399215	127128	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		114934	-0-	114934	514149	114934	3			Y	-0-					-0-
12	627618	X	113469	-0-	-514149	-0-	113469	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264523	X	168278	-0-	-96245	-0-	168278	3			Y	-0-					-0-
02	214256	X	143224	-0-	-71032	-0-	143224	3			Y	-0-					-0-
03	216318	X	146887	-0-	-69431	-0-	146887	3			Y	-0-					-0-
04	191820	X	134708	-0-	-57112	-0-	134708	3			Y	-0-					-0-
05	181846	X	114127	-0-	-67719	-0-	114127	3			Y	-0-					-0-
06	162840	X	125127	-0-	-37713	-0-	125127	3			Y	-0-					-0-
07	158565	X	119618	-0-	-38947	-0-	119618	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112916	-0-	112916	112916	112916	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102598	-0-	102598	215514	102598	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		100689	-0-	100689	316203	100689	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		93552	-0-	93552	409755	93552	3			Y	-0-					-0-
12	502418	X	92663	-0-	-409755	-0-	92663	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312728	X	200825	-0-	-111903	-0-	200825	3			Y	-0-					-0-
02	205828	X	172123	-0-	-33705	-0-	172123	3			Y	-0-					-0-
03	227881	X	176923	-0-	-50958	-0-	176923	3			Y	-0-					-0-
04	220530	X	161499	-0-	-59031	-0-	161499	3			Y	-0-					-0-
05	216535	X	139533	-0-	-77002	-0-	139533	3			Y	-0-					-0-
06	194340	X	150297	-0-	-44043	-0-	150297	3			Y	-0-					-0-
07	190557	X	145169	-0-	-45388	-0-	145169	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		136201	-0-	136201	136201	136201	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		123301	-0-	123301	259502	123301	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		120673	-0-	120673	380175	120673	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		111617	-0-	111617	491792	111617	3			Y	-0-					-0-
12	601953	X	110161	-0-	-491792	-0-	110161	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278101	X	180874	-0-	-97227	-0-	180874	3			Y	-0-					-0-
02	221256	X	153466	-0-	-67790	-0-	153466	3			Y	-0-					-0-
03	228470	X	158430	-0-	-70040	-0-	158430	3			Y	-0-					-0-
04	203610	X	144671	-0-	-58939	-0-	144671	3			Y	-0-					-0-
05	193564	X	124117	-0-	-69447	-0-	124117	3			Y	-0-					-0-
06	175050	X	134438	-0-	-40612	-0-	134438	3			Y	-0-					-0-
07	169911	X	129854	-0-	-40057	-0-	129854	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122317	-0-	122317	122317	122317	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		111246	-0-	111246	233563	111246	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		109572	-0-	109572	343135	109572	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		101304	-0-	101304	444439	101304	3			Y	-0-					-0-
12	544303	X	99864	-0-	-444439	-0-	99864	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612684	X	409507	-0-	-203177	-0-	409507	3			N	-0-					-0-
02	496020	X	344415	-0-	-151605	-0-	344415	3			N	-0-					-0-
03	549165	X	344688	-0-	-204477	-0-	344688	3			N	-0-					-0-
04	481260	X	315504	-0-	-165756	-0-	315504	3			N	-0-					-0-
05	445532	X	268475	-0-	-177057	-0-	268475	3			N	-0-					-0-
06	396300	X	287988	-0-	-108312	-0-	287988	3			N	-0-					-0-
07	381331	X	278881	-0-	-102450	-0-	278881	3			N	-0-					-0-
08	344689	X	259379	-0-	-85310	-0-	259379	3			N	-0-					-0-
09	315510	X	236821	-0-	-78689	-0-	236821	3			N	-0-					-0-
10	297600	X	231144	-0-	-66456	-0-	231144	3			N	-0-					-0-
11	288000	X	208928	-0-	-79072	-0-	208928	3			N	-0-					-0-
12	206367	X	206367	-0-	-0-	-0-	206367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620713	X	415620	-0-	-205093	-0-	415620	3			N	-0-					-0-
02	560644	X	337769	-0-	-222875	-0-	337769	3			N	-0-					-0-
03	583699	X	339828	-0-	-243871	-0-	339828	3			N	-0-					-0-
04	501930	X	308477	-0-	-193453	-0-	308477	3			N	-0-					-0-
05	460009	X	267924	-0-	-192085	-0-	267924	3			N	-0-					-0-
06	402210	X	275278	-0-	-126932	-0-	275278	3			N	-0-					-0-
07	373953	X	261981	-0-	-111972	-0-	261981	3			N	-0-					-0-
08	339822	X	245808	-0-	-94014	-0-	245808	3			N	-0-					-0-
09	308490	X	222033	-0-	-86457	-0-	222033	3			N	-0-					-0-
10	284456	X	214411	-0-	-70045	-0-	214411	3			N	-0-					-0-
11	275280	X	194309	-0-	-80971	-0-	194309	3			N	-0-					-0-
12	242327	X	189737	-0-	-52590	-0-	189737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612560	X	407529	-0-	-205031	-0-	407529	3			N	-0-					-0-
02	553280	X	347741	-0-	-205539	-0-	347741	3			N	-0-					-0-
03	541694	X	342767	-0-	-198927	-0-	342767	3			N	-0-					-0-
04	471750	X	310538	-0-	-161212	-0-	310538	3			N	-0-					-0-
05	441781	X	267433	-0-	-174348	-0-	267433	3			N	-0-					-0-
06	394380	X	286650	-0-	-107730	-0-	286650	3			N	-0-					-0-
07	384989	X	276438	-0-	-108551	-0-	276438	3			N	-0-					-0-
08	342767	X	255252	-0-	-87515	-0-	255252	3			N	-0-					-0-
09	310530	X	240479	-0-	-70051	-0-	240479	3			N	-0-					-0-
10	296205	X	233651	-0-	-62554	-0-	233651	3			N	-0-					-0-
11	286650	X	215834	-0-	-70816	-0-	215834	3			N	-0-					-0-
12	222735	X	214149	-0-	-8586	-0-	214149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MATTERHORN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546375	X	370981	-0-		-175394	-0-	370981	3			N	-0-					-0-
02	493500	X	310887	-0-		-182613	-0-	310887	3			N	-0-					-0-
03	546375	X	308799	-0-		-237576	-0-	308799	3			N	-0-					-0-
04	440340	X	285277	-0-		-155063	-0-	285277	3			N	-0-					-0-
05	407278	X	243084	-0-		-164194	-0-	243084	3			N	-0-					-0-
06	359010	X	259062	-0-		-99948	-0-	259062	3			N	-0-					-0-
07	344193	X	248648	-0-		-95545	-0-	248648	3			N	-0-					-0-
08	308791	X	231943	-0-		-76848	-0-	231943	3			N	-0-					-0-
09	285270	X	211821	-0-		-73449	-0-	211821	3			N	-0-					-0-
10	267685	X	205466	-0-		-62219	-0-	205466	3			N	-0-					-0-
11	259050	X	185933	-0-		-73117	-0-	185933	3			N	-0-					-0-
12	226021	X	181884	-0-		-44137	-0-	181884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTERHORN B WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678311	X	413328	-0-		-264983	-0-	413328	3			N	-0-					-0-
02	612668	X	351805	-0-		-260863	-0-	351805	3			N	-0-					-0-
03	678311	X	355158	-0-		-323153	-0-	355158	3			N	-0-					-0-
04	348210	X	325169	-0-		-23041	-0-	325169	3			N	-0-					-0-
05	359817	X	266514	-0-		-93303	-0-	266514	3			N	-0-					-0-
06	348210	X	291712	-0-		-56498	-0-	291712	3			N	-0-					-0-
07	359817	X	281035	-0-		-78782	-0-	281035	3			N	-0-					-0-
08	355167	X	262310	-0-		-92857	-0-	262310	3			N	-0-					-0-
09	325170	X	239838	-0-		-85332	-0-	239838	3			N	-0-					-0-
10	301444	X	234313	-0-		-67131	-0-	234313	3			N	-0-					-0-
11	291720	X	212272	-0-		-79448	-0-	212272	3			N	-0-					-0-
12	205894	X	205894	-0-		-0-	-0-	205894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-420	-0-	3 6	1 9	104	2	Y	-0-					28
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	553	2	Y	5					33
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	527	2	Y	3					36
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	621	2	Y	4	1	8			39
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	17 3	1 9	575	2	Y	3					42
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	676	2	Y	5	30	1			17
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	14 3	1 9	532	2	Y	3					20
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	11 2	1 9	413	2	Y	2					22
09	690	N	522	-0-	-168	-0-	10 4	1 9	508	2	Y	4					26
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	688	2	Y	5					31
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	6 2	1 9	320	2	Y	2					33
12	527	N	339	-0-	-188	-0-	8 2	1 9	329	2	Y	2					35

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	1425	2	Y	6	1	8			84
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1 18 9	1227	2	Y	16	1	8			99
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	36	1 12 9	1357	2	Y	11					110
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	32	1 9 9	1234	2	Y	8	2	8			116
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	39	1 10 9	1344	2	Y	9					125
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	33	1 14 9	1293	2	Y	13	90	1	1	8	47
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	37	1 9 9	1354	2	Y	8					55
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	32	1 8 9	1214	2	Y	7	1	8			61
09	1350	N	770	-0-	-580	-0-	15	1 9 9	746	2	Y	8					69
10	1395	N	352	-0-	-1043	-0-	8	1 4 9	340	2	Y	4	1	8			72
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	25	1 9 9	1271	2	Y	8					80
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	24	1 10 9	1002	2	Y	9	1	8			88

TOTAL GAS PROD: 14,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

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	930	X	816	-0-	-114	-0-	20	1 3 9	793	2	Y	3					45
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	22	1 9 9	801	2	Y	8					53
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	887	2	Y	6					59
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	804	2	Y	5	1	8			63
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	24	1 6 9	847	2	Y	5					68
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	19	1 7 9	716	2	Y	6	49	1			25
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	21	1 4 9	762	2	Y	4					29
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	20	1 4 9	774	2	Y	4	1	8			32
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	12	1 6 9	579	2	Y	5					37
10	775	N	523	-0-	-252	-0-	12	1 6 9	505	2	Y	5	1	8			41
11	780	N	624	-0-	-156	-0-	12	1 3 9	609	2	Y	3					44
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	662	2	Y	3					47

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	58	1	2257	2	Y	1					24
							1	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	86	1	3246	2	Y	2					26
							2	9									
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	62	1	2525	2	Y	2					28
							2	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	2	Y	1	18	1			11
							1	9									
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	88	1	3562	2	Y	2					13
							2	9									
06	3300	X	1912	-0-	-1388	-0-	50	1	1860	2	Y	2					15
							2	9									
07	3410	X	2440	-0-	-970	-0-	64	1	2373	2	Y	3					18
							3	9									
08	3410	X	1827	-0-	-1583	-0-	49	1	1777	2	Y	1					19
							1	9									
09	3300	X	2535	-0-	-765	-0-	71	1	2464	2	Y	-0-					19
10	3410	X	1199	-0-	-2211	-0-	32	1	1166	2	Y	1	12	1			8
							1	9									
11	2370	X	1616	-0-	-754	-0-	44	1	1572	2	Y	-0-					8
12	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	53	1	2011	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 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	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	2326	2	86	9	Y	78	47	1	44	8	20
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3569	2	68	9	Y	62	45	1	18	8	19
03	7130	X	2116	-0-	-5014	-0-	2052	2	64	9	Y	58	41	1	27	8	9
04	3780	X	1532	-0-	-2248	-0-	1462	2	70	9	Y	64	25	1	43	8	5
05	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3879	2	36	9	Y	33	20	8			18
06	3900	X	2973	-0-	-927	-0-	2930	2	43	9	Y	39	22	1	29	8	6
07	4030	X	971	-0-	-3059	-0-	947	2	24	9	Y	22	19	8			9
08	2387	X	1353	-0-	-1034	-0-	1322	2	31	9	Y	28	9	1	24	8	4
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	18	8			13
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2613	2	39	9	Y	35	12	1	26	8	10
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2554	2	40	9	Y	36	15	1	23	8	8
12	2387	X	2076	-0-	-311	-0-	2041	2	35	9	Y	32	21	1	16	8	3

TOTAL GAS PROD: 28,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9447	-0-		-287	-0-	218	1	9141	2	Y	80					108
								88	9									
02	9716	X	8254	-0-		-1462	-0-	186	1	8064	2	Y	4	4	8			108
								4	9									
03	10726	X	9587	-0-		-1139	-0-	215	1	9372	2	Y	-0-					108
04	9870	X	9362	-0-		-508	-0-	196	1	9166	2	Y	-0-					108
05	10199	X	9653	-0-		-546	-0-	223	1	9419	2	Y	10					118
								11	9									
06	9270	X	9243	-0-		-27	-0-	199	1	9025	2	Y	17					135
								19	9									
07	9672	X	9599	-0-		-73	-0-	213	1	9378	2	Y	7					142
								8	9									
08	9672	X	9486	-0-		-186	-0-	200	1	9267	2	Y	17					159
								19	9									
09	9360	X	8943	-0-		-417	-0-	191	1	8742	2	Y	9	1	8			167
								10	9									
10	9641	X	9589	-0-		-52	-0-	206	1	9381	2	Y	2	2	8			167
								2	9									
11	9300	X	9165	-0-		-135	-0-	199	1	8966	2	Y	-0-					167
12	9610	X	9066	-0-		-544	-0-	202	1	8864	2	Y	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 111,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	114	1	4779	2	Y	-0-					42
02	5460	X	4085	-0-		-1375	-0-	92	1	3985	2	Y	7	7	8			42
								8	9									
03	6045	X	4254	-0-		-1791	-0-	96	1	4158	2	Y	-0-					42
04	5250	X	3882	-0-		-1368	-0-	81	1	3801	2	Y	-0-					42
05	5146	X	3762	-0-		-1384	-0-	87	1	3675	2	Y	-0-					42
06	4740	X	3317	-0-		-1423	-0-	71	1	3246	2	Y	-0-					42
07	4526	X	3366	-0-		-1160	-0-	75	1	3289	2	Y	2					44
								2	9									
08	4247	X	3317	-0-		-930	-0-	70	1	3243	2	Y	4	1	8			47
								4	9									
09	3870	X	2884	-0-		-986	-0-	62	1	2822	2	Y	-0-					47
10	3751	X	2547	-0-		-1204	-0-	55	1	2492	2	Y	-0-					47
11	3330	X	2532	-0-		-798	-0-	55	1	2477	2	Y	-0-					47
12	3379	X	2373	-0-		-1006	-0-	53	1	2320	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 41,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 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	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	77	1	3216	2	Y	-0-					12
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	76	1	3298	2	Y	14	14	8			12
							15	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	79	1	3457	2	Y	-0-					12
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	70	1	3291	2	Y	-0-					12
05	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	81	1	3435	2	Y	-0-					12
06	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	70	1	3184	2	Y	-0-					12
07	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	76	1	3363	2	Y	-0-					12
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	80	1	3712	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	76	1	3495	2	Y	-0-					12
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	82	1	3721	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	80	1	3586	2	Y	-0-					12
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	85	1	3722	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 42,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

01	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	53	1	1484	2	Y	9	3	8			50
							10	9									
02	1512	N	1243	-0-	-269	-0-	48	1	1175	2	Y	18	39	1	1	8	28
							20	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	55	1	1394	2	Y	11	2	8			37
							12	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	23	3	8			57
							25	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1358	2	Y	28	46	1	1	8	38
							31	9									
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	53	1	1260	2	Y	15	1	8			52
							17	9									
07	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	33	1	1020	2	Y	24					76
							26	9									
08	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	52	1	1113	2	Y	12	64	1			24
							13	9									
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1300	2	Y	10	1	8			33
							11	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	2	Y	19	36	1	1	8	15
							21	9									
11	1140	N	964	-0-	-176	-0-	30	1	927	2	Y	6					21
							7	9									
12	1426	N	823	-0-	-603	-0-	28	1	767	2	Y	25	1	8			45
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

01	14B2 EXT		156	-0-	156	156	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		107	-0-	107	263	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					-0-
04	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4209	2	30	9	Y	27	10	1	10	8	10
02	3920	X	2725	-0-	-1195	-0-	2714	2	11	9	Y	10	15	1	1	8	4
03	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3163	2	20	9	Y	18	13	1	5	8	4
04	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	3193	2	23	9	Y	21	14	1	8	8	3
05	4247	X	2905	-0-	-1342	-0-	2886	2	19	9	Y	17	7	8			13
06	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3407	2	26	9	Y	24	17	1	13	8	7
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3303	2	21	9	Y	19	7	8			19
08	3317	X	2442	-0-	-875	-0-	2428	2	14	9	Y	13	19	1	5	8	8
09	3420	X	2332	-0-	-1088	-0-	2320	2	12	9	Y	11	2	8			17
10	3534	X	1232	-0-	-2302	-0-	1224	2	8	9	Y	7	15	1	3	8	6
11	3420	X	974	-0-	-2446	-0-	961	2	13	9	Y	12	8	1	7	8	3
12	3317	X	1038	-0-	-2279	-0-	1025	2	13	9	Y	12	6	1	8	8	1

TOTAL GAS PROD: 31,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	65	1	2711	2	Y	-0-					50
02	2716	X	2398	-0-	-318	-0-	54	1	2331	2	Y	12	12	8			50
							13	9									
03	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	58	1	2524	2	Y	-0-					50
04	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	48	1	2254	2	Y	-0-					50
05	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	57	1	2411	2	Y	-0-					50
06	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	50	1	2262	2	Y	-0-					50
07	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	54	1	2382	2	Y	-0-					50
08	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	51	1	2387	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
09	2400	X	2264	-0-	-136	-0-	48	1	2212	2	Y	4	4	8			50
							4	9									
10	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	52	1	2372	2	Y	-0-					50
11	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	49	1	2230	2	Y	-0-					50
12	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 29,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	1345	2	Y	35	6	8			47
							39	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	Y	11	37	1	1	8	20
							12	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	Y	12	4	8			28
							13	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	Y	7	5	8			30
							8	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	3	24	1	1	8	8
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	12	2	8			18
							13	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	900	2	Y	5					23
							6	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	1	19	1	1	8	4
							1	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
10	372	N	167	-0-	-205	-0-	7	1	156	2	Y	4	12	1	1	8	2
							4	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	-0-					2
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	6	2	8			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					117
02	1288	N	1050	-0-	-238	-0-	1044	2	6	9	N	5	5	8			117
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					117
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1267	2	46	9	N	42					159
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					159
06	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1069	2			N	-0-					159
07	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	2			N	-0-					159
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					159
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1220	2	23	9	N	21					180
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1326	2	67	9	N	61	1	8			240
11	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1074	2	1	9	N	1	183	1			58
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1646	-0-	-121	-0-	38	1	1608	2	Y	-0-					70
02	1456	N	1286	-0-	-170	-0-	28	1	1234	2	Y	22	2	8			90
							24	9									
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	37	1	1593	2	Y	2					92
							2	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	35	1	1633	2	Y	42	29	8			105
							46	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	39	1	1629	2	Y	10	103	1			12
							11	9									
06	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	30	1	1361	2	Y	8					20
							9	9									
07	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	34	1	1507	2	Y	7					27
							8	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	37	1	1709	2	Y	7	1	8			33
							8	9									
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	30	1	1368	2	Y	7					40
							8	9									
10	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	30	1	1366	2	Y	3					43
							3	9									
11	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	31	1	1387	2	Y	10					53
							11	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	2	Y	8	1	8			60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

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	3782	X	2937	-0-	-845	-0-		92	1	2819	2	Y	24	25	1			25
								26	9									
02	3136	X	2150	-0-	-986	-0-		67	1	2062	2	Y	19	23	1			21
								21	9									
03	3348	X	2981	-0-	-367	-0-		88	1	2864	2	Y	26	19	1			28
								29	9									
04	3240	X	2873	-0-	-367	-0-		93	1	2758	2	Y	20	24	1			24
								22	9									
05	3193	X	2442	-0-	-751	-0-		71	1	2351	2	Y	18	24	1			18
								20	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-		105	1	2759	2	Y	20	23	1			15
								22	9									
07	2976	X	2267	-0-	-709	-0-		60	1	2192	2	Y	14	25	1			4
								15	9									
08	2976	X	2508	-0-	-468	-0-		87	1	2402	2	Y	17					21
								19	9									
09	2880	X	2565	-0-	-315	-0-		94	1	2441	2	Y	27	22	1			26
								30	9									
10	2976	X	1770	-0-	-1206	-0-		44	1	1713	2	Y	12	23	1			15
								13	9									
11	2880	X	2468	-0-	-412	-0-		74	1	2354	2	Y	36	23	1			28
								40	9									
12	2666	X	2127	-0-	-539	-0-		60	1	2043	2	Y	22	42	1			8
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 29,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

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	3968	X	3478	-0-	-490	-0-		108	1	3323	2	Y	43	28	1	14	8	30
								47	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-		121	1	3728	2	Y	35	27	1			38
								39	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-		114	1	3699	2	Y	38	34	1	4	8	38
								42	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-		124	1	3690	2	Y	30	32	1	2	8	34
								33	9									
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-		123	1	4088	2	Y	24	34	1	8	8	16
								26	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-		143	1	3753	2	Y	39	20	1	25	8	10
								43	9									
07	3968	X	3190	-0-	-778	-0-		85	1	3083	2	Y	20	17	1	10	8	3
								22	9									
08	3968	X	3427	-0-	-541	-0-		119	1	3282	2	Y	24	12	8			15
								26	9									
09	3840	X	3508	-0-	-332	-0-		129	1	3349	2	Y	27	16	1	8	8	18
								30	9									
10	3968	X	2367	-0-	-1601	-0-		59	1	2291	2	Y	15	16	1	7	8	10
								17	9									
11	3840	X	3497	-0-	-343	-0-		105	1	3346	2	Y	42	16	1	16	8	20
								46	9									
12	3627	X	2989	-0-	-638	-0-		84	1	2858	2	Y	43	45	1	5	8	13
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 42,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					18
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					18
03	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					18
06	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1729	2	30	9	N	27	2	8			43

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1188	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	1333	X	1092	-0-	-241	-0-	1083	2	9	9	N	8	8	1			-0-
06	1290	X	1111	-0-	-179	-0-	1104	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	1333	X	711	-0-	-622	-0-	705	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	1271	X	458	-0-	-813	-0-	457	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1230	X	401	-0-	-829	-0-	399	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1147	X	417	-0-	-730	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	392	-0-	-718	-0-	390	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	713	X	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	849	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	930	N	730	-0-	-200	-0-	728	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	747	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	784	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	744	N	637	-0-	-107	-0-	636	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 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	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2448	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	2968	X	1985	-0-	-983	-0-	1973	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	3286	X	2126	-0-	-1160	-0-	2111	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	2376	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2510	2	20	9	N	18	18	1			-0-
06	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	2284	2	14	9	N	13	13	1			-0-
07	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2278	2	18	9	N	16	16	1			-0-
08	2542	X	2212	-0-	-330	-0-	2210	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	2460	X	1791	-0-	-669	-0-	1776	2	15	9	N	14	14	1			-0-
10	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	2098	2	13	9	N	12	12	1			-0-
12	2294	X	2220	-0-	-74	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 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	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 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	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	874	1	7754	2	Y	47	33	1			35
							52	9									
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	696	1	7175	2	Y	18	47	1			6
							20	9									
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	916	1	7737	2	Y	44	19	1			31
							48	9									
04	8160	X	8088	-0-	-72	-0-	855	1	7194	2	Y	35	26	1			40
							39	9									
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	939	1	8634	2	Y	42	52	1			30
							46	9									
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	808	1	8448	2	Y	31	49	1			12
							34	9									
07	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	860	1	8530	2	Y	39	30	1			21
							43	9									
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	891	1	8403	2	Y	27	30	1			18
							30	9									
09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	845	1	8162	2	Y	32	30	1			20
							35	9									
10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	859	1	8266	2	Y	35	38	1			17
							39	9									
11	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	870	1	7524	2	Y	36	30	1			23
							40	9									
12	8432	X	8046	-0-	-386	-0-	882	1	7113	2	Y	46	31	1			38
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 105,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 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	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1500	2	8	9	Y	7					7
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	10	1			1
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	Y	6	4	1			3
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4537	-0-	-516	-0-	88	1	4324	2	Y	114	77	1	39	8	36
							125	9									
02	4592	X	4276	-0-	-316	-0-	79	1	4107	2	Y	82	72	1	11	8	35
							90	9									
03	5084	X	3215	-0-	-1869	-0-	63	1	3069	2	Y	75	60	1	24	8	26
							83	9									
04	4920	X	3897	-0-	-1023	-0-	75	1	3724	2	Y	89	23	1	35	8	57
							98	9									
05	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	89	1	4399	2	Y	97	100	1	17	8	37
							107	9									
06	4590	X	4460	-0-	-130	-0-	76	1	4296	2	Y	80	71	1	27	8	19
							88	9									
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	95	1	4803	2	Y	66	34	1	9	8	42
							73	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	102	1	4802	2	Y	62	73	1	2	8	29
							68	9									
09	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	87	1	4101	2	Y	57	34	1	8	8	44
							63	9									
10	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	88	1	4118	2	Y	63	89	1	7	8	11
							69	9									
11	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	95	1	4220	2	Y	60	33	1	5	8	33
							66	9									
12	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	109	1	4721	2	Y	53	58	1	5	8	23
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 52,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 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	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					20
02	T. A.		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					20
03	T. A.		106	-0-	106	494	106	2			Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					20
05	494	X	-0-	-0-	-494	-0-					Y	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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	4402	X	3197	-0-	-1205	-0-		63	1	3105	2	Y	26	25	1			13
								29	9									
02	3976	X	3170	-0-	-806	-0-		59	1	3082	2	Y	26	26	1			13
								29	9									
03	4371	X	3352	-0-	-1019	-0-		66	1	3257	2	Y	26	26	1			13
								29	9									
04	3720	X	3189	-0-	-531	-0-		62	1	3103	2	Y	22	12	1			23
								24	9									
05	3503	X	3469	-0-	-34	-0-		68	1	3375	2	Y	24	36	1			11
								26	9									
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-		60	1	3401	2	Y	16	22	1			5
								18	9									
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-		73	1	3674	2	Y	17	9	1			13
								19	9									
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-		78	1	3666	2	Y	18	22	1			9
								20	9									
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		73	1	3424	2	Y	16	11	1			14
								18	9									
10	3751	X	3564	-0-	-187	-0-		74	1	3470	2	Y	18	29	1			3
								20	9									
11	3630	X	3416	-0-	-214	-0-		74	1	3323	2	Y	17	10	1			10
								19	9									
12	3751	X	3280	-0-	-471	-0-		73	1	3186	2	Y	19	20	1			9
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 41,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-		124	1	3191	2	Y	70	55	1			29
								77	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-		114	1	2769	2	Y	59	60	1			28
								65	9									
03	3255	X	2790	-0-	-465	-0-		119	1	2612	2	Y	54	56	1			26
								59	9									
04	3150	X	2384	-0-	-766	-0-		100	1	2245	2	Y	35	48	1			13
								39	9									
05	3255	X	2660	-0-	-595	-0-		97	1	2517	2	Y	42	37	1			18
								46	9									
06	3150	X	2468	-0-	-682	-0-		47	1	2374	2	Y	43	37	1			24
								47	9									
07	3255	X	1925	-0-	-1330	-0-		37	1	1856	2	Y	29	42	1			11
								32	9									
08	2790	X	2339	-0-	-451	-0-		45	1	2253	2	Y	37	31	1			17
								41	9									
09	2580	X	2506	-0-	-74	-0-		47	1	2412	2	Y	43	24	1			36
								47	9									
10	2666	X	2450	-0-	-216	-0-		46	1	2364	2	Y	36	49	1			23
								40	9									
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-		47	1	2434	2	Y	43	49	1			17
								47	9									
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-		50	1	2688	2	Y	35	34	1			18
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 31,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2285	2	Y	41	43	1			20
							45	9									
02	2128	X	2028	-0-	-100	-0-	37	1	1954	2	Y	34	38	1			16
							37	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	55	1	2697	2	Y	45	38	1			23
							50	9									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	46	1	2321	2	Y	34	21	1			36
							37	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	47	1	2339	2	Y	35	55	1			16
							39	9									
06	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	35	1	1948	2	Y	20	29	1			7
							22	9									
07	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	41	1	2075	2	Y	20	12	1			15
							22	9									
08	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	41	1	1935	2	Y	20	25	1			10
							22	9									
09	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	41	1	1923	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	44	1	2088	2	Y	23	36	1			4
							25	9									
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	48	1	2141	2	Y	23	13	1			14
							25	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	47	1	2055	2	Y	26	28	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 26,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	51	1	1318	2	Y	44	37	1			19
							48	9									
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	41	1	1000	2	Y	32	36	1			15
							35	9									
03	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	46	1	1002	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
04	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	42	1	949	2	Y	22	29	1			8
							24	9									
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	41	1	1054	2	Y	27	23	1			12
							30	9									
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	19	1	993	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	22	1	1104	2	Y	26	31	1			10
							29	9									
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	21	1	1048	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	1076	2	Y	29	17	1			24
							32	9									
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	21	1	1092	2	Y	25	33	1			16
							28	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	27	1	1417	2	Y	37	39	1			14
							41	9									
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	39	1	2097	2	Y	34	30	1			18
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 14,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2935	-0-	-847	-0-	108	1	2798	2	Y	26	23	1	11
							29	9							
02	3416	X	2655	-0-	-761	-0-	104	1	2527	2	Y	22	23	1	10
							24	9							
03	3782	X	2568	-0-	-1214	-0-	111	1	2434	2	Y	21	21	1	10
							23	9							
04	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	107	1	2387	2	Y	15	20	1	5
							17	9							
05	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	100	1	2604	2	Y	18	15	1	8
							20	9							
06	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	53	1	2722	2	Y	21	17	1	12
							23	9							
07	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	57	1	2832	2	Y	19	24	1	7
							21	9							
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	57	1	2851	2	Y	19	18	1	8
							21	9							
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	56	1	2869	2	Y	21	12	1	17
							23	9							
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	55	1	2843	2	Y	18	23	1	12
							20	9							
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	55	1	2838	2	Y	21	25	1	8
							23	9							
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	56	1	3003	2	Y	114	61	1	61
							125	9							

TOTAL GAS PROD: 33,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	126	1	3235	2	Y	90	78	1	38
							99	9							
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	152	1	3690	2	Y	100	90	1	48
							110	9							
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	229	1	5051	2	Y	133	116	1	65
							146	9							
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	221	1	4930	2	Y	97	126	1	36
							107	9							
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	194	1	5039	2	Y	107	97	1	46
							118	9							
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	89	1	4530	2	Y	104	91	1	59
							114	9							
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	97	1	4833	2	Y	97	119	1	37
							107	9							
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	101	1	5070	2	Y	104	95	1	46
							114	9							
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	101	1	5146	2	Y	115	66	1	95
							127	9							
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	99	1	5087	2	Y	98	129	1	64
							108	9							
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	93	1	4854	2	Y	107	129	1	42
							118	9							
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	99	1	5265	2	Y	88	83	1	47
							97	9							

TOTAL GAS PROD: 59,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	62	1 34 9	1602	2	Y	31	26	1			13
02	1288	X	1193	-0-	-95	-0-	46	1 23 9	1124	2	Y	21	24	1			10
03	1488	X	844	-0-	-644	-0-	36	1 15 9	793	2	Y	14	17	1			7
04	1650	X	1088	-0-	-562	-0-	46	1 15 9	1027	2	Y	14	16	1			5
05	1705	X	1218	-0-	-487	-0-	45	1 19 9	1154	2	Y	17	15	1			7
06	1650	X	1284	-0-	-366	-0-	24	1 22 9	1238	2	Y	20	15	1			12
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	33	1 25 9	1640	2	Y	23	26	1			9
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	33	1 25 9	1629	2	Y	23	22	1			10
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	30	1 25 9	1517	2	Y	23	14	1			19
10	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	28	1 21 9	1445	2	Y	19	26	1			12
11	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	28	1 24 9	1432	2	Y	22	25	1			9
12	1705	X	1501	-0-	-204	-0-	27	1 19 9	1455	2	Y	17	17	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	509	2	Y	3	3	1			1
02	812	N	355	-0-	-457	-0-	14	1 2 9	339	2	Y	2	2	1			1
03	775	N	403	-0-	-372	-0-	17	1 2 9	384	2	Y	2	2	1			1
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	492	2	Y	2	2	1			1
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	486	2	Y	2	2	1			1
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	1101	2	Y	6	3	1			4
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	23	1 6 9	1128	2	Y	5	7	1			2
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	1126	2	Y	5	5	1			2
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	1177	2	Y	6	3	1			5
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	1228	2	Y	5	7	1			3
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	1180	2	Y	6	6	1			3
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	23	1 4 9	1212	2	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	178	2	Y	7	8	1	5
							8	9							
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	9	10	1	4
							10	9							
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	344	2	Y	15			19
							17	9							
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	9	16	1	12
							10	9							
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	5	1	215	2	Y	9	13	1	8
							10	9							
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	5	1	195	2	Y	7	11	1	4
							8	9							
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	5	1	210	2	Y	8			12
							9	9							
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	7	11	1	8
							8	9							
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	4	1	172	2	Y	5			13
							6	9							
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	3	1	124	2	Y	5	13	1	5
							6	9							
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	4	1	164	2	Y	6	5	1	6
							7	9							
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	130	2	Y	4			10
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	107	1	4790	2	Y	77	89	1	58
							85	9							
02	5404	X	4349	-0-	-1055	-0-	94	1	4187	2	Y	62	89	1	31
							68	9							
03	5983	X	4475	-0-	-1508	-0-	92	1	4306	2	Y	70			101
							77	9							
04	5790	X	4188	-0-	-1602	-0-	85	1	4036	2	Y	61	82	1	80
							67	9							
05	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	95	1	4144	2	Y	63	84	1	59
							69	9							
06	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	108	1	4219	2	Y	57	85	1	31
							63	9							
07	4805	X	3725	-0-	-1080	-0-	90	1	3578	2	Y	52			83
							57	9							
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	103	1	4342	2	Y	51	79	1	55
							56	9							
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	105	1	4389	2	Y	51			106
							56	9							
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	108	1	4451	2	Y	66	111	1	61
							73	9							
11	4380	X	3776	-0-	-604	-0-	89	1	3630	2	Y	52	57	1	56
							57	9							
12	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	106	1	4281	2	Y	56			112
							62	9							

TOTAL GAS PROD: 52,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 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	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	123	1	5481	2	Y	68	80	1			51
							75	9									
02	5040	X	4713	-0-	-327	-0-	102	1	4554	2	Y	52	78	1			25
							57	9									
03	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	108	1	5036	2	Y	64					89
							70	9									
04	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	108	1	5114	2	Y	61	73	1			77
							67	9									
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	124	1	5421	2	Y	63	82	1			58
							69	9									
06	5400	X	5071	-0-	-329	-0-	125	1	4890	2	Y	51	81	1			28
							56	9									
07	5456	X	5404	-0-	-52	-0-	131	1	5208	2	Y	59					87
							65	9									
08	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	122	1	5179	2	Y	47	83	1			51
							52	9									
09	5400	X	4619	-0-	-781	-0-	107	1	4468	2	Y	40					91
							44	9									
10	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	109	1	4520	2	Y	52	94	1			49
							57	9									
11	5220	X	3266	-0-	-1954	-0-	77	1	3150	2	Y	35	46	1			38
							39	9									
12	5394	X	2703	-0-	-2691	-0-	65	1	2608	2	Y	27					65
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 57,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					15
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					15
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					15
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					15
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					15
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					15
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	439	2	7	9	Y	6	16	1			5
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					5
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					5
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4205	-0-	-724	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	3452	-0-	-804	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
04	4170	X	3962	-0-	-208	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
05	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3969	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	3637	-0-	-323	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
10	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
11	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	3418	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	15	1	2572	2	N	-0-			-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2569	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1211	-0-	-711	-0-	8	1	1203	2	N	-0-			-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	19	1	2682	2	N	-0-			-0-
05	2852	N	1061	-0-	-1791	-0-	8	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	17	1	2210	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	1943	-0-	-847	-0-	15	1	1928	2	N	-0-			-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	14	1	2182	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1092	-0-	-1128	-0-	8	1	1084	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1039	-0-	-914	-0-	7	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	15	1	2458	2	N	-0-			-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	15	1	2293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	751	-0-	-257	-0-	751	2			N	-0-			-0-
03	992	N	522	-0-	-470	-0-	522	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	14157	-0-	11157	11157	14157	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	26661	-0-	23561	34718	26661	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	19042	-0-	16042	50760	19042	2			N	-0-			-0-
07	65934	X	15174	-0-	-50760	-0-	15174	2			N	-0-			-0-
08	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-			-0-
09	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-			-0-
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	4	N	-0-			-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3283	-0-	-3	-0-	19	1	3264	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	17	1	2877	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	22	1	3146	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	20	1	2940	2	N	-0-			-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	25	1	3286	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2557	-0-	-623	-0-	19	1	2538	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	25	1	3091	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	18	1	2735	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	19	1	2684	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	20	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	11	1	1761	2	N	-0-			-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	21	1	3322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			Y	-0-			54
02	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			Y	-0-			54
03	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			Y	-0-			54
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-			54
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			Y	-0-			54
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-			54
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			Y	-0-			54
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-			54
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-			54
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			Y	-0-			54
11	6270	X	6202	-0-	-68	-0-	6202	2			Y	-0-			54
12	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 112,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					105
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					105
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					105
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					105
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					105
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					105
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					105
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					105
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					105
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					105
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1098	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	28	1	4899	2	N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	26	1	4289	2	N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	22	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	29	1	4113	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	21	1	2806	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	19	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	25	1	3102	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	23	1	3511	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	21	1	2919	2	N	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	23	1	3291	2	N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	22	1	3519	2	N	-0-					-0-
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	29	1	4504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3	1	3502	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	3	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	3	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2108	-0-	-1282	-0-	2	1	2106	2	N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	4	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2496	-0-	-894	-0-	3	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3	1	3131	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2511	-0-	-1023	-0-	3	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2076	-0-	-1344	-0-	2	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	3	1	3190	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	2	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	3	1	2915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2228	-0-	-35	-0-	177	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1309	-0-	-287	-0-	63	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	234	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	1986	-0-	-174	-0-	119	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	142	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2640 N	2129	-0-	-511	-0-	107	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	4	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	4	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	1937	-0-	-193	-0-	4	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	4	1	1989	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	4	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	4	1	1915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
08	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	2	1	1585	2	N	-0-					3
02	1512	N	958	-0-	-554	-0-	1	1	957	2	N	-0-					3
03	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1	1	1206	2	N	-0-					3
04	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1	1	1154	2	N	-0-					3
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	2	1	1440	2	N	-0-					3
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1286	2	N	-0-					3
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1	1	1239	2	N	-0-					3
08	1457	N	993	-0-	-464	-0-	1	1	992	2	N	-0-					3
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	2	1	1841	2	N	-0-					3
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	2	1	1606	2	N	-0-					3
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1	1	1282	2	N	-0-					3
12	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	1	1	1406	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3458	-0-	-1440	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3076	-0-	-1180	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3469	-0-	-1243	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1156	-0-	-2744	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3066	-0-	-1057	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2764	-0-	-1226	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2251	-0-	-1872	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1126	-0-	-2324	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	26484	2			N	-0-			15
02	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-			15
03	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	23172	2			N	-0-			15
04	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	17538	2			N	-0-			15
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-			15
06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-			15
07	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2			N	-0-			15
08	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	16692	2			N	-0-			15
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-			15
10	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-			15
11	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-			15
12	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 218,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2985	-0-	-53	-0-	189	1	2796	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2577	-0-	-167	-0-	180	1	2397	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	189	1	2369	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	195	1	2472	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2267	-0-	-709	-0-	150	1	2117	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2106	-0-	-774	-0-	178	1	1928	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	1684	-0-	-1168	-0-	130	1	1554	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	1716	-0-	-1043	-0-	127	1	1589	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1744	-0-	-926	-0-	129	1	1615	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	119	1	1744	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	118	1	1871	2	N	-0-			-0-
12	1798	X	1184	-0-	-614	-0-	88	1	1096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			5
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			5
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			5
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-			5
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			5
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	2	N	-0-			5
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-			5
08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	508	2	N	-0-			5
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	1	1	571	2	N	-0-			5
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			5
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			5
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2454	-0-	-584	-0-	2454	2			Y	-0-			-0-
02	3528	X	2918	-0-	-610	-0-	2918	2			Y	-0-			-0-
03	3906	X	2098	-0-	-1808	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
04	3780	X	2486	-0-	-1294	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
05	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2551	2			Y	-0-			-0-
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	2881	2			Y	-0-			-0-
07	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	2524	2			Y	-0-			-0-
08	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	2494	2			Y	-0-			-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-			-0-
10	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	2			Y	-0-			-0-
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-			-0-
12	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	4	1	3891	2	N	-0-			-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	4	1	3763	2	N	-0-			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3	1	3127	2	N	-0-			-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2	1	2364	2	N	-0-			-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3	1	3328	2	N	-0-			-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3	1	3256	2	N	-0-			-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	4	1	3502	2	N	-0-			-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3	1	3084	2	N	-0-			-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3	1	3053	2	N	-0-			-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	4	1	3627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		4298	-0-	4298	4298	4298	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		298	-0-	298	4596	298	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		206	-0-	206	4802	206	2			N	-0-			-0-
08	4899	X	97	-0-	-4802	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	259	-0-	-3911	-0-	259	2			N	-0-			-0-
10	4309	X	131	-0-	-4178	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	279	X	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	78	1	38775	2	N	-0-			-0-
02	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	69	1	34631	2	N	-0-			-0-
03	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	71	1	35434	2	N	-0-			-0-
04	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	70	1	36069	2	N	-0-			-0-
05	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	72	1	36200	2	N	-0-			-0-
06	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	70	1	35128	2	N	-0-			-0-
07	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	70	1	34953	2	N	-0-			-0-
08	35500	X	35500	-0-	-0-	-0-	71	1	35429	2	N	-0-			-0-
09	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	70	1	35106	2	N	-0-			-0-
10	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	67	1	33680	2	N	-0-			-0-
11	33752	X	33752	-0-	-0-	-0-	67	1	33685	2	N	-0-			-0-
12	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	67	1	33295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 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	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	9	1	4274	2	N	-0-			-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	6	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	6	1	2924	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2627	-0-	-793	-0-	5	1	2622	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	1977	-0-	-1557	-0-	4	1	1973	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1691	-0-	-1729	-0-	3	1	1688	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	1735	-0-	-1706	-0-	3	1	1732	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	1476	-0-	-1469	-0-	3	1	1473	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	1320	-0-	-1320	-0-	3	1	1317	2	N	-0-			-0-
10	1984	X	1140	-0-	-844	-0-	2	1	1138	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	3	1	1392	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	1170	-0-	-566	-0-	2	1	1168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2307	-0-	-638	-0-	5	1	2302	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	4	1	2214	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	1208	-0-	-1675	-0-	2	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	518	-0-	-2272	-0-	1	1	517	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	386	-0-	-2497	-0-	1	1	385	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	426	-0-	-1944	-0-	1	1	425	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	493	-0-	-1956	-0-	1	1	492	2	N	-0-			-0-
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	4	1	1952	2	N	-0-			-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	6	1	3220	2	N	-0-			-0-
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	1062	2	N	-0-			-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2379	-0-	-969	-0-	5	1	2374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3093	-0-	-410	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	705	-0-	-1703	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1021	-0-	-1273	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1428	-0-	-1572	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1390	-0-	-1710	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1294	-0-	-1706	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	881	-0-	-559	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	4	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	4	1	1806	2	N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	4	1	2039	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	4	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	4	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	3	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	3	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	3	1	1325	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	3	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1926	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-					-0-
							138	3									
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					-0-
							78	3									

TOTAL GAS PROD: 21,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17	1	16997	2	N	-0-					-0-
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7	1	7014	2	N	-0-					-0-
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10	1	10842	2	N	-0-					-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9	1	9513	2	N	-0-					-0-
06	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	12	1	11974	2	N	-0-					-0-
07	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	12	1	11952	2	N	-0-					-0-
08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11	1	11684	2	N	-0-					-0-
09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10	1	10373	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	3	1	2812	2	N	-0-					-0-
							131	3									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	1	1	847	2	N	-0-					-0-
							41	3									

TOTAL GAS PROD: 101,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2620	-0-	-914	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
02	3556	X	3032	-0-	-524	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
03	3937	X	3451	-0-	-486	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
04	3810	X	2940	-0-	-870	-0-	2940	2			Y	-0-			-0-
05	3348	X	2842	-0-	-506	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-
06	3330	X	2391	-0-	-939	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-
07	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	2904	2			Y	-0-			-0-
08	3441	X	2225	-0-	-1216	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-
09	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			Y	-0-			-0-
10	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			Y	-0-			-0-
11	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-
12	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	2	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1367	-0-	-229	-0-	1	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	2	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	2	1	1699	2	N	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	2	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	2	1	1518	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1	1	1345	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1	1	1303	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1	1	1421	2	N	-0-			-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1	1	1236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 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-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	9	1	4504	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	458	-0-	-2118	-0-	1	1	457	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	8	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2263	-0-	-1307	-0-	4	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	486	-0-	-3203	-0-	1	1	485	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	6	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2224	-0-	-1465	-0-	4	1	2220	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	817	-0-	-2872	-0-	2	1	815	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	986	-0-	-1984	-0-	2	1	984	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	5	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	520	-0-	-2450	-0-	1	1	519	2	N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	6	1	2892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	5	1	2651	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	1843	-0-	-1097	-0-	4	1	1839	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	593	-0-	-2662	-0-	1	1	592	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	80	-0-	-3070	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	5	1	2519	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1628	-0-	-952	-0-	3	1	1625	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1032	-0-	-1014	-0-	2	1	1030	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	1190	-0-	-1321	-0-	2	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	1323	-0-	-1107	-0-	3	1	1320	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	271	-0-	-2240	-0-	1	1	270	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	190	-0-	-1430	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	5	1	2643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	9	1	4505	2	N	-0-			-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	6	1	3031	2	N	-0-			-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	6	1	3017	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	1062	-0-	-2388	-0-	2	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	5	1	2617	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2588	-0-	-862	-0-	5	1	2583	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2344	-0-	-1004	-0-	5	1	2339	2	N	-0-			-0-
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	7	1	3595	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	808	-0-	-1772	-0-	2	1	806	2	N	-0-			-0-
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	2577	2	N	-0-			-0-
							120	3							
11	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	6	1	3029	2	N	-0-			-0-
							247	3							
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	231	1	3986	2	N	-0-			-0-
							195	3							

TOTAL GAS PROD: 33,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	189	2			N	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	30	1	5109	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3413	-0-	-227	-0-	21	1	3392	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	26	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	26	1	3805	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	30	1	3971	2	N	-0-			-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	32	1	4179	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	30	1	3706	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	26	1	3923	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	29	1	3988	2	N	-0-			-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	31	1	4461	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3383	-0-	-757	-0-	21	1	3362	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	20	1	3154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3654	-0-	-4	-0-	4	1	3650	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2663	-0-	-641	-0-	3	1	2660	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3	1	3400	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	3	1	2882	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3	1	3089	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3214	-0-	-326	-0-	3	1	3211	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2723	-0-	-687	-0-	3	1	2720	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3	1	3338	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2241	-0-	-969	-0-	2	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	4	1	3531	2	N	-0-			-0-
							164	3							
11	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	3	1	2734	2	N	-0-			-0-
							223	3							
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4	1	3890	2	N	-0-			-0-
							190	3							

TOTAL GAS PROD: 37,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	5	1	4872	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	5	1	4896	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	5	1	5006	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4133	-0-	-997	-0-	4	1	4129	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	68	1	4691	2	N	-0-			-0-
*06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	256	1	5212	2	N	-0-			-0-
*07	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	237	1	4838	2	N	-0-			-0-
*08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	261	1	5240	2	N	-0-			-0-
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	349	1	6785	2	N	-0-			-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	319	1	6119	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	251	1	4687	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	290	1	4787	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38385	X	38385	-0-	-0-	-0-	38	1	38347	2	N	-0-			-0-
02	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	37	1	38566	2	N	-0-			-0-
03	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	38	1	39131	2	N	-0-			-0-
04	35021	X	35021	-0-	-0-	-0-	34	1	34987	2	N	-0-			-0-
05	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37	1	37605	2	N	-0-			-0-
06	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	34	1	35474	2	N	-0-			-0-
07	34923	X	34923	-0-	-0-	-0-	34	1	34889	2	N	-0-			-0-
08	35298	X	35298	-0-	-0-	-0-	35	1	35263	2	N	-0-			-0-
09	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	33	1	33179	2	N	-0-			-0-
10	33188	X	33188	-0-	-0-	-0-	32	1	31683	2	N	-0-			-0-
							1473	3							
11	32048	X	32048	-0-	-0-	-0-	31	1	29599	2	N	-0-			-0-
							2418	3							
12	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	38	1	37051	2	N	-0-			-0-
							1810	3							

TOTAL GAS PROD: 431,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1945	-0-	-0-	-0-	4	1	1941	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1303	-0-	-685	-0-	3	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	2	1	837	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	244	-0-	-1646	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	2	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	2	N	-0-			-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-			-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	2	1	1180	2	N	-0-			-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	2	1	819	2	N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-			-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	2	N	-0-			-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	995	-0-	-369	-0-	2	1	993	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	1000	-0-	-120	-0-	2	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	3	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	4	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	2187	2	N	-0-			-0-
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	4	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1771	-0-	-399	-0-	3	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	4	1	2061	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	4	1	1956	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	3	1	1643	2	N	-0-			-0-
							76	3							
11	2040	X	1893	-0-	-147	-0-	4	1	1746	2	N	-0-			-0-
							143	3							
12	2077	X	1657	-0-	-420	-0-	3	1	1577	2	N	-0-			-0-
							77	3							

TOTAL GAS PROD: 20,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 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	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	14	1	7095	2	N	-0-			-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	8	1	4167	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	7	1	3372	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2972	-0-	-688	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	5	1	2665	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	6	1	2864	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	1477	-0-	-2305	-0-	3	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	934	-0-	-2445	-0-	2	1	932	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	559	-0-	-2411	-0-	1	1	558	2	N	-0-			-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	7	1	3515	2	N	-0-			-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	6	1	3160	2	N	-0-			-0-
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	5	1	2577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	4167	-0-	-229	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	4287	-0-	-813	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	4304	-0-	-966	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	3991	-0-	-1109	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3757	-0-	-533	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
10	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
11	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	3676	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3742	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	924	-0-	-392	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1170	-0-	-660	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	640	-0-	-569	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	899	N	414	-0-	-485	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	278	-0-	-802	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1273	-0-	-435	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	132	-0-	-1449	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	797	-0-	-1094	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2772	-0-	-1816	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4008	-0-	-921	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4138	-0-	-632	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3365	-0-	-1564	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3221	-0-	-859	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2930	-0-	-1348	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	106	1	18296	2	N	-0-					-0-
02	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	109	1	18076	2	N	-0-					-0-
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	80	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	50	1	7221	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6227	-0-	-872	-0-	47	1	6180	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5480	-0-	-1390	-0-	41	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5682	-0-	-1417	-0-	45	1	5637	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5770	-0-	-1329	-0-	37	1	5733	2	N	-0-					-0-
09	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	57	1	7875	2	N	-0-					-0-
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	63	1	9095	2	N	-0-					-0-
*11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	67	1	10674	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	7099	X	6105	-0-	-994	-0-	39	1	6066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 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	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	6	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	5	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4	1	4157	2	N	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	4994	2	N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	6	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4	1	4300	2	N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5	1	5167	2	N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5	1	5257	2	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	7	1	6846	2	N	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6	1	6237	2	N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6	1	6646	2	N	-0-					-0-
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5	1	5732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	2	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	2	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	833	-0-	-531	-0-	2	1	831	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	803	-0-	-220	-0-	2	1	801	2	N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	4	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	3	1	1499	2	N	-0-					-0-
							70	3									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	2	N	-0-					-0-
							98	3									
12	2108	N	905	-0-	-1203	-0-	2	1	861	2	N	-0-					-0-
							42	3									

TOTAL GAS PROD: 13,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 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	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35	1	35442	2	N	-0-					-0-
02	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	33	1	33664	2	N	-0-					-0-
03	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20	1	20457	2	N	-0-					-0-
04	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	31	1	31992	2	N	-0-					-0-
05	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	38	1	39592	2	N	-0-					-0-
06	34076	X	34076	-0-	-0-	-0-	33	1	34043	2	N	-0-					-0-
07	35369	X	35369	-0-	-0-	-0-	35	1	35334	2	N	-0-					-0-
08	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	32	1	33077	2	N	-0-					-0-
09	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	27	1	27164	2	N	-0-					-0-
10	31552	X	31552	-0-	-0-	-0-	31	1	30120	2	N	-0-					-0-
							1401	3									
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9	1	8722	2	N	-0-					-0-
							712	3									
12	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23	1	22061	2	N	-0-					-0-
							1078	3									

TOTAL GAS PROD: 355,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 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	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
02	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
03	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
04	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
06	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
08	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
12	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6837	-0-	3837	3837	6837	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2462	-0-	-638	3199	2462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1511	-0-	-319	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	310	1	6816	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6121	-0-	-235	-0-	261	1	5860	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6682	-0-	-417	-0-	285	1	6397	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	4651	-0-	-2219	-0-	478	1	4173	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	5037	-0-	-2062	-0-	570	1	4467	2	N	-0-			-0-
06	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1087	1	6928	2	N	-0-			-0-
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1174	1	6657	2	N	-0-			-0-
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	1082	1	6366	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	5474	-0-	-1396	-0-	820	1	4654	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	3148	-0-	-3951	-0-	621	1	2415	2	N	-0-			-0-
							112	3							
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-			-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	4	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	3	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1508	-0-	-802	-0-	3	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	4	1	1924	2	N	-0-			-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	3	1	1432	2	N	-0-			-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	3	1	1677	2	N	-0-			-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	2080	2	N	-0-			-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	2	N	-0-			-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	4	1	1904	2	N	-0-			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	4	1	2025	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3421	-0-	321	321	7	1	3414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	4	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	1519	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	3	1	1674	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1218	-0-	-582	-0-	2	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	926	-0-	-748	-0-	2	1	924	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	719	-0-	-901	-0-	1	1	718	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3795	-0-	695	695	8	1	3787	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2791	-0-	-309	386	6	1	2785	2	N	-0-			-0-
09	2564	N	2178	-0-	-386	-0-	4	1	2174	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	4	1	1927	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1601	-0-	-439	-0-	3	1	1598	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	641	-0-	-1467	-0-	1	1	640	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48733	X	48733	-0-	-0-	-0-	96	1	48637	2	N	-0-					-0-
02	42484	X	42484	-0-	-0-	-0-	82	1	42402	2	N	-0-					-0-
03	31433	X	31433	-0-	-0-	-0-	61	1	31372	2	N	-0-					-0-
04	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	77	1	39669	2	N	-0-					-0-
05	47394	X	47394	-0-	-0-	-0-	92	1	47302	2	N	-0-					-0-
06	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	74	1	37891	2	N	-0-					-0-
07	35744	X	35744	-0-	-0-	-0-	70	1	35674	2	N	-0-					-0-
08	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	81	1	41371	2	N	-0-					-0-
09	37752	X	37752	-0-	-0-	-0-	74	1	37678	2	N	-0-					-0-
10	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	74	1	36145	2	N	-0-					-0-
							1681	3									
11	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	76	1	35835	2	N	-0-					-0-
							2927	3									
12	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	294	1	33065	2	N	-0-					-0-
							1615	3									

TOTAL GAS PROD: 474,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6665	-0-	-0-	-0-	7	1	6658	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5943	-0-	-77	-0-	6	1	5937	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6196	-0-	-748	-0-	6	1	6190	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5579	-0-	-1141	-0-	5	1	5574	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5348	-0-	-1596	-0-	5	1	5343	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4529	-0-	-1921	-0-	4	1	4525	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	4005	-0-	-2567	-0-	4	1	4001	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	3496	-0-	-2704	-0-	3	1	3493	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4530	-0-	-1050	-0-	4	1	4526	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4299	-0-	-1064	-0-	4	1	4104	2	N	-0-					-0-
							191	3									
11	4530	X	4093	-0-	-437	-0-	4	1	3780	2	N	-0-					-0-
							309	3									
12	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	4	1	3932	2	N	-0-					-0-
							192	3									

TOTAL GAS PROD: 58,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	140	1	1499	2	N	-0-					-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	-0-					-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	135	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	3	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	2	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	3	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	2	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-331	-0-	2	1	969	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	624	-0-	-552	-0-	1	1	623	2	N	-0-			-0-
03	992	N	503	-0-	-489	-0-	1	1	502	2	N	-0-			-0-
04	930	N	348	-0-	-582	-0-	1	1	347	2	N	-0-			-0-
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	1	1	455	2	N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	488	2	N	-0-			-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	1	1	377	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	5769	-0-	2769	2769	12	1	5757	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4212	-0-	1112	3881	8	1	4204	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1996	-0-	-1004	2877	4	1	1992	2	N	-0-			-0-
12	5888	X	3011	-0-	-2877	-0-	6	1	3005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	335	2	N	-0-			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-			-0-
							14	3							
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	1	1	380	2	N	-0-			-0-
							31	3							
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-			-0-
							50	3							

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7826	-0-	-699	-0-	7826	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6905	-0-	-683	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	7682	-0-	-719	-0-	7682	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7781	-0-	-349	-0-	7781	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	7560	-0-	-748	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	4857	-0-	-2703	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	5429	-0-	-2600	-0-	5429	2			N	-0-			-0-
08	8029	X	1872	-0-	-6157	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	2223	-0-	-5547	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	2072	-0-	-5492	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	1977	-0-	-3273	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	1654	-0-	-3771	-0-	1654	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	11	1	5340	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4633	-0-	-967	-0-	9	1	4624	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4432	-0-	-1768	-0-	9	1	4423	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	3934	-0-	-2066	-0-	8	1	3926	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4606	-0-	-757	-0-	9	1	4597	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	8	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4235	-0-	-880	-0-	8	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3436	-0-	-1183	-0-	7	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	10	1	5069	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4166	-0-	-453	-0-	8	1	3973	2	N	-0-					-0-
							185	3									
11	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	7	1	3275	2	N	-0-					-0-
							267	3									
12	5239	X	4614	-0-	-625	-0-	241	1	4169	2	N	-0-					-0-
							204	3									

TOTAL GAS PROD: 52,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	-0-					-0-
07	899	N	476	-0-	-423	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	1	1	789	2	N	-0-					-0-
09	870	N	510	-0-	-360	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	1	1	901	2	N	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	1	1	658	2	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	1	1	797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 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	5704	X	5248	-0-	-456	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3983	-0-	-1253	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5155	-0-	-84	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5242	-0-	-772	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3083	-0-	-3787	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6138	-0-	-961	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4824	-0-	-2046	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4643	-0-	-689	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	14	1	7325	2	N	-0-			-0-
02	5964 X	4776	-0-	-1188	-0-	9	1	4767	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	1449	-0-	-5154	-0-	3	1	1446	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	384	-0-	-6006	-0-	1	1	383	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	3899	-0-	-2704	-0-	8	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	4690	-0-	-1700	-0-	9	1	4681	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	1879	-0-	-3422	-0-	4	1	1875	2	N	-0-			-0-
08	3906 X	71	-0-	-3835	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	18	1	8937	2	N	-0-			-0-
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	12	1	6110	2	N	-0-			-0-
						284	3							
11	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	2	N	-0-			-0-
						413	3							
12	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	521	1	9010	2	N	-0-			-0-
						440	3							

TOTAL GAS PROD: 55,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5456 X	4343	-0-	-1113	-0-	4	1	4339	2	N	-0-			-0-
02	4928 X	3632	-0-	-1296	-0-	4	1	3628	2	N	-0-			-0-
03	5456 X	3910	-0-	-1546	-0-	4	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	3812	-0-	-808	-0-	4	1	3808	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	2634	-0-	-1706	-0-	3	1	2631	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	3633	-0-	-567	-0-	4	1	3629	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	2701	-0-	-1329	-0-	3	1	2698	2	N	-0-			-0-
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4	1	4000	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3017	-0-	-793	-0-	3	1	3014	2	N	-0-			-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	4	1	3966	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3438	-0-	-432	-0-	3	1	3435	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3856	-0-	-143	-0-	4	1	3852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	5	1	4857	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2838	-0-	-1054	-0-	3	1	2835	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	3	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	2478	-0-	-2082	-0-	2	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3659	-0-	-1053	-0-	4	1	3655	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3139	-0-	-1421	-0-	3	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	4	1	3910	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	3	1	3377	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3	1	2943	2	N	-0-					-0-
							137	3									
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	4	1	3651	2	N	-0-					-0-
							298	3									
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3	1	3327	2	N	-0-					-0-
							163	3									

TOTAL GAS PROD: 41,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	2	N	-0-					-0-
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	2	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	2	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	819	-0-	-201	-0-	2	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	545	-0-	-478	-0-	1	1	544	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	384	-0-	-696	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	2	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	924	-0-	-223	-0-	2	1	881	2	N	-0-					-0-
							41	3									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-					-0-
							43	3									

TOTAL GAS PROD: 10,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3470	-0-	-2916	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4550	-0-	-658	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4205	-0-	-1375	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	3775	-0-	-1115	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
07	5053	X	3857	-0-	-1196	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	4056	-0-	-966	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	4385	-0-	-475	-0-	4385	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	3847	-0-	-1175	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1740	-0-	-492	-0-	2	1	1738	2	N	-0-			-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	2	1	1827	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1332	-0-	-869	-0-	1	1	1331	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	1296	-0-	-834	-0-	1	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	1277	-0-	-924	-0-	1	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1354	-0-	-596	-0-	1	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	1247	-0-	-768	-0-	1	1	1246	2	N	-0-			-0-
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	-0-			-0-
09	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	1	1	1262	2	N	-0-			-0-
10	1395	X	988	-0-	-407	-0-	1	1	987	2	N	-0-			-0-
11	1350	X	1223	-0-	-127	-0-	1	1	1222	2	N	-0-			-0-
12	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1	1	1263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	952	N	311	-0-	-641	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	35	1	6058	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5076	-0-	-188	-0-	31	1	5045	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4495	-0-	-1333	-0-	31	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	29	1	4218	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4770	-0-	-1058	-0-	36	1	4734	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4707	-0-	-933	-0-	35	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4977	-0-	-634	-0-	39	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	34	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	36	1	4956	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4968	-0-	-23	-0-	34	1	4934	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4421	-0-	-679	-0-	28	1	4392	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	5270	X	909	-0-	-4361	-0-	6	1	903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	N	281	-0-	-251	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3138	-0-	-55	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2730	-0-	-126	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2175	-0-	-915	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2353	-0-	-1057	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3415	-0-	-253	-0-	3	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3420	-0-	-930	-0-	3	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	4	1	4464	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3049	-0-	-1211	-0-	3	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4	1	4373	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	4	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	3	1	3549	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2643	-0-	-1821	-0-	3	1	2523	2	N	-0-					-0-
							117	3									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5	1	4709	2	N	-0-					-0-
							385	3									
12	4371	X	3186	-0-	-1185	-0-	3	1	3035	2	N	-0-					-0-
							148	3									

TOTAL GAS PROD: 45,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2375	-0-	-725	-0-	5	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	5	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	5	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1551	-0-	-759	-0-	3	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2183	-0-	-700	-0-	4	1	2179	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	920	-0-	-1390	-0-	2	1	918	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3174	-0-	74	74	6	1	3168	2	N	-0-					-0-
08	2318	N	2244	-0-	-74	-0-	4	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	4	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	4	1	1932	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	5	1	2406	2	N	-0-					-0-
							196	3									
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	265	1	4583	2	N	-0-					-0-
							224	3									

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-364	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	1	1	747	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	1	1	584	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	2	1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
							23	3									
11	420	N	156	-0-	-264	-0-	144	2	12	3	N	-0-					-0-
12	434	N	167	-0-	-267	-0-	159	2	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-3162	-0-	3	1	1361	2	N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	10	1	4811	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2740	-0-	-1786	-0-	5	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	7	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3579	-0-	-1753	-0-	7	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3232	-0-	-1928	-0-	6	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3362	-0-	-1970	-0-	7	1	3355	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	6	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	8	1	3805	2	N	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	9	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	9	1	4352	2	N	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	9	1	4528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 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	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	453	1	5253	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4936	-0-	-916	-0-	239	1	4697	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	486	1	5181	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	4151	-0-	-2119	-0-	248	1	3903	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4732	-0-	-1747	-0-	302	1	4430	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4507	-0-	-1013	-0-	227	1	4280	2	N	-0-			-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	12	1	6198	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	11	1	5434	2	N	-0-			-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	9	1	4655	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	1045	-0-	-5155	-0-	2	1	1043	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	81	-0-	-5919	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	330	-0-	-5870	-0-	1	1	329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2046	-0-	-186	-0-	4	1	2042	2	N	-0-			-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1913	2	N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1508	-0-	-472	-0-	3	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	3	1	1493	2	N	-0-			-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	4	1	1868	2	N	-0-			-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	4	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	5	1	2466	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	3	1	1636	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	3	1	1564	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	1344	-0-	-1056	-0-	3	1	1341	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	3	1	1626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	N	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-			-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
05	527	N	96	-0-	-431	-0-	11	1	85	2	N	-0-			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	487	2	N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	89	1	525	2	N	-0-			-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	230	1	1305	2	N	-0-			-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	393	1	1528	2	N	-0-			-0-
							71	3							
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	264	1	1378	2	N	-0-			-0-
							113	3							
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	190	1	1350	2	N	-0-			-0-
							66	3							

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

01	3038	X	2481	-0-	-557	-0-	5	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2255	-0-	-349	-0-	4	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2543	-0-	-433	-0-	5	1	2538	2	N	-0-					-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	6	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2156	-0-	-820	-0-	4	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1809	-0-	-651	-0-	4	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	7	1	3619	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	6	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1926	-0-	-1074	-0-	4	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	6	1	3078	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2703	-0-	-807	-0-	5	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2544	-0-	-1083	-0-	5	1	2539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2959	-0-	-1465	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2819	-0-	-2079	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2620	-0-	-2120	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2635	-0-	-2263	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2350	-0-	-2390	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2868	-0-	-2030	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2442	-0-	-2298	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3420	-0-	-1478	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7104	-0-	-274	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7120	-0-	-227	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6554	-0-	-824	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6310	-0-	-830	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6597	-0-	-781	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6958	-0-	-182	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6574	-0-	-356	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6964	-0-	-228	-0-	6964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4054	-0-	-2518	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	980	-0-	-4956	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6315	-0-	-45	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	1904	-0-	-4668	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6054	-0-	-518	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4037	-0-	-2323	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	1989	-0-	-4371	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	1370	-0-	-5047	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1641	-0-	-0-	-0-	2	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	2	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1351	-0-	-230	-0-	6	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	549	-0-	-1041	-0-	2	1	547	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	277	-0-	-1428	-0-	1	1	276	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	266	-0-	-1384	-0-	1	1	265	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	422	-0-	-1283	-0-	2	1	420	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	423	-0-	-941	-0-	2	1	421	2	N	-0-					-0-
09	540	X	377	-0-	-163	-0-	2	1	375	2	N	-0-					-0-
10	434	X	293	-0-	-141	-0-	1	1	292	2	N	-0-					-0-
11	420	X	232	-0-	-188	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
12	434	X	199	-0-	-235	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					33
02	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					33
03	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-					33
04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	2			N	-0-					33
05	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-					33
06	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-					33
07	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-					33
08	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					33
09	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	2			N	-0-					33
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					33
11	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					33
12	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 224,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1787	-0-	-476	-0-	2	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1187	-0-	-857	-0-	1	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1449	-0-	-1341	-0-	1	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2110	-0-	-590	-0-	2	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	3	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	3	1	2545	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1435	-0-	-1107	-0-	1	1	1434	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	949	-0-	-1511	-0-	1	1	948	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	2	1	2332	2	N	-0-					-0-
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	3	1	2669	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1276	-0-	-1266	-0-	1	1	1275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	3	1	2825	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1348	-0-	-920	-0-	1	1	1347	2	N	-0-			-0-
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	3	1	2729	2	N	-0-			-0-
04	68617	X	68617	-0-	-0-	-0-	70	1	68547	2	N	-0-			-0-
05	79945	X	79945	-0-	-0-	-0-	86	1	79859	2	N	-0-			-0-
06	47511	X	47511	-0-	-0-	-0-	48	1	47463	2	N	-0-			-0-
07	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	29	1	28204	2	N	-0-			-0-
08	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	23	1	22239	2	N	-0-			-0-
09	38870	X	38870	-0-	-0-	-0-	39	1	38831	2	N	-0-			-0-
10	38845	X	38845	-0-	-0-	-0-	39	1	38806	2	N	-0-			-0-
11	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	34	1	32845	2	N	-0-			-0-
12	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	22	1	21692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3430	2			N	-0-			-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	7	1	3410	2	N	-0-			-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	6	1	2899	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	6	1	3108	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3020	-0-	-250	-0-	6	1	3014	2	N	-0-			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	7	1	3474	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	6	1	2975	2	N	-0-			-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	7	1	3362	2	N	-0-			-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	7	1	3511	2	N	-0-			-0-
09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	29	1	14784	2	N	-0-			-0-
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	20	1	9788	2	N	-0-			-0-
							455	3							
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	15	1	6932	2	N	-0-			-0-
							566	3							
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	386	1	6668	2	N	-0-			-0-
							326	3							

TOTAL GAS PROD: 65,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
02	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
04	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	23959	2			N	-0-					-0-
05	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
06	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
07	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
08	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
09	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
10	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
11	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
12	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3626	-0-	-3287	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4578	-0-	-1666	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4936	-0-	-1977	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4172	-0-	-688	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4283	-0-	-637	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3722	-0-	-1207	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3650	-0-	-910	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3746	-0-	-1524	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5450	-0-	-688	-0-	433	1	5017	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	4438	-0-	-1106	-0-	215	1	4223	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5501	-0-	-637	-0-	471	1	5030	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	3563	-0-	-2377	-0-	213	1	3350	2	N	-0-			-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-			-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	271	1	5117	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5448	-0-	-39	-0-	11	1	5437	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4903	-0-	-584	-0-	10	1	4893	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4631	-0-	-769	-0-	9	1	4622	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	10	1	4760	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4258	-0-	-1142	-0-	8	1	4250	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	9	1	4669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	N	-0-			-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	2	1	1037	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	2	1	1175	2	N	-0-			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	2	N	-0-			-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	2	N	-0-			-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	2	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1052	-0-	-568	-0-	2	1	1050	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	791	-0-	-449	-0-	2	1	789	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	732	-0-	-408	-0-	1	1	731	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	621	-0-	-464	-0-	1	1	620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	304	1	6550	2	N	-0-			-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	254	1	5569	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	293	1	6425	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5464	-0-	-1046	-0-	237	1	5227	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	264	1	5788	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	237	1	5186	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5436	-0-	-1291	-0-	241	1	5195	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5278	-0-	-1449	-0-	232	1	5046	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4927	-0-	-923	-0-	217	1	4710	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	245	1	5106	2	N	-0-			-0-
							237	3							
11	5430	X	4725	-0-	-705	-0-	209	1	4175	2	N	-0-			-0-
							341	3							
12	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	412	1	3941	2	N	-0-			-0-
							193	3							

TOTAL GAS PROD: 66,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	3	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	4	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	2	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	951	-0-	-729	-0-	2	1	949	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	4	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	969	-0-	-953	-0-	2	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	775	-0-	-1055	-0-	2	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	640	-0-	-538	-0-	1	1	611	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	930	N	639	-0-	-291	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
							48	3									
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	5	1	2641	2	N	-0-					-0-
							129	3									

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							1	3									

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3393	-0-	-1071	-0-	148	1	3245	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2981	-0-	-631	-0-	133	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	148	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	143	1	2548	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2997	-0-	-692	-0-	148	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	143	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	148	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	148	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2568	-0-	-342	-0-	143	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	148	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	143	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	148	1	2150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
02	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	14499	-0-	-319	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13230	-0-	-1110	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	11497	-0-	-3321	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12406	-0-	-1934	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11207	-0-	-3611	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	12191	-0-	-2317	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11046	-0-	-2184	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11772	-0-	-1062	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	8064	-0-	-4356	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11110	-0-	-1073	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	8121	-0-	-6325	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	4402	-0-	-8142	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	3250	-0-	-10638	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	3149	-0-	-10291	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
06	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	10886	-0-	-5792	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	10445	-0-	-5695	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	11059	-0-	-5619	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9217	-0-	-2543	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8921	-0-	-1960	-0-	8921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6085	-0-	-1572	-0-	35	1	6050	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	4578	-0-	-2338	-0-	28	1	4550	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	49	1	7131	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6200	-0-	-1210	-0-	43	1	6157	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6450	-0-	-401	-0-	49	1	6401	2	N	-0-					-0-
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	53	1	6987	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5704	-0-	-1488	-0-	45	1	5659	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	4420	-0-	-2772	-0-	29	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	3995	-0-	-3055	-0-	29	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	4246	-0-	-3039	-0-	29	1	4217	2	N	-0-					-0-
*11	7050	X	3760	-0-	-3290	-0-	23	1	3716	2	N	19	19	6			-0-
							21	9									
12	5704	X	3659	-0-	-2045	-0-	23	1	3636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	2	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1005	-0-	-367	-0-	2	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	3	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	3	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	3	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	3	1	1450	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	3	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	3	1	1354	2	N	-0-					-0-
							63	3									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	2	N	-0-					-0-
							111	3									
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	-0-					-0-
							94	3									

TOTAL GAS PROD: 16,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 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	4371	X	4063	-0-	-308	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2697	-0-	-1251	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3347	-0-	-1303	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3340	-0-	-1465	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1353	-0-	-2577	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
03	2542	X	1846	-0-	-696	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
05	2542	X	2085	-0-	-457	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
10	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5341	-0-	-2750	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
02	6300	X	3471	-0-	-2829	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
03	5735	X	4790	-0-	-945	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
04	5550	X	3164	-0-	-2386	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2		N	-0-			-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2		N	-0-			-0-
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
08	6045	X	5329	-0-	-716	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
09	5850	X	4790	-0-	-1060	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
10	6045	X	4230	-0-	-1815	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
11	5310	X	2436	-0-	-2874	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
12	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	45965	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 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	9145	X	8321	-0-	-824	-0-	8321	2		N	-0-			-0-
02	7644	X	6527	-0-	-1117	-0-	6527	2		N	-0-			-0-
03	8463	X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2		N	-0-			-0-
04	8040	X	7999	-0-	-41	-0-	7999	2		N	-0-			-0-
05	8308	X	7962	-0-	-346	-0-	7962	2		N	-0-			-0-
06	8040	X	6637	-0-	-1403	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
07	8277	X	7113	-0-	-1164	-0-	7113	2		N	-0-			-0-
08	8277	X	4981	-0-	-3296	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
09	8010	X	4719	-0-	-3291	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
10	7967	X	6192	-0-	-1775	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2		N	-0-			-0-
12	7099	X	6548	-0-	-551	-0-	6548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 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	3224	X	2381	-0-	-843	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1884	-0-	-1028	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1875	-0-	-1349	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1833	-0-	-657	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	810	-0-	-1577	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	954	-0-	-1123	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1172	-0-	-719	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	949	-0-	-1361	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1139	-0-	-1248	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1542	-0-	-768	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

01	8959	X	6833	-0-	-2126	-0-	39	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	49	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	6351	-0-	-2484	-0-	43	1	6308	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5832	-0-	-2118	-0-	40	1	5792	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6679	-0-	-2404	-0-	50	1	6629	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7688	-0-	-1102	-0-	58	1	7630	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	6880	-0-	-2203	-0-	55	1	6825	2	N	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	46	1	7096	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5613	-0-	-2067	-0-	40	1	5573	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	5580	-0-	-2356	-0-	38	1	5542	2	N	-0-					-0-
*11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	51	1	8064	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	72	1	11155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5	1	5052	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3680	-0-	-268	-0-	4	1	3676	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4208	-0-	-566	-0-	4	1	4204	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	3541	-0-	-1349	-0-	4	1	3537	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	3446	-0-	-1607	-0-	4	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	3118	-0-	-1772	-0-	3	1	3115	2	N	-0-			-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	12	1	11325	2	N	-0-			-0-
08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15	1	15220	2	N	-0-			-0-
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	12	1	11452	2	N	-0-			-0-
10	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9	1	9442	2	N	-0-			-0-
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	8	1	7644	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	7243	-0-	-11	-0-	7	1	7236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 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	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			Y	-0-			54
02	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	21659	2			Y	-0-			54
03	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	22265	2			Y	-0-			54
04	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			Y	-0-			54
05	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			Y	-0-			54
06	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			Y	-0-			54
07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			Y	-0-			54
08	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			Y	-0-			54
09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			Y	-0-			54
10	13206	X	12999	-0-	-207	-0-	12999	2			Y	-0-			54
11	12780	X	11789	-0-	-991	-0-	11789	2			Y	-0-			54
12	13206	X	11777	-0-	-1429	-0-	11777	2			Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 201,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 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	5270	X	4483	-0-	-787	-0-	26	1	4457	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3972	-0-	-676	-0-	24	1	3948	2	N	-0-			-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	36	1	5264	2	N	-0-			-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	33	1	4817	2	N	-0-			-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	37	1	4912	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	5051	-0-	-79	-0-	38	1	5013	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5199	-0-	-102	-0-	41	1	5158	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4503	-0-	-798	-0-	29	1	4474	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4252	-0-	-788	-0-	31	1	4221	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4415	-0-	-793	-0-	30	1	4385	2	N	-0-			-0-
*11	5040	X	3588	-0-	-1452	-0-	22	1	3556	2	N	9	9 6		-0-
							10	9							
12	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	31	1	4758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
02	2436	X	2199	-0-	-237	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
03	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
07	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	1959	-0-	-397	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
10	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
*11	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
12	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 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	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	22	1	10964	2	N	-0-			-0-
02	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	19	1	9860	2	N	-0-			-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	20	1	10466	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9858	-0-	-762	-0-	19	1	9839	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	10230	-0-	-744	-0-	20	1	10210	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	7841	-0-	-2779	-0-	15	1	7826	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	8836	-0-	-2107	-0-	17	1	8819	2	N	-0-			-0-
08	10478	X	8672	-0-	-1806	-0-	17	1	8655	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	7527	-0-	-2373	-0-	15	1	7512	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	7356	-0-	-2874	-0-	14	1	7016	2	N	-0-			-0-
							326	3							
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	18	1	8547	2	N	-0-			-0-
							698	3							
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	18	1	8457	2	N	-0-			-0-
							413	3							

TOTAL GAS PROD: 109,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	2220	1	25735	2	N	-0-			-0-
02	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	729	1	14329	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	14313	-0-	-474	-0-	1226	1	13087	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	18516	-0-	-624	-0-	1107	1	17409	2	N	-0-			-0-
05	19778	X	9639	-0-	-10139	-0-	615	1	9024	2	N	-0-			-0-
06	19140	X	15709	-0-	-3431	-0-	791	1	14918	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	10621	-0-	-8506	-0-	21	1	10600	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	14284	-0-	-4843	-0-	28	1	14256	2	N	-0-			-0-
09	18510	X	9312	-0-	-9198	-0-	19	1	9293	2	N	-0-			-0-
10	16244	X	12445	-0-	-3799	-0-	25	1	12420	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	12656	-0-	-3064	-0-	25	1	12631	2	N	-0-			-0-
12	14291	X	6720	-0-	-7571	-0-	13	1	6707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5146 X	4193	-0-	-953	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4409	-0-	-396	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	4492	-0-	-592	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	3954	-0-	-966	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
02	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	2467	-0-	-9499	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	7505	-0-	-4075	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	5993	-0-	-5973	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9303	-0-	-1317	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	2434	-0-	-8540	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	990	-0-	-8310	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9448	-0-	-162	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5350	-0-	-3950	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8091	-0-	-31	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5711	-0-	-923	-0-	6	1	5705	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5980	-0-	-68	-0-	6	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6016	-0-	-680	-0-	6	1	6010	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4019	-0-	-2461	-0-	4	1	4015	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	8	1	7509	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5026	-0-	-1394	-0-	5	1	5021	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5	1	5146	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5501	-0-	-2001	-0-	6	1	5495	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5638	-0-	-1622	-0-	6	1	5632	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6002	-0-	-1500	-0-	6	1	5996	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3371	-0-	-1939	-0-	3	1	3368	2	N	-0-					-0-
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6	1	6205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	2	1	1930	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	1173	-0-	-2175	-0-	1	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	894	-0-	-2346	-0-	1	1	893	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	1008	-0-	-2340	-0-	1	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	1463	-0-	-907	-0-	1	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1096	-0-	-1043	-0-	1	1	1095	2	N	-0-			-0-
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2	1	2143	2	N	-0-			-0-
09	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	2	1	1940	2	N	-0-			-0-
10	1519 X	1517	-0-	-2	-0-	1	1	1449	2	N	-0-			-0-
						67	3							
11	2070 X	58	-0-	-2012	-0-	54	2	4	3	N	-0-			-0-
12	2139 X	934	-0-	-1205	-0-	1	1	890	2	N	-0-			-0-
						43	3							

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
05	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
10	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
11	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58932	X	58932	-0-	-0-	-0-	58932	2			N	-0-					-0-
02	49287	X	49287	-0-	-0-	-0-	49287	2			N	-0-					-0-
03	52903	X	52903	-0-	-0-	-0-	52903	2			N	-0-					-0-
04	49034	X	49034	-0-	-0-	-0-	49034	2			N	-0-					-0-
05	50309	X	50309	-0-	-0-	-0-	50309	2			N	-0-					-0-
06	53361	X	53361	-0-	-0-	-0-	53361	2			N	-0-					-0-
07	52836	X	52836	-0-	-0-	-0-	52836	2			N	-0-					-0-
08	49513	X	49513	-0-	-0-	-0-	49513	2			N	-0-					-0-
09	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	48314	2			N	-0-					-0-
10	49296	X	49296	-0-	-0-	-0-	49296	2			N	-0-					-0-
*11	52540	X	52540	-0-	-0-	-0-	52472	2	68	4	N	-0-					-0-
12	53877	X	53877	-0-	-0-	-0-	53877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	121	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	124	3	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

01	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	28	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4522	-0-	-462	-0-	27	1	4495	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4554	-0-	-964	-0-	31	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4818	-0-	-522	-0-	33	1	4785	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	34	1	4442	2	N	-0-					-0-
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	38	1	5047	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3259	-0-	-1763	-0-	26	1	3233	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	32	1	4887	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	33	1	4618	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	32	1	4603	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	29	1	4604	2	N	16	16	6			-0-
							18	9									
12	4929	X	4637	-0-	-292	-0-	30	1	4607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

01	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	15	1	7391	2	N	-0-			-0-
02	4424 X	2587	-0-	-1837	-0-	5	1	2582	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	201	-0-	-6154	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	7170 X	55	-0-	-7115	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	7409 X	5856	-0-	-1553	-0-	11	1	5845	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	4912	-0-	-2258	-0-	10	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	16	1	7951	2	N	-0-			-0-
08	5859 X	5779	-0-	-80	-0-	11	1	5768	2	N	-0-			-0-
09	5670 X	4862	-0-	-808	-0-	10	1	4852	2	N	-0-			-0-
10	7688 X	5328	-0-	-2360	-0-	10	1	5082	2	N	-0-			-0-
						236	3							
11	7440 X	5153	-0-	-2287	-0-	10	1	4755	2	N	-0-			-0-
						388	3							
12	7688 X	5610	-0-	-2078	-0-	293	1	5069	2	N	-0-			-0-
						248	3							

TOTAL GAS PROD: 55,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	5	1	4773	2	N	-0-			-0-
02	3108 X	2436	-0-	-672	-0-	3	1	2433	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2506	-0-	-935	-0-	3	1	2503	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	2677	-0-	-1943	-0-	3	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	2351	-0-	-2423	-0-	3	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	2216	-0-	-2404	-0-	2	1	2214	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	1461	-0-	-1298	-0-	1	1	1460	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	1954	-0-	-805	-0-	2	1	1952	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	1658	-0-	-1012	-0-	2	1	1656	2	N	-0-			-0-
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	3	1	2628	2	N	-0-			-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	3	1	2948	2	N	-0-			-0-
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	3	1	2908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12	1	12367	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7	1	7609	2	N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7	1	7198	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6552	-0-	-798	-0-	6	1	6546	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5371	-0-	-2224	-0-	5	1	5366	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5305	-0-	-2045	-0-	5	1	5300	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	4859	-0-	-2736	-0-	5	1	4854	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5090	-0-	-2102	-0-	5	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	12	1	11843	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	1447	-0-	-4040	-0-	1	1	1382	2	N	-0-					-0-
							64	3									
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
02	32880	X	32880	-0-	-0-	-0-	32880	2			N	-0-					-0-
03	31773	X	31773	-0-	-0-	-0-	31773	2			N	-0-					-0-
04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
05	29872	X	29872	-0-	-0-	-0-	29872	2			N	-0-					-0-
06	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	27452	2			N	-0-					-0-
07	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
08	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
09	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
10	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
12	32275	X	32275	-0-	-0-	-0-	32275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8155	-0-	-8337	-0-	16	1	8139	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	11262	-0-	-3634	-0-	22	1	11240	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	3782	-0-	-12710	-0-	8	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	19	1	9591	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	40	-0-	-12422	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	31	1	15345	2	N	-0-					-0-
07	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	40	1	20117	2	N	-0-					-0-
08	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	21	1	10605	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	8309	-0-	-7081	-0-	17	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	11796	-0-	-4696	-0-	24	1	11772	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	8624	-0-	-7336	-0-	17	1	8607	2	N	-0-					-0-
12	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	52	1	26028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	6179	-0-	-2377	-0-	6	1	6173	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6265	-0-	-1463	-0-	6	1	6259	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	8	1	8040	2	N	-0-					-0-
04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16	1	16430	2	N	-0-					-0-
05	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12	1	12325	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20	1	20410	2	N	-0-					-0-
07	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	20	1	19809	2	N	-0-					-0-
08	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17	1	17751	2	N	-0-					-0-
09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	13	1	12732	2	N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8	1	8268	2	N	-0-					-0-
							385	3									
11	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14	1	13324	2	N	-0-					-0-
							1088	3									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11	1	10979	2	N	-0-					-0-
							536	3									

TOTAL GAS PROD: 154,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5	1	5395	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3760	-0-	-496	-0-	4	1	3756	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4129	-0-	-583	-0-	4	1	4125	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4401	-0-	-819	-0-	4	1	4397	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4340	-0-	-1054	-0-	5	1	4335	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4299	-0-	-921	-0-	4	1	4295	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4	1	4274	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	4	1	4282	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	4	1	4105	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	4	1	4407	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	4	1	4144	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	4	1	4141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	8	1	7791	2	N	-0-			-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	5	1	4949	2	N	-0-			-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	6	1	5532	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	4013	-0-	-3547	-0-	4	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	3462	-0-	-4350	-0-	4	1	3458	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	3895	-0-	-3665	-0-	4	1	3891	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	3933	-0-	-1616	-0-	4	1	3929	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	3610	-0-	-1939	-0-	4	1	3606	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3184	-0-	-836	-0-	3	1	3181	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3060	-0-	-970	-0-	3	1	3057	2	N	-0-			-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4	1	4368	2	N	-0-			-0-
12	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	8	1	7548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8	1	8570	2	N	-0-			-0-
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11	1	11437	2	N	-0-			-0-
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11	1	11657	2	N	-0-			-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2	N	-0-			-0-
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	10	1	9969	2	N	-0-			-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14	1	14633	2	N	-0-			-0-
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9	1	9486	2	N	-0-			-0-
08	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	9	1	8943	2	N	-0-			-0-
09	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	28	1	28995	2	N	-0-			-0-
10	71432	X	71432	-0-	-0-	-0-	70	1	68191	2	N	-0-			-0-
							3171	3							
11	68838	X	68838	-0-	-0-	-0-	68	1	63577	2	N	-0-			-0-
							5193	3							
12	58054	X	58054	-0-	-0-	-0-	57	1	55296	2	N	-0-			-0-
							2701	3							

TOTAL GAS PROD: 309,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4	1	4002	2	Y	-0-			19
02	3724	X	3549	-0-	-175	-0-	4	1	3545	2	Y	-0-			19
03	4123	X	2474	-0-	-1649	-0-	2	1	2472	2	Y	-0-			19
04	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	4	1	3681	2	Y	-0-			19
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	77	1	4772	2	Y	-0-			19
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	231	1	4701	2	Y	-0-			19
*07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	281	1	5739	2	Y	-0-			19
*08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	277	1	5565	2	Y	-0-			19
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	276	1	5356	2	Y	-0-			19
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	300	1	5744	2	Y	-0-			19
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	336	1	6266	2	Y	-0-			19
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	362	1	5982	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 59,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7565	-0-	-309	-0-	7	1	7558	2	Y	-0-			-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7	1	7281	2	Y	-0-			-0-
03	7967	X	7359	-0-	-608	-0-	7	1	7352	2	Y	-0-			-0-
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	8	1	7708	2	Y	-0-			-0-
05	8060	X	7639	-0-	-421	-0-	89	1	7550	2	Y	-0-			-0-
*06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	393	1	8009	2	Y	-0-			-0-
*07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	411	1	8380	2	Y	-0-			-0-
*08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	411	1	8246	2	Y	-0-			-0-
09	8340	X	7875	-0-	-465	-0-	385	1	7490	2	Y	-0-			-0-
10	8711	X	7976	-0-	-735	-0-	395	1	7581	2	Y	-0-			-0-
11	8430	X	8072	-0-	-358	-0-	410	1	7662	2	Y	-0-			-0-
12	8711	X	8145	-0-	-566	-0-	465	1	7680	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5081	-0-	-3320	-0-	29	1	5052	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	4808	-0-	-2780	-0-	29	1	4779	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	5990	-0-	-2039	-0-	41	1	5949	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5347	-0-	-1403	-0-	37	1	5310	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	41	1	5398	2	N	-0-			-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	45	1	5992	2	N	-0-			-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	51	1	6338	2	N	-0-			-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	44	1	6694	2	N	-0-			-0-
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	47	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	6064	-0-	-322	-0-	42	1	6022	2	N	-0-			-0-
11	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	99	1	15789	2	N	-0-			-0-
12	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	153	1	23762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	340	1	7478	2	N	-0-			-0-
02	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	282	1	6319	2	N	-0-			-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	263	1	5911	2	N	-0-			-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	463	1	4041	2	N	-0-			-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	485	1	3801	2	N	-0-			-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	823	1	5243	2	N	-0-			-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	959	1	5441	2	N	-0-			-0-
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	906	1	5332	2	N	-0-			-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	789	1	4478	2	N	-0-			-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	732	1	2848	2	N	-0-			-0-
							132	3							
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	472	1	2463	2	N	-0-			-0-
							201	3							
12	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	2412	1	17159	2	N	-0-			-0-
							838	3							

TOTAL GAS PROD: 80,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	4126	-0-	-634	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4101	-0-	-828	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4210	-0-	-1160	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	1674	-0-	-3696	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	3275	-0-	-1375	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	3412	-0-	-3222	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	3015	-0-	-3405	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	2654	-0-	-3980	-0-	2654	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	3346	-0-	-98	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	2884	-0-	-836	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3034	-0-	-686	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	2749	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	2744	-0-	-946	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	2656	-0-	-1157	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

01	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	17	1	16810	2	N	-0-			-0-
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	15	1	14623	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	11092	-0-	-4408	-0-	11	1	11081	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	8702	-0-	-6298	-0-	9	1	8693	2	N	-0-			-0-
05	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	16	1	15798	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	11503	-0-	-3497	-0-	12	1	11491	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	10731	-0-	-4769	-0-	11	1	10720	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	11593	-0-	-3907	-0-	12	1	11581	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	13125	-0-	-1875	-0-	13	1	13112	2	N	-0-			-0-
10	15500	X	13013	-0-	-2487	-0-	13	1	13000	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	10955	-0-	-535	-0-	11	1	10944	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	11901	-0-	-1677	-0-	11	1	11890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	82	1	14091	2	N	-0-			-0-
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	61	1	10064	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	9395	-0-	-2416	-0-	64	1	9331	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	9204	-0-	-2226	-0-	63	1	9141	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	7756	-0-	-4055	-0-	59	1	7697	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	7218	-0-	-4212	-0-	54	1	7164	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	8946	-0-	-2276	-0-	71	1	8875	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	61	1	9279	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8590	-0-	-620	-0-	62	1	8528	2	N	-0-			-0-
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	62	1	9013	2	N	-0-			-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	57	1	9008	2	N	-0-			-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	64	1	9955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5429	-0-	-430	-0-	5	1	5424	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4664	-0-	-628	-0-	5	1	4659	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5	1	5119	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5	1	5061	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	159	-0-	-5266	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	6	1	5479	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	56	-0-	-5183	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	22	-0-	-5217	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	41	-0-	-5449	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	123	-0-	-5550	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	92	-0-	-5398	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9316	-0-	-108	-0-	9	1	9307	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7293	-0-	-1219	-0-	7	1	7286	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8171	-0-	-881	-0-	8	1	8163	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	9	1	8521	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8556	-0-	-775	-0-	9	1	8547	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	7819	-0-	-1211	-0-	8	1	7811	2	N	-0-			-0-
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9	1	9187	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8507	-0-	-297	-0-	9	1	8498	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	7865	-0-	-655	-0-	8	1	7857	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	7326	-0-	-1881	-0-	7	1	7319	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7417	-0-	-1493	-0-	8	1	7409	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	7271	-0-	-1936	-0-	7	1	7264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-			-0-
02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-			-0-
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-			-0-
04	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	33788	2			N	-0-			-0-
05	30056	X	30056	-0-	-0-	-0-	30056	2			N	-0-			-0-
06	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	23204	2			N	-0-			-0-
07	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			N	-0-			-0-
08	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	22445	2			N	-0-			-0-
09	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	18720	2			N	-0-			-0-
10	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	24777	2			N	-0-			-0-
11	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	22883	2			N	-0-			-0-
12	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	14	1	13791	2	N	-0-			-0-
02	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	13	1	12185	2	N	-0-			-0-
03	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11	1	11453	2	N	-0-			-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	12	1	11953	2	N	-0-			-0-
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	13	1	12942	2	N	-0-			-0-
06	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	15	1	14189	2	N	-0-			-0-
07	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	15	1	14171	2	N	-0-			-0-
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12	1	11989	2	N	-0-			-0-
09	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11	1	11064	2	N	-0-			-0-
10	23432	X	23432	-0-	-0-	-0-	23	1	23409	2	N	-0-			-0-
11	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	20	1	21076	2	N	-0-			-0-
12	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14	1	14723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6561	-0-	-4909	-0-	6	1	6555	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	9027	-0-	-2957	-0-	9	1	9018	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	11889	-0-	-1379	-0-	12	1	11877	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	11172	-0-	-1668	-0-	11	1	11161	2	N	-0-			-0-
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	12	1	11044	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	5964	-0-	-5556	-0-	6	1	5958	2	N	-0-			-0-
07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13	1	13111	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	10741	-0-	-1163	-0-	11	1	10730	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	10095	-0-	-1065	-0-	10	1	10085	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	6615	-0-	-6498	-0-	7	1	6608	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	11681	-0-	-1009	-0-	12	1	11669	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	10973	-0-	-2140	-0-	11	1	10962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4268	-0-	-41	-0-	4	1	4264	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3433	-0-	-235	-0-	4	1	3429	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	18	1	3879	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3463	-0-	-677	-0-	16	1	3447	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	16	1	3594	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	17	1	3918	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	16	1	3566	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	16	1	3543	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3404	-0-	-526	-0-	15	1	3389	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3438	-0-	-623	-0-	15	1	3423	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3362	-0-	-568	-0-	15	1	3347	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	16	1	3506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7025	-0-	-2151	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
02	8288	X	5593	-0-	-2695	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
03	8990	X	5747	-0-	-3243	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7291	-0-	-449	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	5707	-0-	-1103	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	6309	-0-	-1224	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	6165	-0-	-1368	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	5287	-0-	-2003	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	5368	-0-	-1638	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	4860	-0-	-1260	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7869	-0-	-4438	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	8021	-0-	-3095	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8533	-0-	-47	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8756	-0-	-885	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9016	-0-	-314	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8321	-0-	-1009	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35091	X	35091	-0-	-0-	-0-	35091	2			N	-0-					-0-
02	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	35340	2			N	-0-					-0-
04	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
05	33765	X	33765	-0-	-0-	-0-	33765	2			N	-0-					-0-
06	29080	X	29080	-0-	-0-	-0-	29080	2			N	-0-					-0-
07	34862	X	34862	-0-	-0-	-0-	34862	2			N	-0-					-0-
08	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
09	37117	X	37117	-0-	-0-	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
10	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2			N	-0-					-0-
11	38337	X	38337	-0-	-0-	-0-	38337	2			N	-0-					-0-
12	41506	X	41506	-0-	-0-	-0-	41506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	5	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4080	-0-	-148	-0-	4	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	4	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	9	1	8662	2	N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	10	1	9375	2	N	-0-					-0-
06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7	1	7007	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5803	-0-	-1079	-0-	6	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5394	-0-	-1488	-0-	5	1	5389	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5395	-0-	-1265	-0-	5	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5315	-0-	-1567	-0-	5	1	5310	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5791	-0-	-869	-0-	6	1	5785	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5341	-0-	-456	-0-	5	1	5336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6608	-0-	-553	-0-	38	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4985	-0-	-1483	-0-	30	1	4955	2	N	-0-					-0-
03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	51	1	7446	2	N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	56	1	7340	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	2701	-0-	-4559	-0-	20	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	848	-0-	-6654	-0-	7	1	841	2	N	-0-					-0-
08	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	69	1	10491	2	N	-0-					-0-
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	71	1	9749	2	N	-0-					-0-
10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	71	1	10197	2	N	-0-					-0-
*11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	53	1	8373	2	N	30	30	6			-0-
							33	9									
12	7812	X	1020	-0-	-6792	-0-	7	1	1013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	48	1	24182	2	N	-0-					-0-
02	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	43	1	22160	2	N	-0-					-0-
03	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	35	1	18097	2	N	-0-					-0-
04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	43	1	22349	2	N	-0-					-0-
05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	32	1	16359	2	N	-0-					-0-
06	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	30	1	15614	2	N	-0-					-0-
07	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	39	1	19960	2	N	-0-					-0-
08	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	39	1	19782	2	N	-0-					-0-
09	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	45	1	22903	2	N	-0-					-0-
10	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	47	1	22880	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
11	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	51	1	24208	2	N	-0-					-0-
							1977	3									
12	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	1960	1	33869	2	N	-0-					-0-
							1654	3									

TOTAL GAS PROD: 269,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6650	-0-	-945	-0-	6	1	6644	2	N	-0-					-0-
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	8	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7178	-0-	-922	-0-	7	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8371	-0-	-681	-0-	115	1	8256	2	N	-0-					-0-
*06	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	465	1	9474	2	N	-0-					-0-
*07	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	491	1	10012	2	N	-0-					-0-
*08	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	486	1	9768	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9177	-0-	-693	-0-	449	1	8728	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9353	-0-	-1063	-0-	464	1	8889	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9839	-0-	-241	-0-	500	1	9339	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	8771	-0-	-1645	-0-	501	1	8270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	11318	-0-		-3469	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10723	-0-		-1485	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11412	-0-		-1701	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11630	-0-		-370	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
05	12286	X	12286	-0-		-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10916	-0-		-574	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
07	13402	X	13402	-0-		-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11950	-0-		-326	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11861	-0-		-19	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11487	-0-		-1905	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10478	-0-		-2482	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12072	-0-		-1320	-0-	12072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6518	X	6518	-0-		-0-	-0-	6	1	6512	2	N	-0-					-0-
02	6026	X	6026	-0-		-0-	-0-	6	1	6020	2	N	-0-					-0-
03	13167	X	13167	-0-		-0-	-0-	13	1	13154	2	N	-0-					-0-
04	22493	X	22493	-0-		-0-	-0-	23	1	22470	2	N	-0-					-0-
05	21394	X	21394	-0-		-0-	-0-	23	1	21371	2	N	-0-					-0-
06	15307	X	15307	-0-		-0-	-0-	16	1	15291	2	N	-0-					-0-
07	13963	X	13963	-0-		-0-	-0-	14	1	13949	2	N	-0-					-0-
08	12095	X	12095	-0-		-0-	-0-	12	1	12083	2	N	-0-					-0-
09	11396	X	11396	-0-		-0-	-0-	11	1	11385	2	N	-0-					-0-
10	11731	X	11731	-0-		-0-	-0-	12	1	11719	2	N	-0-					-0-
11	10556	X	10556	-0-		-0-	-0-	11	1	10545	2	N	-0-					-0-
12	9312	X	9312	-0-		-0-	-0-	10	1	9302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3797	-0-		-109	-0-	4	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3023	-0-		-449	-0-	3	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-		-0-	-0-	5	1	4655	2	N	-0-					-0-
04	8247	X	8247	-0-		-0-	-0-	8	1	8239	2	N	-0-					-0-
05	8674	X	8674	-0-		-0-	-0-	9	1	8665	2	N	-0-					-0-
06	7125	X	7125	-0-		-0-	-0-	7	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	6903	X	6903	-0-		-0-	-0-	7	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5148	-0-		-122	-0-	5	1	5143	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4924	-0-		-176	-0-	5	1	4919	2	N	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-		-0-	-0-	6	1	6432	2	N	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-		-0-	-0-	6	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-		-0-	-0-	6	1	5863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9606	-0-	-500	-0-	55	1	9551	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8628	-0-	-528	-0-	52	1	8576	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	9251	-0-	-886	-0-	63	1	9188	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	8751	-0-	-1059	-0-	60	1	8691	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	8811	-0-	-799	-0-	66	1	8745	2	N	-0-			-0-
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	75	1	9892	2	N	-0-			-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	78	1	9799	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	9029	-0-	-209	-0-	59	1	8970	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	8419	-0-	-1541	-0-	61	1	8358	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8322	-0-	-1970	-0-	57	1	8265	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	6497	-0-	-3463	-0-	41	1	6456	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	6824	-0-	-3065	-0-	44	1	6780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
02	588	X	343	-0-	-245	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
04	960	X	497	-0-	-463	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05	992	X	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-			-0-
06	960	X	526	-0-	-434	-0-	526	2			N	-0-			-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
08	806	X	257	-0-	-549	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	540	X	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	899	X	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	870	X	209	-0-	-661	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	899	X	503	-0-	-396	-0-	503	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14738	-0-	-576	-0-	30	1	14708	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	11952	-0-	-1740	-0-	24	1	11928	2	N	-0-			-0-
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	31	1	15758	2	N	-0-			-0-
04	14670	X	14340	-0-	-330	-0-	28	1	14312	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	14015	-0-	-710	-0-	28	1	13987	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	13083	-0-	-2187	-0-	26	1	13057	2	N	-0-			-0-
07	15779	X	13461	-0-	-2318	-0-	27	1	13434	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	13447	-0-	-2332	-0-	27	1	13420	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	12393	-0-	-1947	-0-	25	1	12368	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	10663	-0-	-3349	-0-	21	1	10642	2	N	-0-			-0-
11	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	27	1	13744	2	N	-0-			-0-
12	13454	X	11573	-0-	-1881	-0-	23	1	11550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5670	-0-	-1429	-0-	5	1	5665	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	4138	-0-	-2134	-0-	4	1	4134	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-			-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3244	-0-	-910	-0-	3	1	3241	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	1521	-0-	-1839	-0-	2	1	1519	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	696	-0-	-2745	-0-	1	1	695	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	18	1	17622	2	N	-0-			-0-
05	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	16	1	14385	2	N	-0-			-0-
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	10	1	9416	2	N	-0-			-0-
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10	1	9997	2	N	-0-			-0-
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	7	1	6765	2	N	-0-			-0-
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	9	1	8925	2	N	-0-			-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7	1	7304	2	N	-0-			-0-
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8	1	8039	2	N	-0-			-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6	1	6115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	32	1	15841	2	N	-0-			-0-
02	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	31	1	15505	2	N	-0-			-0-
03	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	33	1	16340	2	N	-0-			-0-
04	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	32	1	16233	2	N	-0-			-0-
05	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	38	1	19051	2	N	-0-			-0-
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	24	1	12264	2	N	-0-			-0-
07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	48	1	23845	2	N	-0-			-0-
08	30909	X	30909	-0-	-0-	-0-	62	1	30847	2	N	-0-			-0-
09	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	67	1	33656	2	N	-0-			-0-
10	34421	X	34421	-0-	-0-	-0-	69	1	34352	2	N	-0-			-0-
11	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	68	1	33950	2	N	-0-			-0-
12	28143	X	28143	-0-	-0-	-0-	56	1	28087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7937	-0-	-2417	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7171	-0-	-2181	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8962	-0-	-679	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8876	-0-	-364	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9017	-0-	-190	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7558	-0-	-1618	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
08	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8570	-0-	-1480	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8565	-0-	-1820	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5945	-0-	-2115	-0-	34	1	5911	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	3281	-0-	-3999	-0-	20	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	2905	-0-	-5155	-0-	20	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	4681	-0-	-1649	-0-	32	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	2480	-0-	-3999	-0-	19	1	2461	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	2388	-0-	-3372	-0-	18	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2125	-0-	-2711	-0-	17	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	47	1	7122	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	31	1	4331	2	N	-0-					-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	29	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	3401	-0-	-3529	-0-	21	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	491	-0-	-6670	-0-	3	1	488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10000	-0-	-1408	-0-	10	1	9990	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9605	-0-	-335	-0-	10	1	9595	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	9891	-0-	-1114	-0-	10	1	9881	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9848	-0-	-772	-0-	10	1	9838	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9653	-0-	-980	-0-	10	1	9643	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9547	-0-	-743	-0-	10	1	9537	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9877	-0-	-756	-0-	10	1	9867	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9753	-0-	-415	-0-	10	1	9743	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9064	-0-	-776	-0-	9	1	9055	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9589	-0-	-300	-0-	10	1	9579	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9097	-0-	-473	-0-	9	1	9088	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9049	-0-	-840	-0-	9	1	9040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14344	-0-	-1621	-0-	29	1	14315	2	N	-0-			-0-
02	13748	X	12259	-0-	-1489	-0-	24	1	12235	2	N	-0-			-0-
03	16492	X	13508	-0-	-2984	-0-	27	1	13481	2	N	-0-			-0-
04	15960	X	14387	-0-	-1573	-0-	28	1	14359	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	12006	-0-	-4486	-0-	24	1	11982	2	N	-0-			-0-
06	13890	X	8842	-0-	-5048	-0-	18	1	8824	2	N	-0-			-0-
07	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	33	1	16758	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	11786	-0-	-3094	-0-	23	1	11763	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	13072	-0-	-1328	-0-	26	1	13046	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	8725	-0-	-7829	-0-	17	1	8708	2	N	-0-			-0-
11	16020	X	9100	-0-	-6920	-0-	18	1	9082	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	10630	-0-	-5924	-0-	21	1	10609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5988	-0-	-2413	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	5164	-0-	-1696	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	5887	-0-	-1708	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5690	-0-	-1030	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	5630	-0-	-160	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	2337	-0-	-3553	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
09	5700	X	1085	-0-	-4615	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	218	-0-	-5734	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-			-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	20114	-0-	-2826	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	19290	-0-	-1430	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	19926	-0-	-3014	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	20398	-0-	-452	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	18844	-0-	-2701	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	18836	-0-	-1834	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	18849	-0-	-2510	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	20646	-0-	-434	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	20341	-0-	-59	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18918	-0-	-550	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	19193	-0-	-787	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	18941	-0-	-2077	-0-	18941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	86	1	14841	2	N	-0-					-0-
02	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	68	1	11295	2	N	-0-					-0-
03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	85	1	12340	2	N	-0-					-0-
04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	78	1	11299	2	N	-0-					-0-
05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	88	1	11513	2	N	-0-					-0-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	83	1	11008	2	N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	92	1	11467	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10817	-0-	-33	-0-	70	1	10747	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10469	-0-	-31	-0-	75	1	10394	2	N	-0-					-0-
10	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	80	1	11516	2	N	-0-					-0-
*11	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	69	1	11054	2	N	19	19	6			-0-
							21	9									
12	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	76	1	11723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7365	-0-	-1501	-0-	8	1	7357	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6769	-0-	-931	-0-	7	1	6762	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7818	-0-	-273	-0-	36	1	7782	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6852	-0-	-828	-0-	31	1	6821	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7303	-0-	-292	-0-	33	1	7270	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6748	-0-	-812	-0-	30	1	6718	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	34	1	7488	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	29	1	6461	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6927	-0-	-153	-0-	31	1	6896	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7310	-0-	-223	-0-	33	1	7277	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	6576	-0-	-714	-0-	29	1	6547	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	6913	-0-	-620	-0-	31	1	6882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19	1	19501	2	N	-0-			-0-
02	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20	1	20207	2	N	-0-			-0-
03	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20	1	20661	2	N	-0-			-0-
04	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20	1	20371	2	N	-0-			-0-
05	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	21	1	21910	2	N	-0-			-0-
06	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	26	1	27221	2	N	-0-			-0-
07	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21	1	21114	2	N	-0-			-0-
08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11	1	11334	2	N	-0-			-0-
09	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	21	1	20970	2	N	-0-			-0-
10	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	26	1	25260	2	N	-0-			-0-
							1175	3							
11	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	23	1	21730	2	N	-0-			-0-
							1775	3							
12	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	22	1	20890	2	N	-0-			-0-
							1020	3							

TOTAL GAS PROD: 255,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	29216	2			N	-0-			-0-
02	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-			-0-
03	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2			N	-0-			-0-
04	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	26798	2			N	-0-			-0-
05	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23290	2			N	-0-			-0-
06	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-			-0-
07	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	24890	2			N	-0-			-0-
08	24862	X	24862	-0-	-0-	-0-	24862	2			N	-0-			-0-
09	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	23137	2			N	-0-			-0-
10	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2			N	-0-			-0-
11	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			N	-0-			-0-
12	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9900	-0-	-82	-0-	10	1	9890	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8372	-0-	-644	-0-	9	1	8363	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9522	-0-	-460	-0-	10	1	9512	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8886	-0-	-684	-0-	9	1	8877	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9121	-0-	-768	-0-	10	1	9111	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9208	-0-	-362	-0-	9	1	9199	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9115	-0-	-402	-0-	9	1	9106	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9069	-0-	-448	-0-	9	1	9060	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8599	-0-	-611	-0-	9	1	8590	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8474	-0-	-1043	-0-	9	1	8465	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7600	-0-	-1610	-0-	8	1	7592	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	9	1	8330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7417	-0-	-2100	-0-	43	1	7374	2	N	-0-					-0-
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	53	1	8719	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8776	-0-	-679	-0-	60	1	8716	2	N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	65	1	9443	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8608	-0-	-1095	-0-	65	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8069	-0-	-1321	-0-	61	1	8008	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8712	-0-	-1115	-0-	69	1	8643	2	N	-0-					-0-
08	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	94	1	14328	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7801	-0-	-1709	-0-	56	1	7745	2	N	-0-					-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	81	1	11667	2	N	-0-					-0-
*11	13950	X	12430	-0-	-1520	-0-	77	1	12328	2	N	23	23	6			-0-
							25	9									
12	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	97	1	15094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

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	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-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

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	61734	X	61734	-0-	-0-	-0-	64	1	61670	2	N	-0-				-0-
02	53544	X	53544	-0-	-0-	-0-	55	1	53489	2	N	-0-				-0-
03	58650	X	58650	-0-	-0-	-0-	271	1	58379	2	N	-0-				-0-
04	59730	X	57280	-0-	-2450	-0-	260	1	57020	2	N	-0-				-0-
05	61721	X	55168	-0-	-6553	-0-	249	1	54919	2	N	-0-				-0-
06	59730	X	45670	-0-	-14060	-0-	203	1	45467	2	N	-0-				-0-
07	59272	X	55398	-0-	-3874	-0-	249	1	55149	2	N	-0-				-0-
08	59179	X	53952	-0-	-5227	-0-	241	1	53711	2	N	-0-				-0-
09	57270	X	50651	-0-	-6619	-0-	227	1	50424	2	N	-0-				-0-
10	55397	X	53272	-0-	-2125	-0-	238	1	53034	2	N	-0-				-0-
11	53610	X	51693	-0-	-1917	-0-	230	1	51463	2	N	-0-				-0-
12	61508	X	61508	-0-	-0-	-0-	274	1	61234	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 658,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	2			N	-0-					-0-
04	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
06	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
07	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
08	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
12	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
02	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
03	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	22650	2			N	-0-					-0-
04	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
06	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23454	2			N	-0-					-0-
07	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
08	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
10	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	22962	2			N	-0-					-0-
11	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
12	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14434	-0-	-10397	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	17908	-0-	-4520	-0-	17908	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	20702	-0-	-4129	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
04	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	20103	-0-	-233	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18038	-0-	-2002	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	18307	-0-	-2804	-0-	18307	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	21056	-0-	-55	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	17829	-0-	-2601	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	19588	-0-	-500	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	16536	-0-	-3834	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	16644	-0-	-4405	-0-	16644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34541	X	34541	-0-	-0-	-0-	34541	2			N	-0-			-0-
02	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-			-0-
03	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	30106	2			N	-0-			-0-
04	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-			-0-
05	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-			-0-
06	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-			-0-
07	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-			-0-
08	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-			-0-
09	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-			-0-
*10	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-			-0-
11	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	22866	2			N	-0-			-0-
12	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21960	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5879	-0-	-2615	-0-	6	1	5873	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7287	-0-	-77	-0-	8	1	7279	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	7421	-0-	-1228	-0-	34	1	7387	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7350	-0-	-1020	-0-	33	1	7317	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	6916	-0-	-1733	-0-	31	1	6885	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6189	-0-	-1611	-0-	27	1	6162	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7205	-0-	-855	-0-	32	1	7173	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6788	-0-	-807	-0-	30	1	6758	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6267	-0-	-1083	-0-	28	1	6239	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	5520	-0-	-1672	-0-	25	1	5495	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4228	-0-	-2732	-0-	19	1	4209	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	4071	-0-	-3121	-0-	18	1	4053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

01	10850	X	8608	-0-	-2242	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9939	-0-	-701	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	7033	-0-	-4747	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	6258	-0-	-5142	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9233	-0-	-1772	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10102	-0-	-548	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9649	-0-	-1356	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8682	-0-	-556	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8114	-0-	-1996	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9044	-0-	-1403	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7389	-0-	-2721	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7283	-0-	-2358	-0-	7283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9663	-0-	-908	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7175	-0-	-2373	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8148	-0-	-2826	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6784	-0-	-3836	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9513	-0-	-1461	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7998	-0-	-1362	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7053	-0-	-1100	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6025	-0-	-3492	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	3898	-0-	-5312	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6056	-0-	-3461	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5972	-0-	-2038	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	15742	-0-	-1866	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	11958	-0-	-3946	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	15935	-0-	-6633	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	15710	-0-	-6130	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	19103	-0-	-3465	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	10171	-0-	-5249	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
07	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	7225	-0-	-11871	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	12920	-0-	-5560	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	14018	-0-	-6690	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	12461	-0-	-7579	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	12068	-0-	-8640	-0-	12068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35131	X	35131	-0-	-0-	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
02	34628	X	34628	-0-	-0-	-0-	34628	2			N	-0-					-0-
03	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	38534	2			N	-0-					-0-
04	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
05	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	37894	2			N	-0-					-0-
06	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
07	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	36786	2			N	-0-					-0-
08	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	35875	2			N	-0-					-0-
09	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	32835	2			N	-0-					-0-
10	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
11	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	30521	2			N	-0-					-0-
12	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	28600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 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	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-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4476	-0-	-639	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3427	-0-	-941	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3900	-0-	-719	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3472	-0-	-992	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3660	-0-	-660	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3388	-0-	-518	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3080	-0-	-580	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	13911	-0-	-4596	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	12898	-0-	-2698	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					-0-
04	16530	X	67	-0-	-16463	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	23	-0-	-17058	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	48	-0-	-13782	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	25925	2			N	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	6	-0-	-24701	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	18	-0-	-23892	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37432	X	37432	-0-	-0-	-0-	37432	2			N	-0-					-0-
02	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29250	2			N	-0-					-0-
03	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	33623	2			N	-0-					-0-
04	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	39906	2			N	-0-					-0-
05	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
06	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
08	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	43356	2			N	-0-					-0-
09	33373	X	33373	-0-	-0-	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
10	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
11	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30700	2			N	-0-					-0-
12	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	27896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7206	-0-	-12417	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	10372	-0-	-7576	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	19124	-0-	-747	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17802	-0-	-1428	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
05	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14519	-0-	-3991	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	13447	-0-	-5680	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15783	-0-	-3344	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16105	-0-	-1685	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
*10	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13913	-0-	-1357	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	11868	-0-	-4779	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4820	-0-	-481	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2891	-0-	-1759	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2493	-0-	-2312	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2398	-0-	-2252	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2104	-0-	-1647	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*10	2945	X	951	-0-	-1994	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32395	X	21937	-0-	-10458	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	19405	-0-	-6747	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	20691	-0-	-6000	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	19192	-0-	-4778	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	18686	-0-	-4316	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	17488	-0-	-3752	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	16932	-0-	-4551	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	16462	-0-	-4215	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15903	-0-	-3297	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
*10	18693	X	16099	-0-	-2594	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	14450	-0-	-3040	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14651	-0-	-2275	-0-	14651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	7843	-0-	-8711	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	18686	-0-	-942	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	16362	-0-	-5369	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	10217	-0-	-10813	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	17500	-0-	-3177	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	176	-0-	-19834	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	9544	-0-	-11133	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					-0-
10	17515	X	14889	-0-	-2626	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	10233	-0-	-8037	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	18120	-0-	-759	-0-	18120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
*10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38254	X	34157	-0-	-4097	-0-	34157	2		N	-0-			-0-
02	33432	X	30062	-0-	-3370	-0-	30062	2		N	-0-			-0-
03	36518	X	32792	-0-	-3726	-0-	32792	2		N	-0-			-0-
04	34560	X	30968	-0-	-3592	-0-	30968	2		N	-0-			-0-
05	34658	X	31159	-0-	-3499	-0-	31159	2		N	-0-			-0-
06	33060	X	29667	-0-	-3393	-0-	29667	2		N	-0-			-0-
07	33294	X	29880	-0-	-3414	-0-	29880	2		N	-0-			-0-
08	32798	X	29739	-0-	-3059	-0-	29739	2		N	-0-			-0-
09	30960	X	28531	-0-	-2429	-0-	28531	2		N	-0-			-0-
10	31155	X	28336	-0-	-2819	-0-	28336	2		N	-0-			-0-
11	29670	X	25166	-0-	-4504	-0-	25166	2		N	-0-			-0-
12	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	30804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	4845	-0-	-4145	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4905	-0-	-2265	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	2497	-0-	-4912	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	6321	-0-	-3999	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	6380	-0-	-4284	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	5382	-0-	-5282	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4425	-0-	-1905	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4795	-0-	-1746	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	1845	-0-	-4485	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71306	X	71306	-0-	-0-	-0-	71306	2			N	-0-					-0-
02	44547	X	44547	-0-	-0-	-0-	44547	2			N	-0-					-0-
03	55745	X	55745	-0-	-0-	-0-	55745	2			N	-0-					-0-
04	60836	X	60836	-0-	-0-	-0-	60836	2			N	-0-					-0-
05	53372	X	53372	-0-	-0-	-0-	53372	2			N	-0-					-0-
06	62161	X	62161	-0-	-0-	-0-	62161	2			N	-0-					-0-
07	44432	X	44432	-0-	-0-	-0-	44432	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	50778	-0-	-0-	-0-	50778	2			N	-0-					-0-
09	48407	X	48407	-0-	-0-	-0-	48407	2			N	-0-					-0-
10	43392	X	43392	-0-	-0-	-0-	43392	2			N	-0-					-0-
11	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	45730	2			N	-0-					-0-
12	55554	X	55554	-0-	-0-	-0-	55554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60843	X	60843	-0-	-0-	-0-	60843	2			N	-0-					-0-
02	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
04	52535	X	52535	-0-	-0-	-0-	52535	2			N	-0-					-0-
05	51046	X	51046	-0-	-0-	-0-	51046	2			N	-0-					-0-
06	47888	X	47888	-0-	-0-	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
07	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	37218	2			N	-0-					-0-
08	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
09	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	38917	2			N	-0-					-0-
10	44551	X	44551	-0-	-0-	-0-	44551	2			N	-0-					-0-
11	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	39993	2			N	-0-					-0-
12	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37361	X	37361	-0-	-0-	-0-	37361	2			N	-0-					-0-
02	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
03	30123	X	30123	-0-	-0-	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
04	39733	X	39733	-0-	-0-	-0-	39733	2			N	-0-					-0-
05	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					-0-
06	38278	X	38278	-0-	-0-	-0-	38278	2			N	-0-					-0-
07	33254	X	33254	-0-	-0-	-0-	33254	2			N	-0-					-0-
08	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2			N	-0-					-0-
09	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	29381	2			N	-0-					-0-
10	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
11	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	42340	2			N	-0-					-0-
12	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49358	X	49358	-0-	-0-	-0-	97	1	49261	2	N	-0-					-0-
02	39742	X	39742	-0-	-0-	-0-	77	1	39665	2	N	-0-					-0-
03	42280	X	42280	-0-	-0-	-0-	82	1	42198	2	N	-0-					-0-
04	47760	X	39239	-0-	-8521	-0-	76	1	39163	2	N	-0-					-0-
05	49352	X	19058	-0-	-30294	-0-	37	1	19021	2	N	-0-					-0-
06	47760	X	31273	-0-	-16487	-0-	61	1	31212	2	N	-0-					-0-
07	43989	X	32992	-0-	-10997	-0-	65	1	32927	2	N	-0-					-0-
08	42284	X	35102	-0-	-7182	-0-	69	1	35033	2	N	-0-					-0-
09	39240	X	32515	-0-	-6725	-0-	64	1	32451	2	N	-0-					-0-
10	32984	X	31866	-0-	-1118	-0-	62	1	30391	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
11	33960	X	30601	-0-	-3359	-0-	60	1	28235	2	N	-0-					-0-
							2306	3									
12	38543	X	38543	-0-	-0-	-0-	76	1	36675	2	N	-0-					-0-
							1792	3									

TOTAL GAS PROD: 422,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64039	X	64039	-0-	-0-	-0-	64039	2			N	-0-					-0-
02	60086	X	60086	-0-	-0-	-0-	60086	2			N	-0-					-0-
03	67856	X	67856	-0-	-0-	-0-	67856	2			N	-0-					-0-
04	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-					-0-
05	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2			N	-0-					-0-
06	56639	X	56639	-0-	-0-	-0-	56639	2			N	-0-					-0-
07	72624	X	72624	-0-	-0-	-0-	72624	2			N	-0-					-0-
08	58621	X	58621	-0-	-0-	-0-	58621	2			N	-0-					-0-
09	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	57233	2			N	-0-					-0-
10	63570	X	63570	-0-	-0-	-0-	63570	2			N	-0-					-0-
11	57599	X	57599	-0-	-0-	-0-	57599	2			N	-0-					-0-
12	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	54047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	26548	-0-	-5320	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	22925	-0-	-5523	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	26100	-0-	-3722	-0-	26100	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25371	-0-	-1389	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	24333	-0-	-2203	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	21255	-0-	-4425	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	22945	-0-	-3281	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23052	-0-	-3174	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	22033	-0-	-3347	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	22069	-0-	-2266	-0-	22069	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	20623	-0-	-1697	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	19074	-0-	-3990	-0-	19074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64945	X	51793	-0-	-13152	-0-	51793	2			N	-0-					-0-
02	55188	X	46336	-0-	-8852	-0-	46336	2			N	-0-					-0-
03	60264	X	48568	-0-	-11696	-0-	48568	2			N	-0-					-0-
04	56580	X	49648	-0-	-6932	-0-	49648	2			N	-0-					-0-
05	54963	X	46676	-0-	-8287	-0-	46676	2			N	-0-					-0-
06	50130	X	34920	-0-	-15210	-0-	34920	2			N	-0-					-0-
07	52348	X	52348	-0-	-0-	-0-	52348	2			N	-0-					-0-
08	51305	X	44743	-0-	-6562	-0-	44743	2			N	-0-					-0-
09	49650	X	40904	-0-	-8746	-0-	40904	2			N	-0-					-0-
10	52359	X	39839	-0-	-12520	-0-	39839	2			N	-0-					-0-
11	50670	X	39665	-0-	-11005	-0-	39665	2			N	-0-					-0-
12	52359	X	41227	-0-	-11132	-0-	41227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15597	-0-	-1701	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	413	-0-	-14483	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	504	-0-	-15740	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2			N	-0-					-0-
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13941	-0-	-1149	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	11824	-0-	-13751	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	14665	-0-	-10910	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	13180	-0-	-11570	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13533	-0-	-2525	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	10788	-0-	-3402	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	10147	-0-	-4516	-0-	10147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71809	X	71809	-0-	-0-	-0-	71809	2			N	-0-					-0-
02	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	43988	2			N	-0-					-0-
03	66996	X	66996	-0-	-0-	-0-	66996	2			N	-0-					-0-
04	74925	X	74925	-0-	-0-	-0-	74925	2			N	-0-					-0-
05	70402	X	70402	-0-	-0-	-0-	70402	2			N	-0-					-0-
06	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
07	80703	X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	2			N	-0-					-0-
08	70088	X	70088	-0-	-0-	-0-	70088	2			N	-0-					-0-
09	64721	X	64721	-0-	-0-	-0-	64721	2			N	-0-					-0-
10	61074	X	61074	-0-	-0-	-0-	61074	2			N	-0-					-0-
11	34185	X	34185	-0-	-0-	-0-	34185	2			N	-0-					-0-
12	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	36181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77098	X	77098	-0-	-0-	-0-	77098	2			N	-0-					-0-
02	62913	X	62913	-0-	-0-	-0-	62913	2			N	-0-					-0-
03	44812	X	44812	-0-	-0-	-0-	44812	2			N	-0-					-0-
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
05	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
06	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	23404	2			N	-0-					-0-
07	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	44019	2			N	-0-					-0-
08	75540	X	75540	-0-	-0-	-0-	75540	2			N	-0-					-0-
09	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
10	39308	X	39308	-0-	-0-	-0-	39308	2			N	-0-					-0-
11	52910	X	52910	-0-	-0-	-0-	52910	2			N	-0-					-0-
12	41969	X	41969	-0-	-0-	-0-	41969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

01	31000	X	13297	-0-	-17703	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
02	35134	X	35134	-0-	-0-	-0-	35134	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	25241	-0-	-3465	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
04	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	26536	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	24217	-0-	-14688	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	21621	-0-	-16029	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	25808	-0-	-13097	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	23934	-0-	-3501	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	22552	-0-	-3998	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	21134	-0-	-4689	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	16898	-0-	-8092	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	20319	-0-	-5504	-0-	20319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60419	X	34900	-0-	-25519	-0-	34900	2			N	-0-			-0-
02	48272	X	30032	-0-	-18240	-0-	30032	2			N	-0-			-0-
03	47089	X	32887	-0-	-14202	-0-	32887	2			N	-0-			-0-
04	45570	X	32602	-0-	-12968	-0-	32602	2			N	-0-			-0-
05	47089	X	33435	-0-	-13654	-0-	33435	2			N	-0-			-0-
06	33780	X	31094	-0-	-2686	-0-	31094	2			N	-0-			-0-
07	33697	X	26636	-0-	-7061	-0-	26636	2			N	-0-			-0-
08	33697	X	29235	-0-	-4462	-0-	29235	2			N	-0-			-0-
09	32610	X	31573	-0-	-1037	-0-	31573	2			N	-0-			-0-
10	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	34887	2			N	-0-			-0-
11	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	2			N	-0-			-0-
12	39653	X	39653	-0-	-0-	-0-	39653	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 395,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-			-0-
02	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2			N	-0-			-0-
03	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2			N	-0-			-0-
04	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-			-0-
05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-			-0-
06	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	2			N	-0-			-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-			-0-
08	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-			-0-
09	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	26854	2			N	-0-			-0-
10	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			N	-0-			-0-
11	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-			-0-
12	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 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	68261	X	68261	-0-	-0-	-0-	71	1	68190	2	N	-0-			-0-
02	59668	X	59668	-0-	-0-	-0-	62	1	59606	2	N	-0-			-0-
03	64149	X	64149	-0-	-0-	-0-	297	1	63852	2	N	-0-			-0-
04	61402	X	61402	-0-	-0-	-0-	279	1	61123	2	N	-0-			-0-
05	50918	X	50918	-0-	-0-	-0-	230	1	50688	2	N	-0-			-0-
06	63710	X	63710	-0-	-0-	-0-	283	1	63427	2	N	-0-			-0-
07	55165	X	55165	-0-	-0-	-0-	248	1	54917	2	N	-0-			-0-
08	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	259	1	57526	2	N	-0-			-0-
09	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	219	1	48564	2	N	-0-			-0-
10	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	225	1	50095	2	N	-0-			-0-
11	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	198	1	44261	2	N	-0-			-0-
							5	4							
12	48700	X	48700	-0-	-0-	-0-	217	1	48483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 673,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74028	X	66251	-0-	-7777	-0-	64	1	66187	2	N	-0-			-0-
02	65940	X	59169	-0-	-6771	-0-	59	1	59110	2	N	-0-			-0-
03	70773	X	64058	-0-	-6715	-0-	64	1	63994	2	N	-0-			-0-
04	67170	X	61827	-0-	-5343	-0-	63	1	61764	2	N	-0-			-0-
05	68076	X	62698	-0-	-5378	-0-	68	1	62630	2	N	-0-			-0-
06	64110	X	59220	-0-	-4890	-0-	60	1	59160	2	N	-0-			-0-
07	65503	X	60817	-0-	-4686	-0-	62	1	60755	2	N	-0-			-0-
08	64046	X	60091	-0-	-3955	-0-	61	1	60030	2	N	-0-			-0-
09	61830	X	57545	-0-	-4285	-0-	58	1	57487	2	N	-0-			-0-
10	62713	X	58387	-0-	-4326	-0-	59	1	58328	2	N	-0-			-0-
11	59220	X	55035	-0-	-4185	-0-	56	1	54979	2	N	-0-			-0-
12	60822	X	57395	-0-	-3427	-0-	59	1	57336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 722,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-			-0-
02	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-			-0-
03	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-			-0-
04	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	26708	2			N	-0-			-0-
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-			-0-
06	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-			-0-
07	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-			-0-
08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	2			N	-0-			-0-
09	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-			-0-
10	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-			-0-
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-			-0-
12	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	19492	2			N	-0-					-0-
02	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-					-0-
03	29097	X	29097	-0-	-0-	-0-	29097	2			N	-0-					-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
05	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
06	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
07	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
10	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	32543	2			N	-0-					-0-
02	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2			N	-0-					-0-
03	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	30035	2			N	-0-					-0-
04	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
05	27763	X	27763	-0-	-0-	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
06	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	25809	2			N	-0-					-0-
07	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
08	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
09	25102	X	25102	-0-	-0-	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
10	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
11	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
12	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	23559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92969	X	85991	-0-	-6978	-0-	83 289	1 9	85619	2	N	263	263	8			-0-
02	81956	X	75308	-0-	-6648	-0-	75	1	75233	2	N	-0-					-0-
03	88846	X	80824	-0-	-8022	-0-	81	1	80743	2	N	-0-					-0-
04	84750	X	81815	-0-	-2935	-0-	83 234	1 9	81498	2	N	213	213	8			-0-
05	86769	X	78713	-0-	-8056	-0-	85 2	1 4	78626	2	N	-0-					-0-
06	83220	X	76400	-0-	-6820	-0-	78	1	76322	2	N	-0-					-0-
07	84537	X	79094	-0-	-5443	-0-	81	1	79013	2	N	-0-					-0-
08	84537	X	77045	-0-	-7492	-0-	78	1	76967	2	N	-0-					-0-
09	81810	X	73242	-0-	-8568	-0-	74	1	73168	2	N	-0-					-0-
10	79081	X	73673	-0-	-5408	-0-	74	1	73599	2	N	-0-					-0-
11	76530	X	70109	-0-	-6421	-0-	72	1	70037	2	N	-0-					-0-
12	79081	X	70899	-0-	-8182	-0-	72	1	70827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-			-0-
12	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62036	X	62036	-0-	-0-	-0-	61	1	61975	2	N	-0-			-0-
02	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	35	1	36058	2	N	-0-			-0-
03	57752	X	57752	-0-	-0-	-0-	56	1	57696	2	N	-0-			-0-
04	54172	X	54172	-0-	-0-	-0-	52	1	54120	2	N	-0-			-0-
05	55689	X	55689	-0-	-0-	-0-	54	1	55635	2	N	-0-			-0-
06	48388	X	48388	-0-	-0-	-0-	47	1	48341	2	N	-0-			-0-
07	48718	X	48718	-0-	-0-	-0-	48	1	48670	2	N	-0-			-0-
08	49636	X	49636	-0-	-0-	-0-	49	1	49587	2	N	-0-			-0-
09	45543	X	45543	-0-	-0-	-0-	45	1	45498	2	N	-0-			-0-
10	44601	X	44601	-0-	-0-	-0-	44	1	42577	2	N	-0-			-0-
							1980	3							
11	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	46	1	43252	2	N	-0-			-0-
							3533	3							
12	46906	X	46906	-0-	-0-	-0-	46	1	44678	2	N	-0-			-0-
							2182	3							

TOTAL GAS PROD: 596,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65248	X	65248	-0-	-0-	-0-	65248	2			N	-0-					-0-
02	56890	X	56890	-0-	-0-	-0-	56890	2			N	-0-					-0-
03	59580	X	59580	-0-	-0-	-0-	59580	2			N	-0-					-0-
04	55467	X	55467	-0-	-0-	-0-	55467	2			N	-0-					-0-
05	54461	X	54461	-0-	-0-	-0-	54461	2			N	-0-					-0-
06	52347	X	52347	-0-	-0-	-0-	52347	2			N	-0-					-0-
07	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	2			N	-0-					-0-
08	50449	X	50449	-0-	-0-	-0-	50449	2			N	-0-					-0-
09	47574	X	47574	-0-	-0-	-0-	47574	2			N	-0-					-0-
10	46715	X	46715	-0-	-0-	-0-	46715	2			N	-0-					-0-
11	43028	X	43028	-0-	-0-	-0-	43028	2			N	-0-					-0-
12	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	43588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86104	X	86104	-0-	-0-	-0-	86	1	86018	2	N	-0-					-0-
02	78540	X	78540	-0-	-0-	-0-	82	1	78458	2	N	-0-					-0-
03	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	87	1	87346	2	N	-0-					-0-
04	83256	X	83256	-0-	-0-	-0-	84	1	83172	2	N	-0-					-0-
05	83695	X	83695	-0-	-0-	-0-	84	1	83611	2	N	-0-					-0-
06	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	71	1	69442	2	N	-0-					-0-
07	74113	X	74113	-0-	-0-	-0-	76	1	74037	2	N	-0-					-0-
08	75611	X	75611	-0-	-0-	-0-	75	1	75536	2	N	-0-					-0-
09	78934	X	78934	-0-	-0-	-0-	76	1	78858	2	N	-0-					-0-
10	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	71	1	72485	2	N	-0-					-0-
11	73444	X	73444	-0-	-0-	-0-	70	1	73374	2	N	-0-					-0-
12	72834	X	72834	-0-	-0-	-0-	68	1	72766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149668	X	149668	-0-	-0-	-0-	149668	2			N	-0-					-0-
02	129098	X	129098	-0-	-0-	-0-	129098	2			N	-0-					-0-
03	137235	X	137235	-0-	-0-	-0-	137235	2			N	-0-					-0-
04	129676	X	129676	-0-	-0-	-0-	129676	2			N	-0-					-0-
05	124585	X	124585	-0-	-0-	-0-	124585	2			N	-0-					-0-
06	115615	X	115615	-0-	-0-	-0-	115615	2			N	-0-					-0-
07	120105	X	120105	-0-	-0-	-0-	120105	2			N	-0-					-0-
08	108776	X	108776	-0-	-0-	-0-	108776	2			N	-0-					-0-
09	110325	X	110325	-0-	-0-	-0-	110325	2			N	-0-					-0-
10	105998	X	105998	-0-	-0-	-0-	105998	2			N	-0-					-0-
11	104530	X	104530	-0-	-0-	-0-	104530	2			N	-0-					-0-
12	99997	X	99997	-0-	-0-	-0-	99997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87544	X	42695	-0-	-44849	-0-	42695	2			N	-0-					-0-
02	76748	X	49710	-0-	-27038	-0-	49710	2			N	-0-					-0-
03	79825	X	58155	-0-	-21670	-0-	58155	2			N	-0-					-0-
04	72990	X	57273	-0-	-15717	-0-	57273	2			N	-0-					-0-
05	69626	X	60046	-0-	-9580	-0-	60046	2			N	-0-					-0-
06	59270	X	59270	-0-	-0-	-0-	59270	2			N	-0-					-0-
07	59629	X	59629	-0-	-0-	-0-	59629	2			N	-0-					-0-
08	62863	X	62863	-0-	-0-	-0-	62863	2			N	-0-					-0-
09	60590	X	60590	-0-	-0-	-0-	60590	2			N	-0-					-0-
10	61256	X	57731	-0-	-3525	-0-	57731	2			N	-0-					-0-
11	60840	X	57100	-0-	-3740	-0-	57100	2			N	-0-					-0-
12	62868	X	53857	-0-	-9011	-0-	53857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163742	X	117324	-0-	-46418	-0-	117324	2			N	-0-					-0-
02	136136	X	100562	-0-	-35574	-0-	100562	2			N	-0-					-0-
03	141143	X	63462	-0-	-77681	-0-	63462	2			N	-0-					-0-
04	128370	X	23653	-0-	-104717	-0-	23653	2			N	-0-					-0-
05	124434	X	58020	-0-	-66414	-0-	58020	2			N	-0-					-0-
06	113550	X	74387	-0-	-39163	-0-	74387	2			N	-0-					-0-
07	111352	X	86287	-0-	-25065	-0-	86287	2			N	-0-					-0-
08	88162	X	88162	-0-	-0-	-0-	88162	2			N	-0-					-0-
09	84801	X	84801	-0-	-0-	-0-	84801	2			N	-0-					-0-
10	89153	X	89153	-0-	-0-	-0-	89153	2			N	-0-					-0-
11	85320	X	84051	-0-	-1269	-0-	84051	2			N	-0-					-0-
12	88202	X	88202	-0-	-0-	-0-	88202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

01	135687	X	103734	-0-	-31953	-0-	205	1	103529	2	N	-0-			-0-
02	116256	X	91708	-0-	-24548	-0-	177	1	91531	2	N	-0-			-0-
03	120032	X	96410	-0-	-23622	-0-	186	1	96224	2	N	-0-			-0-
04	113160	X	88975	-0-	-24185	-0-	171	1	88804	2	N	-0-			-0-
05	110701	X	87371	-0-	-23330	-0-	169	1	87202	2	N	-0-			-0-
06	100380	X	80681	-0-	-19699	-0-	156	1	80525	2	N	-0-			-0-
07	101525	X	78916	-0-	-22609	-0-	156	1	78760	2	N	-0-			-0-
08	96410	X	76975	-0-	-19435	-0-	150	1	76825	2	N	-0-			-0-
09	88980	X	71534	-0-	-17446	-0-	140	1	71394	2	N	-0-			-0-
10	87358	X	70225	-0-	-17133	-0-	137	1	66973	2	N	-0-			-0-
							3115	3							
11	80670	X	66544	-0-	-14126	-0-	131	1	61398	2	N	-0-			-0-
							5015	3							
12	78926	X	65261	-0-	-13665	-0-	129	1	62099	2	N	-0-			-0-
							3033	3							

TOTAL GAS PROD: 978,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

01	131564	X	101782	-0-	-29782	-0-	201	1	101581	2	N	-0-			-0-
02	114044	X	89527	-0-	-24517	-0-	173	1	89354	2	N	-0-			-0-
03	117397	X	93959	-0-	-23438	-0-	182	1	93777	2	N	-0-			-0-
04	111060	X	86636	-0-	-24424	-0-	167	1	86469	2	N	-0-			-0-
05	108686	X	85329	-0-	-23357	-0-	165	1	85164	2	N	-0-			-0-
06	98490	X	78098	-0-	-20392	-0-	151	1	77947	2	N	-0-			-0-
07	99107	X	75184	-0-	-23923	-0-	148	1	75036	2	N	-0-			-0-
08	93961	X	73346	-0-	-20615	-0-	143	1	73203	2	N	-0-			-0-
09	86640	X	68109	-0-	-18531	-0-	133	1	67976	2	N	-0-			-0-
10	85343	X	66349	-0-	-18994	-0-	129	1	63277	2	N	-0-			-0-
							2943	3							
11	78090	X	62428	-0-	-15662	-0-	123	1	57600	2	N	-0-			-0-
							4705	3							
12	75175	X	60967	-0-	-14208	-0-	120	1	58013	2	N	-0-			-0-
							2834	3							

TOTAL GAS PROD: 941,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161975	X	161975	-0-	-0-	-0-	161975	2			N	-0-					-0-
02	135922	X	135922	-0-	-0-	-0-	135922	2			N	-0-					-0-
03	110711	X	110711	-0-	-0-	-0-	110711	2			N	-0-					-0-
04	95721	X	95721	-0-	-0-	-0-	95721	2			N	-0-					-0-
05	96800	X	96800	-0-	-0-	-0-	96800	2			N	-0-					-0-
06	115895	X	115895	-0-	-0-	-0-	115895	2			N	-0-					-0-
07	115806	X	115806	-0-	-0-	-0-	115806	2			N	-0-					-0-
08	101304	X	101304	-0-	-0-	-0-	101304	2			N	-0-					-0-
09	120766	X	120766	-0-	-0-	-0-	120766	2			N	-0-					-0-
*10	96793	X	96793	-0-	-0-	-0-	96793	2			N	-0-					-0-
11	102023	X	102023	-0-	-0-	-0-	102023	2			N	-0-					-0-
12	94402	X	94402	-0-	-0-	-0-	94402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132726	X	132726	-0-	-0-	-0-	262	1	132464	2	N	-0-					-0-
02	116733	X	116733	-0-	-0-	-0-	226	1	116507	2	N	-0-					-0-
03	122788	X	122788	-0-	-0-	-0-	237	1	122551	2	N	-0-					-0-
04	113534	X	113534	-0-	-0-	-0-	219	1	113315	2	N	-0-					-0-
05	111988	X	111988	-0-	-0-	-0-	217	1	111771	2	N	-0-					-0-
06	103475	X	103475	-0-	-0-	-0-	201	1	103274	2	N	-0-					-0-
07	101018	X	101018	-0-	-0-	-0-	199	1	100819	2	N	-0-					-0-
08	98288	X	98288	-0-	-0-	-0-	192	1	98096	2	N	-0-					-0-
09	91530	X	91530	-0-	-0-	-0-	179	1	91351	2	N	-0-					-0-
10	90228	X	90228	-0-	-0-	-0-	176	1	86050	2	N	-0-					-0-
							4002	3									
11	84369	X	84369	-0-	-0-	-0-	166	1	77845	2	N	-0-					-0-
							6358	3									
12	83027	X	83027	-0-	-0-	-0-	164	1	79004	2	N	-0-					-0-
							3859	3									

TOTAL GAS PROD: 1,249,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113026	X	85613	-0-	-27413	-0-	169	1	85444	2	N	-0-					-0-
02	96600	X	75472	-0-	-21128	-0-	146	1	75326	2	N	-0-					-0-
03	100874	X	79110	-0-	-21764	-0-	153	1	78957	2	N	-0-					-0-
04	93450	X	73226	-0-	-20224	-0-	141	1	73085	2	N	-0-					-0-
05	91109	X	72091	-0-	-19018	-0-	140	1	71951	2	N	-0-					-0-
06	82860	X	66349	-0-	-16511	-0-	129	1	66220	2	N	-0-					-0-
07	83545	X	64802	-0-	-18743	-0-	128	1	64674	2	N	-0-					-0-
08	79112	X	63443	-0-	-15669	-0-	124	1	63319	2	N	-0-					-0-
09	73230	X	58877	-0-	-14353	-0-	115	1	58762	2	N	-0-					-0-
10	72106	X	57508	-0-	-14598	-0-	112	1	54845	2	N	-0-					-0-
							2551	3									
11	66360	X	54665	-0-	-11695	-0-	107	1	50438	2	N	-0-					-0-
							4120	3									
12	64790	X	53329	-0-	-11461	-0-	105	1	50745	2	N	-0-					-0-
							2479	3									

TOTAL GAS PROD: 804,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177663	X	177663	-0-	-0-	-0-	177663	2			N	-0-					-0-
02	150385	X	150385	-0-	-0-	-0-	150385	2			N	-0-					-0-
03	161711	X	161711	-0-	-0-	-0-	161711	2			N	-0-					-0-
04	125386	X	125386	-0-	-0-	-0-	125386	2			N	-0-					-0-
05	128567	X	128567	-0-	-0-	-0-	128567	2			N	-0-					-0-
06	102587	X	102587	-0-	-0-	-0-	102587	2			N	-0-					-0-
07	140268	X	140268	-0-	-0-	-0-	140268	2			N	-0-					-0-
08	109509	X	109509	-0-	-0-	-0-	109509	2			N	-0-					-0-
09	122965	X	122965	-0-	-0-	-0-	122965	2			N	-0-					-0-
10	101631	X	101631	-0-	-0-	-0-	101631	2			N	-0-					-0-
11	109241	X	109241	-0-	-0-	-0-	109241	2			N	-0-					-0-
12	97466	X	97466	-0-	-0-	-0-	97466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF.15005 - 22771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624185	X	264318	-0-	-359867	-0-	264318	2			N	-0-					-0-
02	514248	X	206369	-0-	-307879	-0-	206369	2			N	-0-					-0-
03	450027	X	200331	-0-	-249696	-0-	200331	2			N	-0-					-0-
04	358710	X	171132	-0-	-187578	-0-	171132	2			N	-0-					-0-
05	310713	X	157949	-0-	-152764	-0-	157949	2			N	-0-					-0-
06	255780	X	137333	-0-	-118447	-0-	137333	2			N	-0-					-0-
07	228470	X	130758	-0-	-97712	-0-	130758	2			N	-0-					-0-
08	200322	X	117338	-0-	-82984	-0-	117338	2			N	-0-					-0-
09	171120	X	107034	-0-	-64086	-0-	107034	2			N	-0-					-0-
10	157945	X	98069	-0-	-59876	-0-	98069	2			N	-0-					-0-
11	137340	X	91956	-0-	-45384	-0-	91956	2			N	-0-					-0-
12	130758	X	86683	-0-	-44075	-0-	86683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 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	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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

01	T. A.	6052	-0-	6052	20765	6028	2	24	9	N	22	23	0					3
02	26647	X	5882	-0-	-20765	-0-	5858	2	24	9	N	22	22	0					3
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7023	2	32	9	N	29	23	0					9
04	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	5811	2	25	9	N	23	27	0					5
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7596	2	31	9	N	28	29	0					4
06	6840	X	6206	-0-	-634	-0-	6183	2	23	9	N	21	21	0					4
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7051	2	24	9	N	22	22	0					4
08	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	6975	2	24	9	N	22	22	0					4
09	7380	X	7088	-0-	-292	-0-	7063	2	25	9	N	23	20	0					7
10	7626	X	6717	-0-	-909	-0-	6692	2	25	9	N	23	25	0					5
11	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7158	2	30	9	N	27	26	0					6
*12	7316	X	6897	-0-	-419	-0-	6871	2	26	9	N	24	28	0					2

TOTAL GAS PROD: 80,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 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	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-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2355	-0-	-311	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1262	-0-	-939	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2568	3	18	9	Y	16	14	1			2
09	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	2014	3	22	9	Y	20	16	1			6
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2765	3	15	9	Y	14	17	1			3
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2413	3	18	9	Y	16	17	1			2
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2574	3	26	9	Y	24	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 28,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

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	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	523	-0-	-438	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	10	9	Y	9	7	1			3
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	3	11	9	Y	10	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	455	-0-	-537	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	960	N	237	-0-	-723	-0-	227	3	10	9	Y	9	7	1			3
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	927	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 299002 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	99	2	179	9	N	163	162	1			74
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	92	2	157	9	N	143	164	1			53
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	97	2	180	9	N	164	165	1			52
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	92	2	153	9	N	139	160	1			31
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	103	2	156	9	N	142	157	1			16
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	105	2	140	9	N	127	80	1			63
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	109	2	142	9	N	129	158	1			34
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	106	2	146	9	N	133	78	1			89
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	93	2	119	9	N	108	178	1			19
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	98	2	97	9	N	88	100	1			7
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	74	2	94	9	N	85	61	1			31
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	40	2	111	9	N	101	100	1			32

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) //CONT.// 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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-

MAG EXPLORATION LLC 102971
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

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-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

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	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	3	99	9	Y	90	148	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

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	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	182 34	1 9	1555	3	Y	31	31	1			41
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	305 31	1 9	1637	3	Y	28					69
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	225 35	1 9	1395	3	Y	32	38	1	7	8	56
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	408 33	1 9	1889	3	Y	30	39	1	8	8	39
05	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	312 30	1 9	1380	3	Y	27	6	8			60
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	279 6	1 9	1386	3	Y	5					65
07	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	256 7	1 9	1277	3	Y	6					71
08	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	210 25	1 9	1411	3	Y	23	75	1			19
09	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	330 13	1 9	1277	3	Y	12	4	8			27
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	539 18	1 9	1848	3	Y	16					43
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	314 25	1 9	1444	3	Y	23	6	8			60
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	435 41	1 9	1861	3	Y	37	33	1	6	8	58

TOTAL GAS PROD: 22,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	83	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	83	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	77	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	90	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	101	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	112	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	94	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	83	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	60	1	968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2478	-0-	-95	-0-	2465	3	13	9	N	12	1	8			71
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	2232	3	70	9	N	64					135
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2627	3	89	9	N	81	180	1			36
04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2551	3	30	9	N	27					63
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2571	3	47	9	N	43					106
06	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2464	3	39	9	N	35					141
07	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	2486	3	14	9	N	13	1	8			153
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2591	3	44	9	N	40	178	1			15
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	3	14	9	N	13					28
10	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2356	3	63	9	N	57					85
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					85
*12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2746	3	89	9	N	81	93	1			73

TOTAL GAS PROD: 30,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					51
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					51
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					51
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					51
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					51
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					51
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					51
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-					51
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					51
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					51
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					51
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 7,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	3	26	9	N	24	2	8			40
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1548	3	4	9	N	4	1	8			43
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	3	4	9	N	4	4	8			43
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	3	22	9	N	20					63
05	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					63
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	3	13	9	N	12	2	8			73
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	3	12	9	N	11	4	8			80
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	3	11	9	N	10	2	8			88
09	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1645	3	6	9	N	5					93
10	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1662	3	12	9	N	11	3	8			101
11	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1597	3	6	9	N	5	3	8			103
12	1705	N	1439	-0-	-266	-0-	1433	3	6	9	N	5	98	1			10

TOTAL GAS PROD: 20,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					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-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)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-					224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-377	-0-	83	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	116	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	110	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	126	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	114	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	128	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	115	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	109	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	111	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	104	1	515	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	70	1	417	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					346
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					346
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					346
04	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					346
05	806 N	363	-0-	-443	-0-	363	2			N	-0-					346
06	720 N	367	-0-	-353	-0-	367	2			N	-0-					346
07	744 N	389	-0-	-355	-0-	389	2			N	-0-					346
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					346
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					346
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					346
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					346
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					346

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 299504 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5050 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 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	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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6979	3	87	9	Y	79	86	1			13
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6214	3	85	9	Y	77	76	1			14
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8319	3	77	9	Y	70	76	1			8
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7549	3	56	9	Y	51	53	1			6
05	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6679	3	62	9	Y	56	50	1			12
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7419	3	28	9	Y	25	33	1			4
07	6913	X	2688	-0-	-4225	-0-	2675	3	13	9	Y	12	15	1			1
08	DLQ G-10		6045	-0-	6045	6045	6004	3	41	9	Y	37	33	1			5
09	DLQ G-10		4619	-0-	4619	10664	4566	3	53	9	Y	48	38	1			15
10	DLQ G-10		3899	-0-	3899	14563	3864	3	35	9	Y	32	39	1			8
11	DLQ G-10		7661	-0-	7661	22224	7621	3	40	9	Y	36	39	1			5
12	30331	X	8107	-0-	-22224	-0-	8046	3	61	9	Y	55	46	1			14

TOTAL GAS PROD: 76,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

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	124	N	89	-0-	-35	-0-		89	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-		78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-		58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-		55	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-		72	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-		16	3			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-		170	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-		42	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	5	4	1			1
11	150	N	3	-0-	-147	-0-		1	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-		43	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

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	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-		1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		1	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-		4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

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	558	N	183	-0-	-375	-0-		183	3			N	-0-					127
02	336	N	120	-0-	-216	-0-		120	3			N	-0-					127
03	186	N	172	-0-	-14	-0-		172	3			N	-0-					127
04	180	N	163	-0-	-17	-0-		163	3			N	-0-					127
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-					127
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-		196	3			N	-0-					127
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	3			N	-0-					127
08	155	N	71	-0-	-84	-0-		71	3			N	-0-					127
09	210	N	9	-0-	-201	-0-		9	3			N	-0-					127
10	217	N	99	-0-	-118	-0-		99	3			N	-0-					127
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			N	-0-					127
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 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	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-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1809	3	1	9	N	1					71
02	756	N	356	-0-	-400	-0-	355	3	1	9	N	1					72
03	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	3			N	-0-	35	1			37
04	1350	N	215	-0-	-1135	-0-	208	3	7	9	N	6					43
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	447	3	12	9	N	11					54
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	215	3	6	9	N	5					59
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	208	3	6	9	N	5					64
08	465	N	305	-0-	-160	-0-	295	3	10	9	N	9					73
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	178	3	6	9	N	5	35	1			43
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	151	3	12	9	N	11	2	8			52
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	216	3	9	9	N	8					60
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	296	3	13	9	N	12	36	1			36

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-15	-0-	64	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	78	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	61	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	64	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	84	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	97	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	94	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	128	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	108	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	110	1	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	454	-0-	-1034	-0-	104	1	349	3	Y	1	37	1			14
							1	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	317	1	390	3	Y	8					22
							9	9									
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	598	1	642	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	541	1	584	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	354	1	739	3	Y	3					26
							3	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	361	1	644	3	Y	-0-					26
07	1178	N	965	-0-	-213	-0-	374	1	590	3	Y	1					27
							1	9									
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	349	1	529	3	Y	1					28
							1	9									
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	325	1	461	3	Y	2	1	8			29
							2	9									
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	260	1	511	3	Y	1					30
							1	9									
11	840	N	691	-0-	-149	-0-	268	1	421	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	273	1	496	3	Y	1	1	8			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	346	1	177	3	Y	46					140
							51	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	337	1	318	3	Y	-0-					140
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	693	1	2170	3	Y	86	176	1			50
							95	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	577	1	1517	3	Y	54					104
							59	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	524	1	919	3	Y	53					157
							58	9									
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	587	1	1069	3	Y	16					173
							18	9									
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	457	1	576	3	Y	50	165	1			58
							55	9									
08	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	485	1	701	3	Y	-0-					58
09	1680	N	343	-0-	-1337	-0-	310	1	31	3	Y	2					60
							2	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	508	1	700	3	Y	8					68
							9	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	582	1	659	3	Y	1					69
							1	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	523	1	602	3	Y	-0-	1	7			68

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

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-	99	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	96	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	95	1	1415	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	109	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	119	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	121	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	98	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	100	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	101	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	73	1	1152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

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-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

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	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	113	1	1822	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	101	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	109	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	107	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	136	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	144	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	146	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	149	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	113	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	105	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	106	1	1709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	120	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	109	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	129	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	126	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	106	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	94	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	64	1	1100	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	67	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	67	1	1081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2400	-0-	-297	-0-	140	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2255	-0-	-69	-0-	132	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	142	1	2274	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	174	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2450	-0-	-10	-0-	192	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2515	-0-	-27	-0-	192	1	2323	2	N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	194	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	126	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	139	1	2233	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	128	1	2054	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	133	1	2139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	149	1	2223	2	N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	130	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2192	-0-	-40	-0-	137	1	2055	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2265	-0-	-45	-0-	142	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	231	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	267	1	2955	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3178	-0-	78	78	264	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	2780	N	2702	-0-	-78	-0-	149	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	159	1	2565	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1807	-0-	-623	-0-	106	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1893	-0-	-618	-0-	111	1	1782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1673	-0-	-1	-0-	105	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1469	-0-	-463	-0-	92	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1630	-0-	-509	-0-	102	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1548	-0-	-522	-0-	97	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	125	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1609	-0-	-11	-0-	133	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	137	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	135	1	1495	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	117	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	115	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	115	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	82	1	1301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4051	-0-	-165	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3730	-0-	-78	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3546	-0-	-670	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2775	-0-	-1305	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2661	-0-	-966	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3071	-0-	-439	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	809	-0-	-710	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1190	-0-	-400	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3781	-0-	-2202	-0-	3727	3	54	9	N	49	166	1			33
02	5404	X	3502	-0-	-1902	-0-	3436	3	66	9	N	60					93
03	5022	X	3817	-0-	-1205	-0-	3803	3	14	9	N	13					106
04	4530	X	3790	-0-	-740	-0-	3706	3	84	9	N	76					182
05	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	3807	3	31	9	N	28					210
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3763	3	34	9	N	31	181	1			60
07	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	3403	3	3	9	N	3					63
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4096	3	64	9	N	58					121
09	3810	X	3680	-0-	-130	-0-	3632	3	48	9	N	44					165
10	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3795	3	35	9	N	32	164	1			33
11	4020	X	3970	-0-	-50	-0-	3896	3	74	9	N	67					100
12	4154	X	3149	-0-	-1005	-0-	3105	3	44	9	N	40					140

TOTAL GAS PROD: 44,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MILL CREEK SWD WELL #: 1D RRCID -> 298473 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5855 - 6184

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	129	1	2020	2	N	27	32	1			8
							30	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	N	27	25	1			10
							30	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2103	2	N	27	24	1			13
							30	9									
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	147	1	2514	2	N	6	14	1			5
							7	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	N	3	3	1			5
							3	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	122	1	1816	2	N	5	9	1			1
							6	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	141	1	2157	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105	1	1896	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1152	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	85	1	1580	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1	1974	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	28	1	433	2	N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	58	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	106	1	1661	2	N	15	17	1			5
							17	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1516	2	N	14	14	1			5
							15	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	105	1	1725	2	N	15	13	1			7
							17	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	10	13	1			4
							11	9									
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	96	1	1405	2	N	1	2	1			3
							1	9									
06	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	108	1	1365	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	101	1	1543	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	83	1	1110	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	73	1	1352	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	121	1	1261	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	54	1	842	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	N	4	3	1			2
							4	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	47	1	693	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	51	1	780	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	43	1	781	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	51	1	690	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	586	-0-	-189	-0-	30	1	555	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	77	1 8 9	1207	2	N	7	9	1			2
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1 9 9	1078	2	N	8	7	1			3
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	76	1 9 9	1239	2	N	8	7	1			4
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	78	1 4 9	1336	2	N	4	6	1			2
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	79	1 6 9	1145	2	N	5	4	1			3
06	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	64	1 9 9	960	2	N	8	9	1			2
07	1457	N	934	-0-	-523	-0-	57	1 9 9	868	2	N	8	8	1			2
08	1240	N	296	-0-	-944	-0-	15	1 3 9	278	2	N	3	4	1			1
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	930	N	382	-0-	-548	-0-	19	1 2 9	361	2	N	2	1	1			1
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1 7 9	1052	2	N	6	5	1			2
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	903	2	N	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3915	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3596	2	193	9	N	175	175	1			-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4068	2	169	9	N	154					154

TOTAL GAS PROD: 49,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		622	-0-	622	1111	622	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		607	-0-	607	1718	607	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		593	-0-	593	2311	593	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		568	-0-	568	2879	568	2			Y	-0-					-0-
07	3459	X	580	-0-	-2879	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	604	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	586	2	58	9	Y	53	53	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-284	-0-	547	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	527	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	550	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	579	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	430	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	545	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	539	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	629	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	9	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	18	1	899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	16	1	826	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	869	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-95	-0-	18	1 2 9	474	2	Y	2	2	1			1
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	18	1 2 9	440	2	Y	2	2	1			1
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	548	2	Y	2	2	1			1
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	19	1 1 9	428	2	Y	1	2	1			-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	18	1 1 9	457	2	Y	1	1	1			-0-
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	8	1 1 9	382	2	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	7	1 1 9	356	2	Y	1	1	1			-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	8	1 1 9	415	2	Y	1	1	1			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	399	2	Y	1					1
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	452	2	Y	1	1	1			1
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	518	2	Y	2	2	1			1
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	643	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	3	24	9	Y	22	24	1			5
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1711	3	29	9	Y	26	24	1			7
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1907	3	31	9	Y	28	28	1			7
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	27	1			8
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1944	3	26	9	Y	24	28	1			4
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1851	3	23	9	Y	21	18	1			7
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1910	3	22	9	Y	20	24	1			3
08	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1932	3	24	9	Y	22	21	1			4
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1855	3	25	9	Y	23	21	1			6
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1854	3	28	9	Y	25	27	1			4
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	3	28	9	Y	25	24	1			5
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1236	3	72	9	Y	65	68	1			15
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1016	3	67	9	Y	61	59	1			17
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1263	3	72	9	Y	65	66	1			16
04	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	966	3	43	9	Y	39	44	1			11
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1908	3	63	9	Y	57	59	1			9
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1744	3	54	9	Y	49	41	1			17
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1657	3	52	9	Y	47	57	1			7
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1597	3	55	9	Y	50	48	1			9
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1583	3	62	9	Y	56	50	1			15
10	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1107	3	37	9	Y	34	45	1			4
11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1259	3	48	9	Y	44	37	1			11
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 15,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1305	3	80	9	Y	73	76	1			17
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1098	3	77	9	Y	70	68	1			19
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1335	3	79	9	Y	72	74	1			17
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1081	3	61	9	Y	55	57	1			15
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1384	3	70	9	Y	64	69	1			10
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1346	3	61	9	Y	55	46	1			19
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1417	3	56	9	Y	51	63	1			7
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	3	63	9	Y	57	54	1			10
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1489	3	67	9	Y	61	55	1			16
10	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	1081	3	44	9	Y	40	51	1			5
11	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1187	3	55	9	Y	50	42	1			13
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3	42	9	Y	38	39	1			9
02	3780	X	2790	-0-	-990	-0-	2750	3	40	9	Y	36	35	1			10
03	4185	X	2825	-0-	-1360	-0-	2784	3	41	9	Y	37	38	1			9
04	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	2664	3	40	9	Y	36	35	1			10
05	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	2699	3	36	9	Y	33	38	1			5
06	3240	X	2513	-0-	-727	-0-	2481	3	32	9	Y	29	24	1			10
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2625	3	30	9	Y	27	33	1			4
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3229	3	32	9	Y	29	28	1			5
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5649	3	34	9	Y	31	28	1			8
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4428	3	30	9	Y	27	30	1			5
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5528	3	37	9	Y	34	32	1			7
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 38,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 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	5549	X	3431	-0-	-2118	-0-	3391	3	40	9	Y	36	39	1			8
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5020	3	44	9	Y	40	37	1			11
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5502	3	45	9	Y	41	42	1			10
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5393	3	44	9	Y	40	39	1			11
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5614	3	41	9	Y	37	42	1			6
06	5430	X	5339	-0-	-91	-0-	5305	3	34	9	Y	31	26	1			11
07	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	5481	3	32	9	Y	29	36	1			4
08	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	5561	3	35	9	Y	32	30	1			6
09	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5306	3	37	9	Y	34	31	1			9
10	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	4639	3	42	9	Y	38	40	1			7
11	5430	X	4924	-0-	-506	-0-	4899	3	25	9	Y	23	29	1			1
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 56,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3913	-0-	-272	-0-	3840	3	73	9	Y	66	69	1			15
02	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	3408	3	72	9	Y	65	62	1			18
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4017	3	73	9	Y	66	68	1			16
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3909	3	72	9	Y	65	63	1			18
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4036	3	65	9	Y	59	68	1			9
06	3960	X	3917	-0-	-43	-0-	3862	3	55	9	Y	50	42	1			17
07	4123	X	3651	-0-	-472	-0-	3598	3	53	9	Y	48	58	1			7
08	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3686	3	56	9	Y	51	49	1			9
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4031	3	63	9	Y	57	51	1			15
10	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	3424	3	66	9	Y	60	64	1			11
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4075	3	66	9	Y	60	58	1			13
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 42,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
03	90	X	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	3080	X	1144	-0-	-1936	-0-	1142	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3070	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3611	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3576	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	3630	X	2312	-0-	-1318	-0-	2309	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	3030	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	3751	X	2755	-0-	-996	-0-	2751	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	3630	X	2627	-0-	-1003	-0-	2624	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	3565	X	2270	-0-	-1295	-0-	2267	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	2908	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-		390	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	364	N	345	-0-	-19	-0-		338	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	434	N	385	-0-	-49	-0-		377	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	390	N	312	-0-	-78	-0-		308	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-		350	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-		399	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-		408	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-		390	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	420	N	410	-0-	-10	-0-		403	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-		399	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	390	N	389	-0-	-1	-0-		382	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		1399	3	33	9	Y	30	31	1			7
02	1848	N	1477	-0-	-371	-0-		1445	3	32	9	Y	29	28	1			8
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		1655	3	33	9	Y	30	31	1			7
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		1555	3	33	9	Y	30	29	1			8
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-		1595	3	30	9	Y	27	31	1			4
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		2106	3	25	9	Y	23	19	1			8
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		2056	3	23	9	Y	21	26	1			3
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		1941	3	25	9	Y	23	22	1			4
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-		1801	3	29	9	Y	26	23	1			7
10	1984	N	1776	-0-	-208	-0-		1746	3	30	9	Y	27	29	1			5
11	1890	N	1466	-0-	-424	-0-		1436	3	30	9	Y	27	26	1			6
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-		3247	3	66	9	Y	60	63	1			14
02	4872	X	3604	-0-	-1268	-0-		3537	3	67	9	Y	61	58	1			17
03	5394	X	4945	-0-	-449	-0-		205	1	4671	3	Y	63	65	1			15
								69	9									
04	5220	X	4762	-0-	-458	-0-		198	1	4495	3	Y	63	61	1			17
								69	9									
05	5332	X	4757	-0-	-575	-0-		202	1	4492	3	Y	57	65	1			9
								63	9									
06	4800	X	4467	-0-	-333	-0-		199	1	4215	3	Y	48	40	1			17
								53	9									
07	4960	X	4455	-0-	-505	-0-		205	1	4200	3	Y	45	56	1			6
								50	9									
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-		205	1	4736	3	Y	50	47	1			9
								55	9									
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-		199	1	4804	3	Y	54	49	1			14
								59	9									
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-		205	1	4655	3	Y	57	61	1			10
								63	9									
11	4830	X	4074	-0-	-756	-0-		199	1	3822	3	Y	48	53	1			5
								53	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 49,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 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	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6558	3	30	9	Y	27	28	1			6
02	5936	X	5438	-0-	-498	-0-	5409	3	29	9	Y	26	25	1			7
03	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	5970	3	29	9	Y	26	27	1			6
04	6390	X	6030	-0-	-360	-0-	6001	3	29	9	Y	26	25	1			7
05	6603	X	5860	-0-	-743	-0-	5834	3	26	9	Y	24	27	1			4
06	6390	X	5911	-0-	-479	-0-	5889	3	22	9	Y	20	17	1			7
07	6231	X	6143	-0-	-88	-0-	6122	3	21	9	Y	19	23	1			3
08	6231	X	6014	-0-	-217	-0-	5991	3	23	9	Y	21	20	1			4
09	6030	X	5965	-0-	-65	-0-	5941	3	24	9	Y	22	20	1			6
10	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	5809	3	26	9	Y	24	26	1			4
11	5940	X	5715	-0-	-225	-0-	5689	3	26	9	Y	24	23	1			5
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 65,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1276	-0-	-1111	-0-	1228	3	48	9	Y	44	52	1			10
02	2156	X	1744	-0-	-412	-0-	1671	3	73	9	Y	66	58	1			18
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2486	3	75	9	Y	68	70	1			16
04	2310	X	2201	-0-	-109	-0-	2126	3	75	9	Y	68	65	1			19
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	66	9	Y	60	70	1			9
06	2490	X	2466	-0-	-24	-0-	2409	3	57	9	Y	52	43	1			18
07	2573	X	2338	-0-	-235	-0-	2284	3	54	9	Y	49	60	1			7
08	2573	X	2563	-0-	-10	-0-	2505	3	58	9	Y	53	51	1			9
09	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	2301	3	64	9	Y	58	52	1			15
10	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	2292	3	68	9	Y	62	66	1			11
11	2490	X	2036	-0-	-454	-0-	1969	3	67	9	Y	61	59	1			13
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 24,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	272	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 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	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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	59	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	51	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	49	-0-	-695	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	285	1	2973	3	Y	-0-			-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	255	1	2875	3	Y	-0-			-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	262	1	3239	3	Y	-0-			-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	246	1	3007	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	257	1	3013	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3138	-0-	-252	-0-	246	1	2892	3	Y	-0-			-0-
07	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	268	1	3080	3	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	249	1	3194	3	Y	-0-			-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	248	1	3280	3	Y	-0-			-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	250	1	3380	3	Y	-0-			-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	236	1	3360	3	Y	-0-			-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3934	-0-	-65	-0-	343	1	3585	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	290	1	3270	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	321	1	3960	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	310	1	3784	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	337	1	3952	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	337	1	3956	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	328	1	3768	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	289	1	3712	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	287	1	3804	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	295	1	3988	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	270	1	3857	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 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	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	263	1	2741	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3483	-0-	-437	-0-	284	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	291	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	320	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	205	1	2295	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	293	1	3003	3	Y	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	372	1	3607	3	Y	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	338	1	3484	3	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	290	1	3291	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3316	-0-	-652	-0-	255	1	3061	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3123	-0-	-717	-0-	251	1	2872	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3058	-0-	-42	77	3043	3	15	9	Y	14	15	1			3
02	2725	X	2648	-0-	-77	-0-	2633	3	15	9	Y	14	13	1			4
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2934	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2865	3	17	9	Y	15	14	1			4
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2904	3	13	9	Y	12	14	1			2
06	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	2848	3	12	9	Y	11	9	1			4
07	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	2935	3	10	9	Y	9	12	1			1
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2973	3	13	9	Y	12	11	1			2
09	2850	N	2726	-0-	-124	-0-	2713	3	13	9	Y	12	11	1			3
10	2945	N	1979	-0-	-966	-0-	1967	3	12	9	Y	11	12	1			2
11	2880	N	2353	-0-	-527	-0-	2339	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	427	-0-	-1553	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	438	-0-	-678	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	41	-0-	-99	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	96	1	1337	3	Y	39	40	1			9
							43	9									
02	1400	N	1347	-0-	-53	-0-	87	1	1219	3	Y	37	36	1			10
							41	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
04	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	22	1	1119	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	3	Y	34	37	1			5
							37	9									
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	102	1	1335	3	Y	29	24	1			10
							32	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	112	1	1351	3	Y	28	34	1			4
							31	9									
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	102	1	1328	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	84	1	1298	3	Y	34	30	1			9
							37	9									
10	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	103	1	1279	3	Y	34	37	1			6
							37	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	3	Y	36	34	1			8
							40	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 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	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2842	3	76	9	Y	69	72	1			16
02	3024	X	2733	-0-	-291	-0-	2660	3	73	9	Y	66	64	1			18
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3049	3	77	9	Y	70	71	1			17
04	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3092	3	75	9	Y	68	66	1			19
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3136	3	67	9	Y	61	70	1			10
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3170	3	57	9	Y	52	44	1			18
07	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3208	3	54	9	Y	49	60	1			7
08	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3138	3	59	9	Y	54	51	1			10
09	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	2991	3	65	9	Y	59	53	1			16
10	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	3044	3	68	9	Y	62	67	1			11
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	2871	3	68	9	Y	62	60	1			13
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 33,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 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	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3020	3	136	9	Y	124	128	1			29
02	2996	X	2763	-0-	-233	-0-	2633	3	130	9	Y	118	114	1			33
03	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2607	3	130	9	Y	118	122	1			29
04	3060	X	2188	-0-	-872	-0-	2081	3	107	9	Y	97	99	1			27
05	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	2991	3	120	9	Y	109	119	1			17
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2848	3	101	9	Y	92	77	1			32
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	2954	3	96	9	Y	87	107	1			12
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2973	3	106	9	Y	96	91	1			17
09	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	2700	3	116	9	Y	105	94	1			28
10	3038	N	2809	-0-	-229	-0-	2687	3	122	9	Y	111	119	1			20
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2877	3	122	9	Y	111	107	1			24
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 31,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2090	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1922	3	24	9	Y	22	21	1			6
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	3	26	9	Y	24	24	1			6
04	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	1994	3	24	9	Y	22	22	1			6
05	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	1915	3	22	9	Y	20	23	1			3
06	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	1793	3	20	9	Y	18	15	1			6
07	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1929	3	18	9	Y	16	20	1			2
08	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1843	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	1724	3	22	9	Y	20	18	1			5
10	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1761	3	23	9	Y	21	22	1			4
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 21,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1822	3	Y	56	43	1			13
							62	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1915	3	Y	60	63	1			10
							66	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1632	3	Y	61	56	1			15
							67	9									
06	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	123	1	1447	3	Y	60	63	1			12
							66	9									
07	2201	N	1416	-0-	-785	-0-	108	1	1245	3	Y	57	57	1			12
							63	9									
08	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	100	1	1281	3	Y	45	46	1			11
							50	9									
09	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	296	1	779	3	Y	34	35	1			10
							37	9									
10	1426	N	877	-0-	-549	-0-	271	1	596	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
11	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	335	1	868	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118 161	1 9	1228	3	Y	146	148	1			27
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	101 154	1 9	1134	3	Y	140	118	1			49
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98 164	1 9	1206	3	Y	149	169	1			29
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	102 147	1 9	1242	3	Y	134	140	1			23
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	106 147	1 9	1245	3	Y	134	124	1			33
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	110 145	1 9	1289	3	Y	132	139	1			26
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	114 88	1 9	1314	3	Y	80	101	1			5
08	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	101 1	1 9	1295	3	Y	1	6	1			-0-
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	96 1	1 9	1273	3	Y	1	1	1			-0-
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	104 1	1 9	1404	3	Y	1	1	1			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	1500	3	Y	1	1	1			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

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	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-		381	1	3981	3	Y	80	81	1			15
								88	9									
02	3864	X	3678	-0-	-186	-0-		293	1	3304	3	Y	74	63	1			26
								81	9									
03	4278	X	4208	-0-	-70	-0-		309	1	3811	3	Y	80	91	1			15
								88	9									
04	4320	X	4106	-0-	-214	-0-		305	1	3722	3	Y	72	75	1			12
								79	9									
05	4464	X	4024	-0-	-440	-0-		310	1	3635	3	Y	72	66	1			18
								79	9									
06	4320	X	4088	-0-	-232	-0-		315	1	3696	3	Y	70	74	1			14
								77	9									
07	4247	X	2413	-0-	-1834	-0-		189	1	2166	3	Y	53	58	1			9
								58	9									
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-		436	1	5596	3	Y	53	49	1			13
								58	9									
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-		358	1	4739	3	Y	46	47	1			12
								51	9									
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-		414	1	5601	3	Y	49	49	1			12
								54	9									
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-		438	1	6250	3	Y	49	50	1			11
								54	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 51,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		181	1	1890	3	Y	66	67	1			12
								73	9									
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-		219	1	2475	3	Y	62	52	1			22
								68	9									
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-		214	1	2647	3	Y	65	74	1			13
								72	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-		193	1	2355	3	Y	59	62	1			10
								65	9									
05	3007	N	723	-0-	-2284	-0-		53	1	620	3	Y	45	49	1			6
								50	9									
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-						Y	-0-	6	1			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-						Y	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-						Y	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-						Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		71	-0-	71	71		4	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1357	-0-	1357	1428		225	1	1132	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1419	-0-	1419	2847		197	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1047	-0-	1047	3894		47	1	1000	3	Y	-0-					-0-
06	4652	X	758	-0-	-3894	-0-		33	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1036	-0-	-421	-0-		23	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	905	-0-	-552	-0-		18	1	887	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	586	-0-	-824	-0-		15	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	636	-0-	-418	-0-		13	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	990	X	892	-0-	-98	-0-		20	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	704	1	3829	3	Y	80	80	1			15
							88	9									
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	724	1	4737	3	Y	74	63	1			26
							81	9									
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	730	1	5271	3	Y	78	89	1			15
							86	9									
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	752	1	4803	3	Y	71	74	1			12
							78	9									
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	817	1	5101	3	Y	70	65	1			17
							77	9									
06	5940	X	5704	-0-	-236	-0-	779	1	4848	3	Y	70	73	1			14
							77	9									
07	6138	X	5227	-0-	-911	-0-	761	1	4392	3	Y	67	67	1			14
							74	9									
08	6076	X	5465	-0-	-611	-0-	732	1	4675	3	Y	53	54	1			13
							58	9									
09	5790	X	5260	-0-	-530	-0-	699	1	4510	3	Y	46	47	1			12
							51	9									
10	5983	X	4895	-0-	-1088	-0-	677	1	4165	3	Y	48	48	1			12
							53	9									
11	5700	X	5564	-0-	-136	-0-	792	1	4719	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 59,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	8599	-0-	-1073	-0-	733	1	7822	3	Y	40	45	1			2
							44	9									
02	9352	X	6559	-0-	-2793	-0-	581	1	5944	3	Y	31	22	1			11
							34	9									
03	10354	X	9901	-0-	-453	-0-	745	1	9115	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
04	10020	X	7112	-0-	-2908	-0-	634	1	6449	3	Y	26	32	1			2
							29	9									
05	8804	X	8635	-0-	-169	-0-	389	1	8214	3	Y	29	25	1			6
							32	9									
06	9570	X	6469	-0-	-3101	-0-	279	1	6160	3	Y	27	20	1			13
							30	9									
07	9889	X	6159	-0-	-3730	-0-	138	1	5997	3	Y	22	32	1			3
							24	9									
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	211	1	10386	3	Y	25	19	1			9
							28	9									
09	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	193	1	7232	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
10	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	207	1	9695	3	Y	35	34	1			12
							39	9									
11	10290	X	9511	-0-	-779	-0-	213	1	9269	3	Y	26	32	1			6
							29	9									
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 90,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2212	-0-	-206	-0-	120	1	1924	3	Y	153	173	1			7
							168	9									
02	2268	X	1991	-0-	-277	-0-	108	1	1748	3	Y	123	87	1			43
							135	9									
03	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	124	1	1973	3	Y	140	153	1			30
							154	9									
04	2400	X	1541	-0-	-859	-0-	82	1	1346	3	Y	103	124	1			9
							113	9									
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2285	3	119	9	Y	108	95	1			22
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2009	3	113	9	Y	103	77	1			48
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2006	3	95	9	Y	86	122	1			12
08	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	1948	3	106	9	Y	96	73	1			35
09	2130	N	1558	-0-	-572	-0-	1468	3	90	9	Y	82	75	1			42
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2186	3	152	9	Y	138	133	1			47
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2040	3	160	9	Y	145	156	1			36
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	3	Y	68	78	1			3
							75	9									
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	214	1	1933	3	Y	52	37	1			18
							57	9									
03	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	236	1	2215	3	Y	64	69	1			13
							70	9									
04	2760	X	1793	-0-	-967	-0-	194	1	1547	3	Y	47	56	1			4
							52	9									
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	126	1	2656	3	Y	45	40	1			9
							50	9									
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	3	Y	47	34	1			22
							52	9									
07	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	53	1	2283	3	Y	38	55	1			5
							42	9									
08	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	47	1	2340	3	Y	43	32	1			16
							47	9									
09	2730	X	1954	-0-	-776	-0-	50	1	1863	3	Y	37	34	1			19
							41	9									
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	54	1	2514	3	Y	62	60	1			21
							68	9									
11	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	51	1	2230	3	Y	44	55	1			10
							48	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2240	3	43	9	Y	39	41	1			9
02	1988	N	1972	-0-	-16	-0-	1929	3	43	9	Y	39	37	1			11
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2328	3	44	9	Y	40	41	1			10
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	3	43	9	Y	39	38	1			11
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	3	40	9	Y	36	41	1			6
06	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2184	3	33	9	Y	30	25	1			11
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2157	3	31	9	Y	28	35	1			4
08	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	2070	3	35	9	Y	32	30	1			6
09	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	1973	3	37	9	Y	34	31	1			9
10	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1663	3	33	9	Y	30	33	1			6
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2155	3	40	9	Y	36	34	1			8
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 23,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

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	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	181	1	2524	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	2688	X	2483	-0-	-205	-0-	164	1	2304	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	162	1	2651	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	41	1	2062	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	158	1	2613	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	2730	N	1850	-0-	-880	-0-	131	1	1706	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	2201	N	1711	-0-	-490	-0-	130	1	1569	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	2790	N	1980	-0-	-810	-0-	140	1	1828	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	153	1	2364	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1815	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	135	1	1825	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

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-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

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-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3850	3	53	9	Y	48	50	1			11
02	3584	X	3481	-0-	-103	-0-	3429	3	52	9	Y	47	45	1			13
03	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3721	3	52	9	Y	47	49	1			11
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	3632	3	53	9	Y	48	46	1			13
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3750	3	47	9	Y	43	49	1			7
06	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3594	3	40	9	Y	36	30	1			13
07	3844	X	3744	-0-	-100	-0-	3707	3	37	9	Y	34	42	1			5
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3587	3	41	9	Y	37	35	1			7
09	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	3562	3	44	9	Y	40	36	1			11
10	3782	X	1864	-0-	-1918	-0-	1839	3	25	9	Y	23	33	1			1
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3657	3	42	9	Y	38	30	1			9
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 38,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	655	3	32	9	Y	29	30	1			7
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	605	3	29	9	Y	26	26	1			7
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	709	3	32	9	Y	29	29	1			7
04	660	N	393	-0-	-267	-0-	374	3	19	9	Y	17	19	1			5
05	713	N	207	-0-	-506	-0-	179	3	28	9	Y	25	26	1			4
06	720	N	194	-0-	-526	-0-	171	3	23	9	Y	21	18	1			7
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	177	3	23	9	Y	21	25	1			3
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	178	3	24	9	Y	22	21	1			4
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	171	3	26	9	Y	24	22	1			6
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	160	3	25	9	Y	23	26	1			3
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	132	3	21	9	Y	19	17	1			5
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	29	1	402	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	7	1	350	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	32	1	419	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	32	1	421	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	27	1	423	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	314	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-			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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 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	5673	X	5648	-0-	-25	-0-	279	1	5369	2	N	-0-					20
02	5124	X	4161	-0-	-963	-0-	207	1	3954	2	N	-0-					20
03	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	279	1	4952	2	N	-0-					20
04	5490	X	9	-0-	-5481	-0-	9	1			N	-0-					20
05	5673	X	279	-0-	-5394	-0-	279	1			N	-0-					20
06	5460	X	428	-0-	-5032	-0-	54	1	188	2	N	169	169	1			20
							186	9									
07	5239	X	2832	-0-	-2407	-0-	144	1	2688	2	N	-0-					20
08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	279	1	5940	2	N	-0-					20
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	270	1	5752	2	N	-0-					20
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	144	1	2763	2	N	-0-					20
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					20
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 33,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-2406	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1	-0-	-2939	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	772	-0-	-2018	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	88	-0-	-2609	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	241	-0-	-2456	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1972	-0-	-638	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1880	-0-	-321	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
*12	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	9	6	0			3
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	0			2
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	0			1
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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: 28

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 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	2077	X	189	-0-	-1888	-0-	189	2			Y	-0-					103
02	2044	X	46	-0-	-1998	-0-	46	2			Y	-0-					103
03	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2248	2	4	9	Y	4					107
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					107
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3739	2	45	9	Y	41					148
06	3000	N	8196	-0-	5196	5196	8115	2	81	9	Y	74	184	1			38
07	3100	N	7034	-0-	3934	9130	6990	2	44	9	Y	40					78
08	17534	X	8404	-0-	-9130	-0-	8325	2	79	9	Y	72					150
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7149	2	58	9	Y	53					203
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7414	2	68	9	Y	62	183	1			82
11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6763	2	51	9	Y	46					128
*12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6146	2	39	9	Y	35					163

TOTAL GAS PROD: 60,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-3565	-0-	1264	2	7	9	Y	6	5	0			1
*02	2800	X	2182	-0-	-618	-0-	2169	2	13	9	Y	12	9	0			4
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3795	2	25	9	Y	23	23	0			4
*04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2635	2	13	9	Y	12	14	0			2
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3271	2	15	9	Y	14	14	0			2
*06	3690	X	1984	-0-	-1706	-0-	1976	2	8	9	Y	7	7	0			2
*07	3813	X	2220	-0-	-1593	-0-	2210	2	10	9	Y	9	8	0			3
*08	3813	X	2001	-0-	-1812	-0-	1992	2	9	9	Y	8	9	0			2
*09	3180	X	2296	-0-	-884	-0-	2286	2	10	9	Y	9	9	0			2
10	3286	X	2029	-0-	-1257	-0-	2020	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	12	0			3
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3407	2	18	9	Y	16	15	0			4

TOTAL GAS PROD: 29,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	Y	8	5	0			3
*03	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4174	2	24	9	Y	22	21	0			4
*04	3000	N	3494	-0-	494	1592	3480	2	14	9	Y	13	15	0			2
*05	3100	N	4269	-0-	1169	2761	4252	2	17	9	Y	15	15	0			2
*06	6880	X	4119	-0-	-2761	-0-	4106	2	13	9	Y	12	10	0			4
*07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3915	2	14	9	Y	13	12	0			5
*08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3631	2	12	9	Y	11	13	0			3
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4078	2	13	9	Y	12	12	0			3
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4067	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	17	0			3
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4282	2	19	9	Y	17	16	0			4

TOTAL GAS PROD: 41,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*01	155	N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	168	N	84	-0-	-84	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	0			1
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3	3	0			1
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	0			1
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	2	7	9	Y	6	6	0			1
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	5	0			2
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	Y	8	7	0			3
*08	372	N	303	-0-	-69	-0-	299	2	4	9	Y	4	6	0			1
*09	420	N	379	-0-	-41	-0-	372	2	7	9	Y	6	6	0			1
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	2	9	9	Y	8	7	0			2
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	252	2	7	9	Y	6	7	0			1
*12	403	N	348	-0-	-55	-0-	340	2	8	9	Y	7	6	0			2

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	126					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	742	-0-	-398	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	5	-0-	-745	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	3	0			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	2	2	0			-0-
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7	5	0			2
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	N	8	8	0			2
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6	7	0			1
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	2	3	9	N	3	3	0			1
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	N	4	4	0			1
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	N	5	5	0			1
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	N	6	5	0			2
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5	6	0			1
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	516	2	6	9	N	5	5	0			1
*12	682	N	494	-0-	-188	-0-	490	2	4	9	N	4	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3474	-0-	-432	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	103	-0-	-3462	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2553	-0-	-1353	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 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	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.		-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-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	874	-0-	-1327	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W. F., G U WELL #: RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	131	-0-	-303	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	139	-0-	-281	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	3	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-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-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	207	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	146	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	198	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	14	1	3120	3	N	-0-			-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	13	1	2838	3	N	-0-			-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	14	1	3034	3	N	-0-			-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	14	1	3085	3	N	-0-			-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-			-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-			-0-
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-			-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-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-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 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	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.		-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 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	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4397	3	36	9	Y	33	37	1			5
02	4088	X	3960	-0-	-128	-0-	3923	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4399	3	34	9	Y	31	33	1			4
04	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4212	3	24	9	Y	22	23	1			3
05	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	4245	3	26	9	Y	24	22	1			5
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4511	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	4433	X	1992	-0-	-2441	-0-	1934	3	58	9	Y	53	49	1			6
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5313	3	35	9	Y	32	34	1			4
09	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4015	3	47	9	Y	43	34	1			13
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5226	3	31	9	Y	28	34	1			7
11	4560	X	4093	-0-	-467	-0-	4057	3	36	9	Y	33	35	1			5
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4126	3	53	9	Y	48	41	1			12

TOTAL GAS PROD: 50,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 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	3100	N	3310	-0-	210	210	3302	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	2800	N	3002	-0-	202	412	2994	3	8	9	Y	7	7	0			1
03	3681	X	3269	-0-	-412	-0-	3262	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4094	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3416	3	72	9	Y	65	60	1			5
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3450	3	85	9	Y	77	74	1			8
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3166	3	84	9	Y	76	74	1			10
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3184	3	52	9	Y	47	47	1			10
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4764	3	70	9	Y	64	60	1			14

TOTAL GAS PROD: 42,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3212	3	121	9	Y	110	120	1			18
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2961	3	118	9	Y	107	106	1			19
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3351	3	108	9	Y	98	106	1			11
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3241	3	79	9	Y	72	74	1			9
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3370	3	87	9	Y	79	71	1			17
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3081	3	40	9	Y	36	47	1			6
07	2666	X	1470	-0-	-1196	-0-	1354	3	116	9	Y	105	100	1			11
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2788	3	19	9	Y	17	26	1			2
09	2580	X	1888	-0-	-692	-0-	1863	3	25	9	Y	23	18	1			7
10	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	2371	3	17	9	Y	15	18	1			4
11	2580	X	1570	-0-	-1010	-0-	1552	3	18	9	Y	16	18	1			2
12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1299	3	30	9	Y	27	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 31,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	2945	X	1746	-0-	-1199	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1566	-0-	-1038	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	72	-0-	-1602	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 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	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	187	1	4826	3	N	-0-					-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	175	1	4330	3	N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	162	1	4617	3	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	162	1	4294	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3027	-0-	-1203	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2723	-0-	-1648	-0-	118	1	2605	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2986	-0-	-1244	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3456	-0-	-667	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	462	-0-	-3475	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16726	X	7034	-0-	-9692	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	973	-0-	-329	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 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	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2002	3	35	9	Y	32	32	0			3
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848	3	35	9	Y	32	32	0			3
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	2044	3	33	9	Y	30	31	0			2
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1996	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1846	3	32	9	Y	29	27	1			4
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2144	3	29	9	Y	26	29	1			1
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2376	3	39	9	Y	35	33	1			3
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2873	3	59	9	Y	54	53	1			4
09	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2910	3	72	9	Y	65	62	1			7
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2715	3	70	9	Y	64	62	1			9
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2614	3	43	9	Y	39	39	1			9
12	3100	N	4034	-0-	934	934	3976	3	58	9	Y	53	50	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	-691	-0-	50	1	3115	3	Y	45	50	1			7
							50	9									
02	3528	X	2987	-0-	-541	-0-	47	1	2890	3	Y	45	44	1			8
							50	9									
03	3906	X	2205	-0-	-1701	-0-	52	1	2108	3	Y	41	44	1			5
							45	9									
04	3780	X	1789	-0-	-1991	-0-	1756	3	33	9	Y	30	31	1			4
05	3503	X	1727	-0-	-1776	-0-	1692	3	35	9	Y	32	29	1			7
06	3150	X	1803	-0-	-1347	-0-	1788	3	15	9	Y	14	19	1			2
07	3255	X	1251	-0-	-2004	-0-	1192	3	59	9	Y	54	50	1			6
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2302	3	15	9	Y	14	18	1			2
09	1800	X	1238	-0-	-562	-0-	1217	3	21	9	Y	19	15	1			6
10	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1981	3	13	9	Y	12	15	1			3
11	2250	X	1415	-0-	-835	-0-	1400	3	15	9	Y	14	15	1			2
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	3	23	9	Y	21	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1828	3	45	9	Y	41	40	0			4
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1602	3	41	9	Y	37	37	0			4
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1755	3	39	9	Y	35	36	0			3
04	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1610	3	30	9	Y	27	28	0			2
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34	31	1			5
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	3	33	9	Y	30	33	1			2
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1768	3	37	9	Y	34	33	1			3
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1904	3	40	9	Y	36	36	1			3
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1847	3	46	9	Y	42	41	1			4
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1691	3	47	9	Y	43	41	1			6
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1698	3	29	9	Y	26	26	1			6
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2543	3	39	9	Y	35	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 22,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	Y	5	5	0			1
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1114	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1143	3	24	9	Y	22	20	1			2
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1122	3	29	9	Y	26	25	1			3
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1063	3	28	9	Y	25	25	1			3
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1001	3	19	9	Y	17	16	1			4
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1584	3	23	9	Y	21	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3	N	-0-			-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3	N	-0-			-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
08	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3	N	-0-			-0-
09	360	N	38	-0-	-322	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	3	N	-0-			-0-
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	992	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7	7	0			1
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	964	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	642	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	961	N	640	-0-	-321	-0-	633	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	796	3	17	9	Y	15	14	1			1
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	800	3	20	9	Y	18	17	1			2
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	762	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	782	3	12	9	Y	11	11	1			2
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	3	17	9	Y	15	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1129	3	24	9	Y	22	20	1			2
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1205	3	28	9	Y	25	24	1			3
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1106	3	26	9	Y	24	24	1			3
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1103	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1580	3	24	9	Y	22	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1984	-0-	-93	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3		Y	-0-			-0-
07	2387	N	1675	-0-	-712	-0-	1675	3		Y	-0-			-0-
08	2418	N	1589	-0-	-829	-0-	1589	3		Y	-0-			-0-
09	2310	N	1091	-0-	-1219	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
10	1674	N	150	-0-	-1524	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
11	1530	N	20	-0-	-1510	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1390	-0-	-206	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	935	-0-	-832	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	54	-0-	-1656	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-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: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	Y	8	8	0			1
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1268	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1190	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1285	3	28	9	Y	25	23	1			2
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1166	3	32	9	Y	29	28	1			3
10	1209	N	990	-0-	-219	-0-	958	3	32	9	Y	29	28	1			4
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1062	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	Y	23	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	14B2	EXT	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	441	1	2463	3	Y	44	70	1			13
							48	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	515	1	2424	3	Y	85	51	1			47
							94	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	471	1	2883	3	Y	114	64	1	16	8	81
							125	9									
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	465	1	2725	3	Y	84	60	1	16	8	89
							92	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	587	1	2804	3	Y	86	64	1	18	8	93
							95	9									
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	648	1	2196	3	Y	50	57	1			86
							55	9									
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	501	1	1357	3	Y	29	59	1			56
							32	9									
08	3472	X	384	-0-	-3088	-0-	261	1	97	3	Y	24					80
							26	9									
09	3360	X	520	-0-	-2840	-0-	296	1	179	3	Y	41	54	1	19	8	48
							45	9									
10	3472	X	2590	-0-	-882	-0-	760	1	1768	3	Y	56					104
							62	9									
11	2910	X	2498	-0-	-412	-0-	752	1	1683	3	Y	57	58	1	17	8	86
							63	9									
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	940	1	2127	3	Y	38	57	1	15	8	52
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 30,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3626	3	125	9	Y	114	146	1			308
02	3976	X	3844	-0-	-132	-0-	49	1	3645	3	Y	136	140	1			304
							150	9									
03	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3820	3	92	9	Y	84	144	1	12	8	232
04	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	1000	1	2512	3	Y	85	141	1	12	8	164
							94	9									
05	4278	X	3323	-0-	-955	-0-	966	1	2312	3	Y	41	10	8			195
							45	9									
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1213	1	2337	3	Y	59	138	1			116
							65	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1309	1	2923	3	Y	68					184
							75	9									
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1273	1	2597	3	Y	8					192
							9	9									
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1318	1	2446	3	Y	49	16	8			225
							54	9									
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1414	1	2669	3	Y	-0-					225
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1090	1	2759	3	Y	51	8	8			268
							56	9									
12	4309	X	3254	-0-	-1055	-0-	821	1	2331	3	Y	93	144	1	10	8	207
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 45,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	168	1	1325	3	Y	-0-					40
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	430	1	1089	3	Y	-0-					40
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	502	1	1044	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	535	1	1102	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	535	1	897	3	Y	-0-					40
06	200	N	1615	-0-	1415	1415	577	1	1038	3	Y	-0-					40
07	2801	N	1386	-0-	-1415	-0-	549	1	837	3	Y	-0-					40
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	620	1	1012	3	Y	-0-					40
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	659	1	894	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	667	1	954	3	Y	-0-					40
*11	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	533	1	602	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	600	1	826	3	Y	1	1	8			40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					82
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	60	1	40	2	N	-0-					82
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	2	N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	130	1	442	2	N	-0-					82
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-					82
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	243	1	1390	2	N	-0-					82
12	3100	N	3973	-0-	873	873	570	1	3393	2	N	9					91
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 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	1860	N	818	-0-	-1042	-0-	807	2	11	9	N	10					52
02	1820	N	766	-0-	-1054	-0-	766	2			N	-0-					52
03	1364	N	694	-0-	-670	-0-	694	2			N	-0-					52
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11	9	N	10					62
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					70
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2345	2	35	9	N	32					102
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2010	2	22	9	N	20					122
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	N	10					132
09	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	1622	2	6	9	N	5					137
10	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1604	2	25	9	N	23					160
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1510	2	22	9	N	20					180
12	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1294	2	22	9	N	20	178	1			22

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					41
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					41
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					41
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3053	-0-	-47	124	620	1	2400	2	N	30					110
							33	9									
02	3066	X	2942	-0-	-124	-0-	560	1	2343	2	N	35					145
							39	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	620	1	2529	2	N	39					184
							43	9									
04	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	542	1	2261	2	N	35					219
							39	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	620	1	2583	2	N	33	162	1			90
							36	9									
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2430	2	N	9					99
							10	9									
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	620	1	2657	2	N	16					115
							18	9									
08	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	550	1	2063	2	N	19					134
							21	9									
09	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	580	1	2338	2	N	13					147
							14	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	620	1	2488	2	N	45					192
							50	9									
11	2940	X	2614	-0-	-326	-0-	560	1	2032	2	N	20					212
							22	9									
12	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	540	1	2119	2	N	24	177	1			59
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 35,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

01	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2254	3	36	9	N	33					63
02	2156	N	2059	-0-	-97	-0-	2024	3	35	9	N	32					95
03	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	2024	3	20	9	N	18					113
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2097	3	41	9	N	37					150
05	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2111	3	20	9	N	18					168
06	1980	N	1757	-0-	-223	-0-	1736	3	21	9	N	19					187
07	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2098	3	8	9	N	7	164	1			30
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2306	3	29	9	N	26					56
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	3	24	9	N	22					78
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2197	3	31	9	N	28					106
11	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2145	3	43	9	N	39					145
12	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2203	3	22	9	N	20					165

TOTAL GAS PROD: 25,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 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	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 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	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
*12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-		-0-	-0-	18	3	20	9	N	18					73
02	56	N	55	-0-		-1	-0-	20	3	35	9	N	32					105
03	62	N	33	-0-		-29	-0-	15	3	18	9	N	16					121
04	41	N	41	-0-		-0-	-0-	20	3	21	9	N	19					140
05	62	N	37	-0-		-25	-0-	15	3	22	9	N	20					160
06	44	N	44	-0-		-0-	-0-	20	3	24	9	N	22	154	1			28
07	40	N	40	-0-		-0-	-0-	15	3	25	9	N	23					51
08	31	N	31	-0-		-0-	-0-	20	3	11	9	N	10					61
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-	20	3	15	9	N	14					75
10	44	N	44	-0-		-0-	-0-	15	3	29	9	N	26					101
11	34	N	34	-0-		-0-	-0-	15	3	19	9	N	17					118
*12	37	N	37	-0-		-0-	-0-	20	3	17	9	N	15					133

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-		-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-		-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-		-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2223	-0-		-133	-0-	2221	3	2	9	N	2					20
02	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	2185	3	94	9	N	85	1	8			104
03	2387	N	2377	-0-		-10	-0-	2377	3			N	-0-					104
04	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	2322	3	33	9	N	30					134
05	2511	N	2403	-0-		-108	-0-	2362	3	41	9	N	37					171
06	2322	N	2322	-0-		-0-	-0-	2315	3	7	9	N	6	152	1			25
07	2449	N	2137	-0-		-312	-0-	2106	3	31	9	N	28					53
08	2563	N	2563	-0-		-0-	-0-	2509	3	54	9	N	49					102
09	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	2349	3			N	-0-					102
10	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	2395	3	20	9	N	18					120
11	2490	N	2336	-0-		-154	-0-	2296	3	40	9	N	36					156
12	2418	N	2364	-0-		-54	-0-	2342	3	22	9	N	20					176

TOTAL GAS PROD: 28,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	587	3	28	9	N	25					128
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	507	3	14	9	N	13					141
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	531	3	30	9	N	27					168
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	540	3	15	9	N	14					182
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	214	3	6	9	N	5	156	1			31
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	529	3	19	9	N	17					48
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	528	3	35	9	N	32					80
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	543	3	22	9	N	20					100
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	552	3	18	9	N	16					116
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	545	3	44	9	N	40					156
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	568	3	40	9	N	36					192
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	614	3	24	9	N	22					214

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 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	3410	X	1581	-0-	-1829	-0-	1581	3			N	-0-					69
02	2436	X	2394	-0-	-42	-0-	2394	3			N	-0-					69
03	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	2801	3	4	9	N	4					73
04	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2606	3	2	9	N	2					75
05	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2479	3			N	-0-					75
06	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					75
07	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3			N	-0-					75
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					75
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					75
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					75
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					75
12	2790	X	1438	-0-	-1352	-0-	1438	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 30,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					185
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	3	22	9	N	20	159	1			46
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1974	3	4	9	N	4					50
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1812	3	174	9	N	158					208
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	3	14	9	N	13	175	1			46
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1850	3	21	9	N	19					65
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	3	26	9	N	24	1	8			88
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1834	3	131	9	N	119					207
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	3			N	-0-					207
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					207
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1729	3	205	9	N	186	186	1			207
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1946	3	110	9	N	100					307

TOTAL GAS PROD: 22,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1275	-0-	-275	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 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	2046	N	458	-0-	-1588	-0-	452	3	6	9	N	5					115
02	1848	N	1149	-0-	-699	-0-	1130	3	19	9	N	17					132
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2451	3	31	9	N	28					160
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	3	30	9	N	27					187
05	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	3			N	-0-					187
06	1980	N	240	-0-	-1740	-0-	234	3	6	9	N	5	163	1			29
07	2046	N	569	-0-	-1477	-0-	568	3	1	9	N	1					30
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					30
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2763	3	47	9	N	43					73
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2861	3	50	9	N	45					118
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2651	3	35	9	N	32					150
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2664	3	44	9	N	40					190

TOTAL GAS PROD: 20,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 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	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3942	3	45	9	N	41					106
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3506	3	63	9	N	57					163
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3863	3	55	9	N	50	153	1			60
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3725	3	3	9	N	3					63
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3770	3	44	9	N	40					103
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3443	3	46	9	N	42					145
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3423	3	36	9	N	33					178
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3234	3	22	9	N	20	181	1			17
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3567	3	70	9	N	64					81
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3377	3	37	9	N	34					115
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3566	3	36	9	N	33					148
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3533	3	22	9	N	20					168

TOTAL GAS PROD: 43,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2136	-0-	-344	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1739	-0-	-541	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2967	-0-	-1373	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2203	-0-	-1577	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2399	-0-	-1786	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			Y	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3809	-0-	-241	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2926	-0-	-3460	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	5329	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6133	-0-	-253	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	4822	-0-	-1564	-0-	4822	3			Y	-0-					-0-
09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	3989	-0-	-2149	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5907	-0-	-479	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1329	3	17	9	Y	15					175
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	1200	3	10	9	Y	9					184
03	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1133	3	22	9	Y	20	170	1			34
04	1290	N	961	-0-	-329	-0-	938	3	23	9	Y	21					55
05	1333	N	996	-0-	-337	-0-	978	3	18	9	Y	16					71
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	3	15	9	Y	14					85
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1723	3	11	9	Y	10					95
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1449	3	44	9	Y	40					135
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1527	3	12	9	Y	11					146
10	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1187	3	13	9	Y	12					158
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	3	22	9	Y	20					178
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1719	3	34	9	Y	31	178	1			31

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2401	-0-	-209	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3328	-0-	-692	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3680	-0-	-310	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					41
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					41
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					41
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					41
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					41
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					41
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					41
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					41
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

01	310	N	172	-0-	-138	-0-	9	1	163	2	N	-0-					20
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	9	1	259	2	N	8					28
							9	9									
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	9	1	203	2	N	1					29
							1	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	156	2	N	4					33
							4	9									
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	3	1	230	2	N	1					34
							1	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	6	1	195	2	N	1					35
							1	9									
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					35
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	3	1	174	2	N	1					36
							1	9									
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	3	1	164	2	N	-0-					36
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					36
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	1					37
							1	9									
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	506	1	924	2	Y	30	35	1							9
						33	9													
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	428	1	773	2	Y	30	28	1							11
						33	9													
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	448	1	952	2	Y	29	26	1							14
						32	9													
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	523	1	1119	2	Y	27	27	1							14
						30	9													
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	515	1	976	2	Y	39	33	1							20
						43	9													
06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	392	1	885	2	Y	46	59	1							7
						51	9													
07	1581 N	970	-0-	-611	-0-	372	1	566	2	Y	29	30	1							6
						32	9													
08	1519 N	348	-0-	-1171	-0-	318	1	8	2	Y	20	18	1							8
						22	9													
09	1320 N	705	-0-	-615	-0-	292	1	382	2	Y	28	31	1							5
						31	9													
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	519	1	1434	2	Y	24	24	1							5
						26	9													
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	387	1	1015	2	Y	21	18	1							8
						23	9													
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	433	1	1593	2	Y	22	22	1		1	8				7
						24	9													

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	913	1	5037	2	N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	819	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	975	1	5152	2	N	-0-					-0-
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	944	1	4910	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	763	1	4383	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	944	1	5086	2	N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	968	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4475	-0-	-702	-0-	767	1	3708	2	N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	809	1	4807	2	N	-0-					-0-
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	975	1	5342	2	N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	944	1	4894	2	N	-0-					-0-
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	952	1	4720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 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	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-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

01	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	451	1	3158	2	Y	24	27	1			6
							26	9									
02	3752	X	3526	-0-	-226	-0-	420	1	3081	2	Y	23	28	1			1
							25	9									
03	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	461	1	3374	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	449	1	3267	2	Y	35	26	1			14
							39	9									
05	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	465	1	3382	2	Y	47	37	1			24
							52	9									
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	446	1	3111	2	Y	38	57	1			5
							42	9									
07	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	465	1	3329	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
08	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	434	1	3292	2	Y	50	43	1			14
							55	9									
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	450	1	3248	2	Y	42	42	1			14
							46	9									
10	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	460	1	3169	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	450	1	3282	2	Y	34	42	1			6
							37	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	461	1	2997	2	Y	32	22	1			16
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 44,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	441	1	5465	2	Y	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	398	1	4963	2	Y	-0-					-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	441	1	5438	2	Y	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	426	1	5119	2	Y	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	440	1	5217	2	Y	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	426	1	5016	2	Y	-0-					-0-
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	442	1	5273	2	Y	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	441	1	5269	2	Y	-0-					-0-
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	426	1	4995	2	Y	-0-					-0-
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	440	1	5334	2	Y	-0-					-0-
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	426	1	4897	2	Y	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	438	1	4731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	849	-0-	-267	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

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	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7629	2	171	9	Y	155	111	1			71
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6405	2	152	9	Y	138	126	1			83
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7794	2	184	9	Y	167	129	1			121
04	6060	X	4803	-0-	-1257	-0-	4685	2	118	9	Y	107	131	1			97
05	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	5797	2	34	9	Y	31	101	1			27
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7054	2	33	9	Y	30	25	1			32
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7535	2	29	9	Y	26	53	1			5
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6833	2	85	9	Y	77	55	1			27
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6858	2	102	9	Y	93					120
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6657	2	133	9	Y	121	224	1			17
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6536	2	123	9	Y	112	110	1			19
12	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6722	2	100	9	Y	91	86	1			24

TOTAL GAS PROD: 81,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

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	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	1054	1	10083	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
02	9744	X	9467	-0-	-277	-0-	952	1	8483	2	Y	29	21	1			23
							32	9									
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1054	1	10498	2	Y	34	48	1			9
							37	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1020	1	9666	2	Y	31	25	1			15
							34	9									
05	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	1054	1	10167	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
06	10440	X	10349	-0-	-91	-0-	1020	1	9301	2	Y	25	25	1			16
							28	9									
07	10788	X	9730	-0-	-1058	-0-	1024	1	8656	2	Y	45	52	1			9
							50	9									
08	10788	X	8115	-0-	-2673	-0-	1054	1	7053	2	Y	7					16
							8	9									
09	10440	X	6875	-0-	-3565	-0-	1020	1	5833	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
10	10788	X	6297	-0-	-4491	-0-	1054	1	5217	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
11	10350	X	5187	-0-	-5163	-0-	1020	1	4145	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
12	9734	X	8580	-0-	-1154	-0-	830	1	7725	2	Y	23	20	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 109,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

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	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	2969	2	133	9	Y	121	87	1			64
02	3164	X	1956	-0-	-1208	-0-	1835	2	121	9	Y	110	96	1			78
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4294	2	153	9	Y	139	210	1			7
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4181	2	91	9	Y	83					90
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4336	2	110	9	Y	100	111	1			79
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3956	2	111	9	Y	101	114	1			66
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3998	2	116	9	Y	105	159	1			12
08	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3628	2	40	9	Y	36	42	1			6
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3648	2	40	9	Y	36	38	1			4
10	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3593	2	39	9	Y	35	33	1			6
11	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3456	2	80	9	Y	73	67	1			12
12	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3671	2	78	9	Y	71	69	1			14

TOTAL GAS PROD: 44,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 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	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	380	1	2904	2	Y	20					164
							22	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	348	1	2557	2	Y	-0-					164
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	385	1	2656	2	Y	100	145	1			119
							110	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	368	1	2786	2	Y	42					161
							46	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	378	1	2907	2	Y	17					178
							19	9									
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	367	1	2559	2	Y	48	150	1			76
							53	9									
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	373	1	2727	2	Y	15					91
							17	9									
08	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	363	1	2450	2	Y	27					118
							30	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	356	1	2824	2	Y	3					121
							3	9									
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	366	1	2946	2	Y	5					126
							6	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	363	1	2809	2	Y	21					147
							23	9									
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	380	1	2845	2	Y	70	137	1			80
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 37,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

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	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-		465	1		5697	2		Y	136	85	1			125
								150	9											
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-		420	1		5125	2		Y	134	186	1			73
								147	9											
03	6200	X	6146	-0-	-54	-0-		465	1		5487	2		Y	176	94	1			155
								194	9											
04	6000	X	5856	-0-	-144	-0-		450	1		5371	2		Y	32	154	1			33
								35	9											
05	6200	X	6083	-0-	-117	-0-		465	1		5582	2		Y	33	34	1			32
								36	9											
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-		450	1		5371	2		Y	35	51	1			16
								39	9											
07	5921	X	5892	-0-	-29	-0-		465	1		5404	2		Y	21					37
								23	9											
08	5921	X	5831	-0-	-90	-0-		465	1		5311	2		Y	50	54	1			33
								55	9											
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-		450	1		5258	2		Y	26	26	1			33
								29	9											
10	5921	X	5869	-0-	-52	-0-		465	1		5372	2		Y	29	25	1			37
								32	9											
11	5730	X	5654	-0-	-76	-0-		450	1		5173	2		Y	28	25	1			40
								31	9											
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-		465	1		5413	2		Y	39	48	1			31
								43	9											

TOTAL GAS PROD: 70,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

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	4092	X	3127	-0-	-965	-0-		775	1		2320	2		Y	29					49
								32	9											
02	3668	X	2451	-0-	-1217	-0-		544	1		1888	2		Y	17					66
								19	9											
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-		775	1		3457	2		Y	21	67	1			20
								23	9											
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-		750	1		3073	2		Y	26					46
								29	9											
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-		775	1		3089	2		Y	13	49	1			10
								14	9											
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-		750	1		2947	2		Y	15					25
								17	9											
07	3751	X	3737	-0-	-14	-0-		775	1		2941	2		Y	19					44
								21	9											
08	3751	X	3697	-0-	-54	-0-		770	1		2917	2		Y	9	43	1			10
								10	9											
09	3630	X	3618	-0-	-12	-0-		750	1		2853	2		Y	14					24
								15	9											
10	3751	X	3707	-0-	-44	-0-		775	1		2921	2		Y	10					34
								11	9											
11	3630	X	3536	-0-	-94	-0-		750	1		2776	2		Y	9	37	1			6
								10	9											
12	3751	X	2804	-0-	-947	-0-		775	1		2021	2		Y	7					13
								8	9											

TOTAL GAS PROD: 42,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	450	1	3420	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	419	1	2947	2	Y	13	19	1			1
							14	9									
03	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	465	1	3246	2	Y	7					8
							8	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	450	1	3252	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	465	1	3279	2	Y	6					11
							7	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	443	1	3227	2	Y	4					15
							4	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	465	1	3426	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	465	1	3247	2	Y	6					11
							7	9									
09	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	450	1	3045	2	Y	9	19	1			1
							10	9									
10	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	465	1	3202	2	Y	10					11
							11	9									
11	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	450	1	2637	2	Y	10	19	1			2
							11	9									
12	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	461	1	2883	2	Y	8					10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 43,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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		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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	2	Y	78	68	1			15
							86	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	280	1	3687	2	Y	63	66	1			12
							69	9									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	305	1	4028	2	Y	70	73	1			9
							77	9									
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	300	1	3945	2	Y	71	69	1			11
							78	9									
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	310	1	4191	2	Y	67	63	1			15
							74	9									
06	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	275	1	3360	2	Y	48	54	1			9
							53	9									
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	310	1	3809	2	Y	64	66	1			7
							70	9									
08	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	310	1	3292	2	Y	58	47	1			18
							64	9									
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	300	1	3843	2	Y	79	85	1			12
							87	9									
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	310	1	4033	2	Y	65	65	1			12
							72	9									
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	294	1	3538	2	Y	57	57	1			12
							63	9									
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	300	1	3663	2	Y	77	78	1			11
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 50,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	Y	20	20	1			8
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	Y	17	20	1			5
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	628	2	15	9	Y	14	16	1			3
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	713	N	355	-0-	-358	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	768	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	651	X	496	-0-	-155	-0-	490	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	837	X	828	-0-	-9	-0-	822	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	310	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	249	1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	306	1	1336	2	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	300	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	277	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	238	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	301	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	310	1	1279	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	300	1	1201	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	310	1	1256	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	295	1	1205	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	301	1	1187	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	458 217	1 9	2041	2	Y	197	222	1			51
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	420 201	1 9	1867	2	Y	183	227	1			7
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	465 180	1 9	2104	2	Y	164	141	1			30
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	447 147	1 9	1978	2	Y	134	117	1			47
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	465 175	1 9	2037	2	Y	159	125	1			81
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	442 142	1 9	2006	2	Y	129	194	1			16
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	465 158	1 9	2094	2	Y	144	137	1			23
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	461 184	1 9	2073	2	Y	167	144	1			46
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	450 158	1 9	1966	2	Y	144	141	1			49
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	448 153	1 9	1915	2	Y	139	140	1			48
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	440 129	1 9	1821	2	Y	117	143	1			22
12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	465 117	1 9	1570	2	Y	106	75	1			53

TOTAL GAS PROD: 30,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

01	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3229	2	7	9	N	6	6	1			4
02	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	2854	2	8	9	N	7	6	1			5
03	3255	X	1374	-0-	-1881	-0-	1366	2	8	9	N	7	12	1			-0-
04	3090	X	2125	-0-	-965	-0-	2117	2	8	9	N	7	5	1			2
05	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2916	2	7	9	N	6	6	1			2
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	2761	2	6	9	N	5	6	1			1
07	3162	X	2557	-0-	-605	-0-	2549	2	8	9	N	7	6	1			2
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	2	7	9	N	6	6	1			2
09	2820	X	2815	-0-	-5	-0-	2809	2	6	9	N	5	6	1			1
10	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2861	2	7	9	N	6	6	1			1
11	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2701	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6208	2	6	9	N	5	5	1			1
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5	4	1			2
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5820	2	7	9	N	6	6	1			2
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5521	2	6	9	N	5	6	1			1
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5588	2	4	9	N	4	4	1			1
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5815	2	4	9	N	4	5	1			-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5904	2	6	9	N	5	4	1			1
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6816	2	8	9	N	7	7	1			1
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5168	2	6	9	N	5	5	1			1
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5285	2	7	9	N	6	6	1			1
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4959	2	6	9	N	5	6	1			-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5090	2	9	9	N	8	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 67,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	330	2	22	9	N	20	17	1			15
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	340	2	26	9	N	24	37	1			2
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	364	2	20	9	N	18	16	1			4
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18	19	1			3
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	307	2	15	9	N	14	12	1			5
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	193	2	18	9	N	16	18	1			3
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	N	1					4
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	216	2	11	9	N	10	10	1			4
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					4
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					4
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	193	2	8	9	N	7					11
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	159	2	13	9	N	12	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

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	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4273	2	12	9	N	11	10	1			2
02	4060	X	3767	-0-	-293	-0-	3756	2	11	9	N	10	10	1			2
03	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	4168	2	8	9	N	7	8	1			1
04	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	3970	2	9	9	N	8	8	1			1
05	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	4017	2	9	9	N	8	7	1			2
06	4140	X	3540	-0-	-600	-0-	3534	2	6	9	N	5	6	1			1
07	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3863	2	8	9	N	7	7	1			1
08	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	3215	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	3783	2	9	9	N	8	9	1			1
10	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	3943	2	8	9	N	7	7	1			1
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3609	2	7	9	N	6	6	1			1
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3814	2	10	9	N	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 46,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

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	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6898	2	51	9	N	46	48	1			8
02	6552	X	6233	-0-	-319	-0-	6192	2	41	9	N	37	36	1			9
03	7068	X	6651	-0-	-417	-0-	6626	2	25	9	N	23	25	1			7
04	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	6414	2	21	9	N	19	23	1			3
05	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	6563	2	15	9	N	14	14	1			3
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6914	2	18	9	N	16	18	1			1
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7138	2	17	9	N	15	14	1			2
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8051	2	35	9	N	32	29	1			5
09	6930	X	6321	-0-	-609	-0-	6302	2	19	9	N	17	19	1			3
10	7161	X	6544	-0-	-617	-0-	6516	2	28	9	N	25	23	1			5
11	7740	X	6049	-0-	-1691	-0-	6026	2	23	9	N	21	24	1			2
12	7998	X	6257	-0-	-1741	-0-	6229	2	28	9	N	25	24	1			3

TOTAL GAS PROD: 80,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

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	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3594	2	4	9	N	4	3	1			1
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3162	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3463	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3054	-0-	-426	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3379	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 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	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	3610	2	9	9	N	8	7	1			2
02	3416	X	3181	-0-	-235	-0-	3174	2	7	9	N	6	7	1			1
03	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3489	2	6	9	N	5	5	1			1
04	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3363	2	4	9	N	4	4	1			1
05	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3501	2	4	9	N	4	4	1			1
06	3510	X	2824	-0-	-686	-0-	2821	2	3	9	N	3	3	1			1
07	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3273	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2748	2	4	9	N	4	3	1			1
09	3390	X	3308	-0-	-82	-0-	3302	2	6	9	N	5	5	1			1
10	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3382	2	4	9	N	4	4	1			1
11	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3048	2	3	9	N	3	3	1			1
12	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3239	2	6	9	N	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	435	1	537	2	N	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2660	-0-	-347	-0-	2643	2	17	9	N	15	13	1			3
02	2716	X	2319	-0-	-397	-0-	2306	2	13	9	N	12	13	1			2
03	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2589	2			N	-0-	2	1			-0-
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2035	-0-	-507	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

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-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	532	N	12	-0-	-520	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	372	1	198	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	336	1	197	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	372	1	249	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	360	1	285	2	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	372	1	350	2	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		2339	-0-	2339	4819	2220	2	119	9	Y	108	81	1			47
02	T. A.		1674	-0-	1674	6493	1554	2	120	9	Y	109	119	1			37
03	T. A.		2213	-0-	2213	8706	2060	2	153	9	Y	139	155	1			21
04	T. A.		2178	-0-	2178	10884	2054	2	124	9	Y	113	81	1			53
05	T. A.		2209	-0-	2209	13093	2079	2	130	9	Y	118	127	1			44
06	T. A.		2062	-0-	2062	15155	1954	2	108	9	Y	98	85	1			57
07	T. A.		1984	-0-	1984	17139	1875	2	109	9	Y	99	127	1			29
08	19078	X	1939	-0-	-17139	-0-	1829	2	110	9	Y	100	85	1			44
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1946	2	65	9	Y	59	73	1			30
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1926	2	58	9	Y	53	70	1			13
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1830	2	61	9	Y	55	45	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 22,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	218	2	1	9	N	1			30
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			30
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			30
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			30
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			30
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			30
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			30
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			30
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			30
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			30
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-			-0-
02	5572	X	5151	-0-	-421	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
03	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	6075	3			N	-0-			-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-			-0-
05	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	6052	3			N	-0-			-0-
06	5970	X	5337	-0-	-633	-0-	5337	3			N	-0-			-0-
07	6169	X	5397	-0-	-772	-0-	5397	3			N	-0-			-0-
08	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5642	3			N	-0-			-0-
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-			-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-			-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-			-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

01	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1481	-0-	-479	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	601	-0-	-1559	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2305	-0-	-82	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1618	-0-	-572	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	855	-0-	-1067	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2452	-0-	-728	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1716	-0-	-1570	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1076	-0-	-2104	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1485	-0-	-1801	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	810	N	500	-0-	-310	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1023	-0-	-372	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-127	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 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	1023	N	447	-0-	-576	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	198	-0-	-1073	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	434	N	81	-0-	-353	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-262	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 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	T. A.		1279	-0-	1279	2818	1279	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1032	-0-	1032	3850	1032	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1113	-0-	1113	4963	1113	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1258	-0-	1258	6221	1258	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	1095	-0-	-6221	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-1716	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	1904	X	34	-0-	-1870	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	496	X	13	-0-	-483	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 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	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-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7					8
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	50	3	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		959	-0-	959	1408	959	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1949	541	3			Y	-0-	5	1			4
09	DLQ G-10		94	-0-	94	2043	94	3			Y	-0-					4
10	2258	N	215	-0-	-2043	-0-	215	3			Y	-0-					4
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3775	-0-	675	929	3775	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2346	-0-	-654	275	2346	3			N	-0-					-0-
07	1999	X	1724	-0-	-275	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	1091	-0-	-139	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	972	-0-	-299	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	768	-0-	-462	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 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	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4900					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	-0-	237	3		N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	-0-	171	2		N	-0-					-0-
04	390	N	84	-0-	-306	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
05	403	N	19	-0-	-384	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2959	-0-	-1164	-0-	2940	2	19	9	Y	17	189	1			120
02	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3247	2			Y	-0-					120
03	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4067	2	65	9	Y	59					179
04	4050	X	2672	-0-	-1378	-0-	2628	2	44	9	Y	40					219
05	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2349	2	31	9	Y	28	180	1			67
06	4290	X	2185	-0-	-2105	-0-	2157	2	28	9	Y	25					92
07	4123	X	2314	-0-	-1809	-0-	2290	2	24	9	Y	22					114
08	4123	X	2323	-0-	-1800	-0-	2298	2	25	9	Y	23					137
09	2670	X	1652	-0-	-1018	-0-	1633	2	19	9	Y	17					154
10	2387	X	1412	-0-	-975	-0-	1412	2			Y	-0-					154
11	2250	X	1456	-0-	-794	-0-	1409	2	47	9	Y	43					197
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 26,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3106	2	89	9	N	81					100
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2477	2	59	9	N	54					154
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	59	174	1			39
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3370	2	61	9	N	55					94
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2691	2	62	9	N	56					150
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2331	2	47	9	N	43	155	1			38
07	2449	X	1933	-0-	-516	-0-	1892	2	41	9	N	37					75
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					75
09	2370	X	1765	-0-	-605	-0-	1748	2	17	9	N	15					90
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					90
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3886	2	141	9	N	128	170	1			48
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 24,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

01	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4184	3	180	9	Y	164	174	1			38
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4097	3	190	9	Y	173	163	1			48
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4562	3	197	9	Y	179	184	1			43
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4446	3	195	9	Y	177	171	1			49
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4586	3	175	9	Y	159	183	1			25
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	4372	3	149	9	Y	135	113	1			47
07	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	4562	3	141	9	Y	128	157	1			18
08	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4579	3	154	9	Y	140	133	1			25
09	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	4405	3	167	9	Y	152	137	1			40
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	3954	3	178	9	Y	162	173	1			29
11	4590	X	4450	-0-	-140	-0-	4271	3	179	9	Y	163	157	1			35
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 49,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 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	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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2244	-0-	-0-	-0-	135 702	1 9	1407	3	Y	638	644	1			118
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	105 653	1 9	1183	3	Y	594	503	1			209
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	82 697	1 9	1007	3	Y	634	722	1			121
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	110 628	1 9	1341	3	Y	571	594	1			98
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	119 625	1 9	1395	3	Y	568	525	1			141
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	135 616	1 9	1581	3	Y	560	589	1			112
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	145 595	1 9	1662	3	Y	541	537	1			116
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	134 466	1 9	1720	3	Y	424	433	1			107
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	129 404	1 9	1701	3	Y	367	378	1			96
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147 427	1 9	1988	3	Y	388	389	1			95
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	136 432	1 9	1939	3	Y	393	397	1			91
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 24,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,678

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	3	Y	115	131	1			5
							127	9									
02	1820	N	1192	-0-	-628	-0-	56	1	1038	3	Y	89	63	1			31
							98	9									
03	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	65	1	1367	3	Y	107	115	1			23
							118	9									
04	1440	N	809	-0-	-631	-0-	44	1	679	3	Y	78	94	1			7
							86	9									
05	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	42	1	876	3	Y	81	72	1			16
							89	9									
06	1500	N	968	-0-	-532	-0-	38	1	844	3	Y	78	58	1			36
							86	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	65	92	1			9
							72	9									
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	17	1	839	3	Y	73	55	1			27
							80	9									
09	960	N	741	-0-	-219	-0-	18	1	657	3	Y	60	56	1			31
							66	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	19	1	878	3	Y	104	100	1			35
							114	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	18	1	801	3	Y	75	93	1			17
							83	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	504	1	1733	3	Y	123	124	1			23
							135	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	450	1	1650	3	Y	114	97	1			40
							125	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	477	1	1760	3	Y	123	140	1			23
							135	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	462	1	1684	3	Y	111	115	1			19
							122	9									
05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	476	1	1649	3	Y	109	101	1			27
							120	9									
06	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	455	1	1641	3	Y	109	114	1			22
							120	9									
07	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	475	1	1601	3	Y	104	104	1			22
							114	9									
08	2232	N	1554	-0-	-678	-0-	415	1	1048	3	Y	83	84	1			21
							91	9									
09	2220	N	963	-0-	-1257	-0-	362	1	523	3	Y	71	73	1			19
							78	9									
10	2201	N	999	-0-	-1202	-0-	213	1	705	3	Y	74	75	1			18
							81	9									
11	1500	N	1001	-0-	-499	-0-	60	1	856	3	Y	77	77	1			18
							85	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 20,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2711	3	283	9	Y	257	266	1			60
02	2576	N	2537	-0-	-39	-0-	2266	3	271	9	Y	246	238	1			68
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2713	3	279	9	Y	254	261	1			61
04	2790	N	2262	-0-	-528	-0-	2047	3	215	9	Y	195	202	1			54
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2783	3	249	9	Y	226	245	1			35
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2659	3	212	9	Y	193	161	1			67
07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2739	3	200	9	Y	182	223	1			26
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2728	3	218	9	Y	198	189	1			35
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2613	3	239	9	Y	217	195	1			57
10	2945	N	1912	-0-	-1033	-0-	1760	3	152	9	Y	138	178	1			17
11	2850	N	2270	-0-	-580	-0-	2076	3	194	9	Y	176	148	1			45
12	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 29,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 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	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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2630	2	19	9	Y	17	17	0			2
02	2156	X	1275	-0-	-881	-0-	1266	2	9	9	Y	8	9	0			1
03	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	2008	2	17	9	Y	15	11	0			5
04	2310	X	1873	-0-	-437	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	0			3
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2687	2	20	9	Y	18	18	0			3
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2426	2	15	9	Y	14	14	0			3
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2450	2	14	9	Y	13	14	0			2
08	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2370	2	14	9	Y	13	13	0			2
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2413	2	15	9	Y	14	12	0			4
10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2363	2	17	9	Y	15	16	0			3
11	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	2135	2	17	9	Y	15	15	0			3
*12	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	1970	2	14	9	Y	13	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 26,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 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	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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*01	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1631	2	2	9	Y	2	2	0			1
*02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1517	2	2	9	Y	2	2	0			1
*03	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1462	2	3	9	Y	3	3	0			1
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*05	3100	N	3290	-0-	190	190	3284	2	6	9	Y	5	4	0			1
*06	3000	N	2858	-0-	-142	48	2855	2	3	9	Y	3	3	0			1
*07	2827	N	2779	-0-	-48	-0-	2776	2	3	9	Y	3	3	0			1
*08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2615	2	4	9	Y	4	4	0			1
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2477	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2336	2	3	9	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 27,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 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	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	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	3438	-0-	3438	3438	3438	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	3258	-0-	3258	6696	3258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-1803	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	287	-0-	-1356	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	235	-0-	-1355	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	269	-0-	-1374	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	49	-0-	-1295	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	152	-0-	-1336	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2135	-0-	-1213	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	0			5
02	3024	X	687	-0-	-2337	-0-	672	2	15	9	Y	14	17	0			2
03	2790	X	955	-0-	-1835	-0-	933	2	22	9	Y	20	16	0			6
04	2160	X	1077	-0-	-1083	-0-	1053	2	24	9	Y	22	23	0			5
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3428	2	54	9	Y	49	47	0			7
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3054	2	46	9	Y	42	41	0			8
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3031	2	42	9	Y	38	39	0			7
08	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3006	2	42	9	Y	38	38	0			7
09	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3017	2	43	9	Y	39	35	0			11
10	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2866	2	44	9	Y	40	43	0			8
11	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2893	2	50	9	Y	45	43	0			10
*12	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2935	2	46	9	Y	42	48	0			4

TOTAL GAS PROD: 29,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 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	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-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	665	-0-	665	1791	665	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1791					N	-0-					-0-
04	SWR	10	626	-0-	626	2417	626	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1157	-0-	1157	3574	1157	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	967	-0-	967	4541	967	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	908	-0-	908	5449	908	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	634	-0-	634	6083	634	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	598	-0-	598	6681	598	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	645	-0-	645	7326	645	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	552	-0-	552	7878	552	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	657	-0-	657	8535	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 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	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-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	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	-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-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 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	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-				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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	75	-0-	75	75	75	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	716	-0-	716	791	716	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	488	-0-	488	1279	488	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1279				N	-0-			-0-
09	SWR 10	7	-0-	7	1286	7	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	482	-0-	482	1768	482	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	83	-0-	83	1851	83	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	28	-0-	28	1879	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 299990 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 5792 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	X	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
05	310	X	215	-0-	-95	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
06	300	X	127	-0-	-173	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
07	310	X	68	-0-	-242	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-
09	300	X	212	-0-	-88	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
10	310	X	159	-0-	-151	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2477	-0-	-623	6404	2441	3	36	9	Y	33					116
02	2800	N	2348	-0-	-452	5952	2300	3	48	9	Y	44					160
03	3100	N	2213	-0-	-887	5065	2189	3	24	9	Y	22					182
04	3000	N	2498	-0-	-502	4563	2439	3	59	9	Y	54	151	1			85
05	3100	N	2563	-0-	-537	4026	2540	3	23	9	Y	21					106
06	3000	N	2488	-0-	-512	3514	2453	3	35	9	Y	32					138
07	3100	N	2845	-0-	-255	3259	2819	3	26	9	Y	24	1	8			161
08	3100	N	2150	-0-	-950	2309	2137	3	13	9	Y	12					173
09	3000	N	2438	-0-	-562	1747	2394	3	44	9	Y	40	193	1			20
10	3100	N	2731	-0-	-369	1378	2706	3	25	9	Y	23					43
11	3000	N	2450	-0-	-550	828	2404	3	46	9	Y	42					85
12	2480	N	1493	-0-	-987	-0-	1471	3	22	9	Y	20	2	8			103

TOTAL GAS PROD: 28,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

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	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

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-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	632	2	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	79	1	544	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	82	1	629	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	83	1	575	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	635	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	79	1	630	2	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	1	650	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	626	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	85	1	639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 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	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-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 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	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-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	660	N	18	-0-	-642	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 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	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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 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	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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	3			Y	-0-			28
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-			28
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			28
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-			28
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			28
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-			28
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			28
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			28
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			28
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-			28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			28
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KNOTTY HEAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 299423 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5120 - 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	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-

STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES 101833
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 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	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-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 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	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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 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	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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

01	INJECT		-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) //CONT.// 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 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	14B2 EXT	102	-0-	102	202	102	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	92	-0-	92	294	92	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	105	-0-	105	399	105	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	105	-0-	105	504	105	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	110	-0-	110	614	110	3			N	-0-					-0-
06	721 R	107	-0-	-614	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 6114 - 6140

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					106
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					106
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	3	6	9	N	5					111
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					111
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1427	3	59	9	N	54					165
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1203	3	28	9	N	25					190
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7	159	1			38
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					38
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					38
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					38
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1330	3	28	9	N	25					63
*12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1696	3	42	9	N	38					101

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2401	-0-	-947	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	3024		1778	-0-	-1246	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	3131	#	1778	-0-	-1353	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3369		3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
06	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3069	#	2981	-0-	-88	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3480		3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3240		3156	-0-	-84	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
10	3415		3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3349		3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*12	3419		3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

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	4775	-0-	1675	3187	417	1	4358	3	Y	-0-					-0-
02	4402	X	1215	-0-	-3187	-0-	99	1	1116	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	993	-0-	-3378	-0-	74	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	1860	-0-	-2760	-0-	141	1	1719	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	1820	-0-	-2954	-0-	143	1	1677	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	1889	-0-	-2731	-0-	148	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	1922	X	864	-0-	-1058	-0-	69	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1890	X	1555	-0-	-335	-0-	109	1	1446	3	Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	156	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	141	1	2009	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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.		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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	986 178	1 9	6765	3	Y	162	164	1			30
02	7252	X	7003	-0-	-249	-0-	836 166	1 9	6001	3	Y	151	128	1			53
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	962 178	1 9	7746	3	Y	162	184	1			31
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	892 160	1 9	6943	3	Y	145	151	1			25
05	8091	X	7561	-0-	-530	-0-	871 160	1 9	6530	3	Y	145	134	1			36
06	8370	X	6578	-0-	-1792	-0-	799 155	1 9	5624	3	Y	141	149	1			28
07	8649	X	7568	-0-	-1081	-0-	883 151	1 9	6534	3	Y	137	136	1			29
08	8897	X	6614	-0-	-2283	-0-	655 119	1 9	5840	3	Y	108	110	1			27
09	8010	X	7636	-0-	-374	-0-	829 102	1 9	6705	3	Y	93	96	1			24
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	864 109	1 9	7193	3	Y	99	99	1			24
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	780 110	1 9	6542	3	Y	100	101	1			23
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 83,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 3	Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	10 1	112 3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19 1	219 3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	193 3	Y	2	1	1			1
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	14 1 4 9	185 3	Y	4	3	1			2
09	240	N	84	-0-	-156	-0-	6 1 3 9	75 3	Y	3	4	1			1
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	6 1 10 9	78 3	Y	9	6	1			4
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	4 1 4 9	62 3	Y	4	8	1			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	128	3	Y	75	76	1			14
							83	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	109	85	1			38
							120	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	49	72	1			15
							54	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	70	67	1			18
							77	9									
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	7	1	81	3	Y	33	48	1			3
							36	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	166	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2107	-0-	-49	-0-	172	1	1935	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	170	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1701	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2135	-0-	-190	-0-	168	1	1967	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1733	-0-	-457	-0-	136	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	140	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	142	1	1819	3	Y	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	139	1	1835	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	128	1	1825	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 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-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 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	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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 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	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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	3	Y	-0-			-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	69	1	851	3	Y	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	61	1	716	3	Y	-0-			-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	89	1	1052	3	Y	-0-			-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	154	1	1767	3	Y	-0-			-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	130	1	1670	3	Y	-0-			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	123	1	1630	3	Y	-0-			-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	126	1	1705	3	Y	-0-			-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	113	1	1613	3	Y	-0-			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 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	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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 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	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	1648	2	18	9	Y	16	17	0			4
*02	1764	N	875	-0-	-889	-0-	862	2	13	9	Y	12	12	0			4
*03	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	1366	2	22	9	Y	20	20	0			4
*04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1464	2	18	9	Y	16	17	0			3
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2034	2	23	9	Y	21	21	0			3
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	2	15	9	Y	14	13	0			4
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1738	2	19	9	Y	17	15	0			6
*08	2046	N	1600	-0-	-446	-0-	1585	2	15	9	Y	14	16	0			4
*09	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	1396	2	13	9	Y	12	13	0			3
10	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1399	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1524	2	21	9	Y	19	19	0			4
*12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1398	2	18	9	Y	16	16	0			4

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-2149	-0-	637	2	66	9	Y	60	60	0			9
02	1876	X	654	-0-	-1222	-0-	596	2	58	9	Y	53	54	0			8
03	1085	X	967	-0-	-118	-0-	876	2	91	9	Y	83	65	0			26
04	1050	X	795	-0-	-255	-0-	719	2	76	9	Y	69	80	0			15
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	951	2	89	9	Y	81	84	0			12
06	930	X	680	-0-	-250	-0-	637	2	43	9	Y	39	44	0			7
07	961	X	922	-0-	-39	-0-	866	2	56	9	Y	51	49	0			9
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	899	2	57	9	Y	52	52	0			9
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	952	2	63	9	Y	57	50	0			16
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1002	2	72	9	Y	65	68	0			13
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1000	2	78	9	Y	71	68	0			16
*12	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	971	2	69	9	Y	63	73	0			6

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	379	2	108	9	Y	98	99	0			14
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	381	2	106	9	Y	96	95	0			15
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	429	2	130	9	Y	118	96	0			37
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	423	2	127	9	Y	115	127	0			25
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	467	2	130	9	Y	118	126	0			17
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	442	2	113	9	Y	103	101	0			19
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	478	2	116	9	Y	105	106	0			18
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	493	2	118	9	Y	107	106	0			19
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	487	2	120	9	Y	109	97	0			31
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	489	2	130	9	Y	118	125	0			24
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	483	2	141	9	Y	128	123	0			29
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	494	2	132	9	Y	120	138	0			11

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 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	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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 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	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	447	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		416	-0-	416	97958	414	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	SWR 10		370	-0-	370	98328	368	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	SWR 10		420	-0-	420	98748	417	2	3	9	N	3	2	0			1
04	SWR 10		382	-0-	382	99130	379	2	3	9	N	3	3	0			1
05	SWR 10		405	-0-	405	99535	403	2	2	9	N	2	3	0			-0-
06	SWR 10		382	-0-	382	99917	380	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	SWR 10		380	-0-	380	100297	378	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	SWR 10		369	-0-	369	100666	367	2	2	9	N	2	2	0			-0-
09	SWR 10		355	-0-	355	101021	352	2	3	9	N	3	2	0			1
10	SWR 10		368	-0-	368	101389	367	2	1	9	N	1	2	0			-0-
11	SWR 10		364	-0-	364	101753	361	2	3	9	N	3	2	0			1
*12	SWR 10		368	-0-	368	102121	367	2	1	9	N	1	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2869	-0-	-231	4271	2840	2	29	9	Y	26	32	0			4
02	2800	N	2055	-0-	-745	3526	2035	2	20	9	Y	18	19	0			3
03	5532	X	2006	-0-	-3526	-0-	1985	2	21	9	Y	19	16	0			6
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	18	0			3
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	18	0			2
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2450	2	23	9	Y	21	19	0			4
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	Y	18	19	0			3
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	Y	11	12	0			2
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1461	2	12	9	Y	11	10	0			3
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	0			3
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	Y	13	13	0			3
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 22,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4100	-0-	-953	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	2903	-0-	-1381	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4008	-0-	-518	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4150	-0-	-50	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
*12	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

01	INJECT		-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

01	5983	X	4514	-0-	-1469	-0-	4504	2	10	9	Y	9	10	0					1
02	5432	X	3620	-0-	-1812	-0-	3611	2	9	9	Y	8	8	0					1
03	6014	X	3850	-0-	-2164	-0-	3839	2	11	9	Y	10	8	0					3
04	5820	X	3688	-0-	-2132	-0-	3678	2	10	9	Y	9	10	0					2
05	5828	X	4039	-0-	-1789	-0-	4030	2	9	9	Y	8	9	0					1
06	4380	X	3847	-0-	-533	-0-	3838	2	9	9	Y	8	8	0					1
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4285	2	9	9	Y	8	8	0					1
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4198	2	9	9	Y	8	8	0					1
09	3900	X	2354	-0-	-1546	-0-	2348	2	6	9	Y	5	5	0					1
10	4309	X	3054	-0-	-1255	-0-	3046	2	8	9	Y	7	7	0					1
11	4170	X	2133	-0-	-2037	-0-	2127	2	6	9	Y	5	5	0					1
*12	4309	X	2542	-0-	-1767	-0-	2535	2	7	9	Y	6	6	0					1

TOTAL GAS PROD: 42,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 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	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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 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	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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 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	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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 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	434	N	343	-0-	-91	-0-	337	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	336	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2795	X	2795	-0-		-0-	-0-	2695	2	100	9	Y	91	94	0			22
*02	2657	X	2657	-0-		-0-	-0-	2543	2	114	9	Y	104	91	0			35
*03	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	2533	2	150	9	Y	136	146	0			25
*04	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	2022	2	85	9	Y	77	88	0			14
*05	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	2002	2	79	9	Y	72	76	0			10
*06	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	1921	2	61	9	Y	55	48	0			17
*07	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	1679	2	66	9	Y	60	56	0			21
*08	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	1560	2	57	9	Y	52	59	0			14
*09	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	1737	2	56	9	Y	51	53	0			12
10	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	1424	2	57	9	Y	52	49	0			14
11	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	1365	2	68	9	Y	62	63	0			13
*12	1457	N	1352	-0-		-105	-0-	1295	2	57	9	Y	52	52	0			13

TOTAL GAS PROD: 23,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	571	2	35	9	Y	32	31	0			8
*02	672	N	548	-0-		-124	-0-	511	2	37	9	Y	34	30	0			12
*03	621	N	621	-0-		-0-	-0-	567	2	54	9	Y	49	52	0			9
*04	600	N	598	-0-		-2	-0-	559	2	39	9	Y	35	38	0			6
*05	627	N	627	-0-		-0-	-0-	588	2	39	9	Y	35	36	0			5
*06	600	N	577	-0-		-23	-0-	548	2	29	9	Y	26	23	0			8
*07	642	N	642	-0-		-0-	-0-	605	2	37	9	Y	34	30	0			12
*08	629	N	629	-0-		-0-	-0-	594	2	35	9	Y	32	35	0			9
*09	624	N	624	-0-		-0-	-0-	593	2	31	9	Y	28	31	0			6
10	703	N	703	-0-		-0-	-0-	660	2	43	9	Y	39	35	0			10
11	724	N	724	-0-		-0-	-0-	668	2	56	9	Y	51	50	0			11
*12	713	N	713	-0-		-0-	-0-	666	2	47	9	Y	43	43	0			11

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-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	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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	1042	3	3	9	Y	3					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1045					Y	-0-					3
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1045					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1045					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1045					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	662	-0-	662	662	649	3	13	9	Y	12	11	1			1
09	DLQ G-10	591	-0-	591	1253	574	3	17	9	Y	15	14	1			2
10	DLQ G-10	573	-0-	573	1826	558	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	DLQ G-10	569	-0-	569	2395	559	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	3100 N	785	-0-	-2315	80	772	3	13	9	Y	12	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	110	-0-	110	110	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10	63	-0-	63	173	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	61	-0-	61	234	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10	51	-0-	51	285	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	333 N	48	-0-	-285	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 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	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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 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	-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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

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	2876	N	2876	-0-		-0-	-0-		2876	3			N	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-		2365	3			N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-		2370	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2238	-0-		-462	-0-		2238	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2540	-0-		-64	-0-		2540	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2250	-0-		-30	-0-		2250	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1020	-0-		-1305	-0-		1020	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1997	-0-		-545	-0-		1983	3	14	9	N	13	11	1			2
09	2250	N	2179	-0-		-71	-0-		2161	3	18	9	N	16	13	1			5
10	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-		1810	3	12	9	N	11	13	1			3
11	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-		1941	3	13	9	N	12	13	1			2
12	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-		2143	3	20	9	N	18	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

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	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-		1991	3	39	9	Y	35	39	0			10
02	1736	N	1641	-0-		-95	-0-		1619	3	22	9	Y	20	19	0			11
03	2046	N	1890	-0-		-156	-0-		1857	3	33	9	Y	30	32	0			9
04	1950	N	1848	-0-		-102	-0-		1817	3	31	9	Y	28	26	0			11
05	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-		2587	3	28	9	Y	25	25	1			11
06	2406	N	2406	-0-		-0-	-0-		2385	3	21	9	Y	19	19	1			11
07	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-		2107	3	44	9	Y	40	42	1			9
08	DLQ G-10		1688	-0-		1688	1688		1682	3	6	9	Y	5	13	1			1
09	DLQ G-10		2049	-0-		2049	3737		2040	3	9	9	Y	8	7	1			2
10	DLQ G-10		1797	-0-		1797	5534		1790	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	DLQ G-10		1707	-0-		1707	7241		1701	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	3100	N	1596	-0-		-1504	5737		1589	3	7	9	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

01	0 N	-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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 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-					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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 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	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	44	39	1			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 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-			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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 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	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	3933	3	37	9	Y	34	37	1			5
02	4172	X	3768	-0-	-404	-0-	3731	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4326	3	34	9	Y	31	33	1			4
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4005	3	24	9	Y	22	23	1			3
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4681	3	26	9	Y	24	22	1			5
06	4230	X	3978	-0-	-252	-0-	3965	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	3508	3	58	9	Y	53	49	1			6
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	2758	3	20	9	Y	18	22	1			2
09	DLQ G-10		1957	-0-	1957	4735	1928	3	29	9	Y	26	20	1			8
10	DLQ G-10		2031	-0-	2031	6766	2013	3	18	9	Y	16	20	1			4
11	DLQ G-10		1755	-0-	1755	8521	1734	3	21	9	Y	19	20	1			3
12	10542	X	2021	-0-	-8521	-0-	1990	3	31	9	Y	28	24	1			7

TOTAL GAS PROD: 38,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 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	0	N	-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 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	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1709	3	22	9	Y	20	22	1			3
02	1708	N	1570	-0-	-138	-0-	1547	3	23	9	Y	21	20	1			4
03	1798	N	1124	-0-	-674	-0-	1104	3	20	9	Y	18	20	1			2
04	1680	N	657	-0-	-1023	-0-	642	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1736	N	760	-0-	-976	-0-	745	3	15	9	Y	14	13	1			3
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	666	3	8	9	Y	7	9	1			1
07	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		1754	-0-	1754	1754	1741	3	13	9	Y	12	10	1			2
09	DLQ G-10		2862	-0-	2862	4616	2845	3	17	9	Y	15	12	1			5
10	DLQ G-10		3559	-0-	3559	8175	3547	3	12	9	Y	11	13	1			3
11	DLQ G-10		3081	-0-	3081	11256	3068	3	13	9	Y	12	13	1			2
12	3100	N	3121	-0-	21	11277	3101	3	20	9	Y	18	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

01	2914 X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2576 N	2463	-0-	-113	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
03	2914 N	2701	-0-	-213	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
04	2730 N	2580	-0-	-150	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3801	-0-	701	701	3801	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3606	-0-	606	1307	3606	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2801	-0-	-299	1008	2801	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2755	-0-	2755	3763	2747	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	DLQ G-10	2689	-0-	2689	6452	2675	3	14	9	Y	13	11	1			3
10	DLQ G-10	2067	-0-	2067	8519	2056	3	11	9	Y	10	8	1			5
11	DLQ G-10	2032	-0-	2032	10551	2022	3	10	9	Y	9	9	1			5
12	12606 X	2055	-0-	-10551	-0-	2044	3	11	9	Y	10	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 32,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 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	0	N	-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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		58	-0-	58	129	58	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70	-0-	70	199	70	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		57	-0-	57	256	57	3			Y	-0-					-0-
12	292	N	36	-0-	-256	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1557	-0-	-86	-0-	1436	3	121	9	Y	110	128	1			22
02	2044	X	1889	-0-	-155	-0-	1740	3	149	9	Y	135	133	1			24
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2258	3	154	9	Y	140	148	1			16
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2133	3	111	9	Y	101	105	1			12
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2463	3	124	9	Y	113	101	1			24
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2284	3	57	9	Y	52	67	1			9
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2487	3	9	9	Y	8	16	1			1
08	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1924	3	14	9	Y	13	12	1			2
09	DLQ G-10		2214	-0-	2214	4152	2195	3	19	9	Y	17	14	1			5
10	DLQ G-10		2377	-0-	2377	6529	2364	3	13	9	Y	12	14	1			3
11	DLQ G-10		2433	-0-	2433	8962	2419	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	3100	N	2269	-0-	-831	8131	2247	3	22	9	Y	20	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 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	0	N	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 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-	-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		260	-0-	260	260	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10		282	-0-	282	542	279	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		290	-0-	290	832	289	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	DLQ G-10		260	-0-	260	1092	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1371	N	279	-0-	-1092	-0-	276	3	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 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	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	1664	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3254	1560	3	18	9	Y	16	12	1			5
10	DLQ G-10		1352	-0-	1352	4606	1341	3	11	9	Y	10	12	1			3
11	DLQ G-10		1427	-0-	1427	6033	1415	3	12	9	Y	11	12	1			2
12	3100	N	1158	-0-	-1942	4091	1140	3	18	9	Y	16	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MAG EXPLORATION LLC 102971
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGIS ENERGY INC. 103093
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY INC. //CONT.// 103093
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC 103297
POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 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	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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 297854 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 6668

01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					99
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	32	2			N	-0-					99
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					99
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					99
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	87	2	173	9	N	157					256
06	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					256
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					256
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					256
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					256
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 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	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	31					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4					25
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4					29
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	24	1			6
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	28	2	11	9	N	10					16
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					16
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					16
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					16
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	11	1			8
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					10
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					11

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					56
02	1428	N	946	-0-	-482	-0-	934	2	12	9	N	11					67
03	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	980	2	35	9	N	32	60	1			39
04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	990	2	58	9	N	53	1	8			91
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1292	2	33	9	N	30					121
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					121
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	N	6					127
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1750	2	21	9	N	19					146
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1538	2	22	9	N	20	130	1	1	8	35
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1694	2	11	9	N	10					45
11	1650	N	624	-0-	-1026	-0-	617	2	7	9	N	6					51
*12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1324	2	11	9	N	10	1	8			60

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092

01	14B2	EXT	25	-0-	25	578	25	2			N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					102
03	14B2	EXT	23	-0-	23	601	23	2			N	-0-					102
04	14B2	EXT	73	-0-	73	674	73	2			N	-0-					102
05	14B2	EXT	22	-0-	22	696	22	2			N	-0-					102
06	14B2	EXT	28	-0-	28	724	28	2			N	-0-					102
07	14B2	EXT	24	-0-	24	748	24	2			N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					102
09	14B2	EXT	32	-0-	32	780	32	2			N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					102
*12	14B2	EXT	38	-0-	38	818	38	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					145
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					145
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					145
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5					150
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					150
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	25	2	35	9	N	32					182
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					182
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					182
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	31	2	10	9	N	9					98
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2	69	1			31
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	N	2	1	8			32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					32
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10	3	1			39
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					39
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	117	2	9	9	N	8					47
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	2	21	9	N	19	5	8			61

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 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-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

01	9765 X	9173	-0-	-592	-0-	1674 1 46 9	7453 3	Y	42					132
02	8820 X	8279	-0-	-541	-0-	1682 1 72 9	6525 3	Y	65	160	1			37
03	9641 X	9043	-0-	-598	-0-	1826 1 62 9	7155 3	Y	56					93
04	9270 X	8622	-0-	-648	-0-	1707 1 24 9	6891 3	Y	22					115
05	9362 X	8939	-0-	-423	-0-	1577 1 96 9	7266 3	Y	87	115	1			87
06	8880 X	8608	-0-	-272	-0-	1569 1	7039 3	Y	-0-					87
07	9176 X	8946	-0-	-230	-0-	1626 1 152 9	7168 3	Y	138	135	1			90
08	9052 X	8869	-0-	-183	-0-	1627 1 68 9	7174 3	Y	62					152
09	8640 X	8474	-0-	-166	-0-	1553 1 69 9	6852 3	Y	63	175	1			40
10	8959 X	8840	-0-	-119	-0-	1644 1 13 9	7183 3	Y	12					52
11	8670 X	8494	-0-	-176	-0-	1580 1 162 9	6752 3	Y	147	177	1			22
12	8959 X	8898	-0-	-61	-0-	1739 1 31 9	7128 3	Y	28					50

TOTAL GAS PROD: 105,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	505	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	523	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	485	1	1885	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	691	1	1702	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	912	1	1542	3	Y	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	938	1	1436	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	1078	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	843	1	1577	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	754	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	612	1	1605	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2105	-0-	-235	-0-	645	1	1460	3	Y	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	775	1	1475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		131	-0-	131	131	24	1	107	3	Y	-0-					28
10	T. A.		155	-0-	155	286	29	1	126	3	Y	-0-					28
11	T. A.		314	-0-	314	600	60	1	254	3	Y	-0-					28
12	1037	X	437	-0-	-600	-0-	86	1	351	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	79	1	1277	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	64	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1244	2	N	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-			-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	N	-0-			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	109	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	110	1	1314	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	75	1	1284	2	N	-0-			-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	79	1	1266	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	81	1	1306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324

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	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	71	1	1066	2	N	-0-			-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	N	-0-			-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	139	1	2085	2	N	-0-			-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	140	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	173	1	2096	2	N	-0-			-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	174	1	1925	2	N	-0-			-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	182	1	2018	2	N	-0-			-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	181	1	2012	2	N	-0-			-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	154	1	1897	2	N	-0-			-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	154	1	1825	2	N	-0-			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	154	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	114	1	1795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152

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	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	84	1	1261	2	N	-0-			-0-
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	28	1	423	2	N	-0-			-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	N	-0-			-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	-0-			-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	105	1	1169	2	N	-0-			-0-
08	961	N	713	-0-	-248	-0-	59	1	654	2	N	-0-			-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	161	1	2759	2	N	-0-			-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1402	2	N	-0-			-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	90	1	1445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	N	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	87	1	1310	2	N	-0-			-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	118	1	1768	2	N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	N	-0-			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	61	1	670	2	N	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-			-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	N	-0-			-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	2	N	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	N	-0-			-0-
12	465	N	270	-0-	-195	-0-	16	1	254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2058	-0-	-453	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	102	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1810	-0-	-577	-0-	106	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	99	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	130	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1362	-0-	-618	-0-	107	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	130	1	1566	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	106	1	1273	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	74	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	83	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	75	1	1210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 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	930	N	424	-0-	-506	-0-	336	3	88	9	N	80					161
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	64	3			N	-0-					161
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	3	13	9	N	12					173
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					173
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1885	3	153	9	N	139	166	1			146
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1965	3	116	9	N	105	171	1			80
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1832	3	58	9	N	53					133
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	3	46	9	N	42					175
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1594	3	95	9	N	86	168	1			93
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1550	3	50	9	N	45					138
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	N	20					158
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1399	3	22	9	N	20	171	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1337	-0-	-58	-0-	1279	3	58	9	N	53					76
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	957	3	34	9	N	31					107
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	N	21					128
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					128
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1001	3	8	9	N	7					135
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					135
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					135
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1539	3	41	9	N	37					172
09	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1231	3	48	9	N	44	156	1			60
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1289	3	12	9	N	11					71
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1290	3	45	9	N	41	1	8			111
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	3	17	9	N	15					126

TOTAL GAS PROD: 15,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

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-	107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

01	T. A.	581	-0-	581	4502	28 31	1 9	522	2	Y	28	28	1			3
02	4888 X	386	-0-	-4502	-0-	20	1	366	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	319	-0-	-146	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	299	-0-	299	299	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	74	-0-	74	373	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
12	373 N	-0-	-0-	-373	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	49	1	888	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	961	N	839	-0-	-122	-0-	45	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	828	-0-	-342	-0-	44	1	772	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	55	1	916	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-735	-0-	255	2	2	9	N	2	38	1			6
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	677	2	8	9	N	7					13
03	775	N	555	-0-	-220	-0-	529	2	26	9	N	24	30	1			7
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					7
05	744	N	35	-0-	-709	-0-	35	2			N	-0-	7	1			-0-
06	540	N	72	-0-	-468	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1160	2	39	9	N	35					35
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	806	2	22	9	N	20					55

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					72
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					72
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					72
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	2	33	9	N	30					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					142
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					142
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					142
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					142
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	2	24	9	N	22					164
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					35
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					35
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4769	-0-	-1214	-0-	4730	2	39	9	N	35					147
02	5180	X	4344	-0-	-836	-0-	4313	2	31	9	N	28					175
03	5549	X	3951	-0-	-1598	-0-	3944	2	7	9	N	6	136	1			45
04	5370	X	4612	-0-	-758	-0-	4568	2	44	9	N	40					85
05	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	4847	2	35	9	N	32					117
06	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	3388	2	26	9	N	24	111	1			30
07	4805	X	4768	-0-	-37	-0-	4733	2	35	9	N	32					62
08	4867	X	3237	-0-	-1630	-0-	3237	2			N	-0-					62
09	4710	X	2781	-0-	-1929	-0-	2775	2	6	9	N	5					67
10	4867	X	3321	-0-	-1546	-0-	3230	2	91	9	N	83					150
11	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	3239	2	39	9	N	35					185
12	4774	X	3038	-0-	-1736	-0-	3018	2	20	9	N	18	161	1			42

TOTAL GAS PROD: 46,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3859	2	77	9	N	70					235
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4308	2	111	9	N	101					336
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4932	2	84	9	N	76	168	1			244
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4167	2	100	9	N	91	175	1			160
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4973	2	133	9	N	121	174	1			107
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4523	2	90	9	N	82	59	1			130
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4790	2	96	9	N	87					217
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4131	2	30	9	N	27	177	1			67
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4523	2	11	9	N	10					77
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5495	2	141	9	N	128					205
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4263	2	249	9	N	226	332	1			99
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4337	2	121	9	N	110					209

TOTAL GAS PROD: 55,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	617	2	22	9	N	20					341
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	534	2	10	9	N	9	163	1			187
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	2	19	9	N	17					204
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	2	20	9	N	18					222
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	147	1			75
06	450	N	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-					75
07	465	N	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-					75
08	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-					75
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					75
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					75
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3275	-0-	-42	-0-	589	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	532	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	589	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	570	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	589	1	2943	2	Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	570	1	2864	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	587	1	2978	2	Y	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	589	1	2938	2	Y	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	570	1	2689	2	Y	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	589	1	2846	2	Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	570	1	2738	2	Y	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	589	1	2802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	306	1	4774	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
02	4340	X	1989	-0-	-2351	-0-	120	1	1846	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
03	6541	X	2229	-0-	-4312	-0-	142	1	2062	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
04	6330	X	2516	-0-	-3814	-0-	138	1	2356	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
05	6541	X	3502	-0-	-3039	-0-	402	1	3067	2	Y	30	25	1			15
							33	9									
06	4950	X	389	-0-	-4561	-0-	61	1	300	2	Y	25	39	1			1
							28	9									
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	490	1	4152	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	586	1	6124	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	572	1	4483	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	555	1	5927	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	542	1	6440	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	6727	X	5060	-0-	-1667	-0-	455	1	4602	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 50,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	45	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	160	-0-	-150	-0-	22	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 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	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

01	3100	N	4515	-0-	1415	3923	271 14	1 9	4230	2	Y	13	15	1			4
02	8352	X	4429	-0-	-3923	-0-	268 14	1 9	4147	2	Y	13	12	1			5
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	239 14	1 9	3920	2	Y	13	12	1			6
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	231 6	1 9	3954	2	Y	5	8	1			3
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	223 6	1 9	3244	2	Y	5	4	1			4
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	194 8	1 9	2883	2	Y	7	9	1			2
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	206 7	1 9	3156	2	Y	6	7	1			1
08	4030	X	3306	-0-	-724	-0-	172 6	1 9	3128	2	Y	5	4	1			2
09	3900	X	2469	-0-	-1431	-0-	171 7	1 9	2291	2	Y	6	7	1			1
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	187 6	1 9	3484	2	Y	5	5	1			1
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	189 6	1 9	4029	2	Y	5	4	1			2
12	3379	X	2337	-0-	-1042	-0-	121 6	1 9	2210	2	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 43,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

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	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12	9	Y	11	12	1			2
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	Y	12	9	1			5
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	Y	12	14	1			2
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1650	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21	9	Y	19	17	1			3
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	Y	10	11	1			2
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	2	13	9	Y	12	14	1			1
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	Y	15	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 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.	-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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 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.		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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 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	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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

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-					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	12	12	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

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	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	306	1	1173	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	280	1	1026	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	310	1	1049	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	300	1	1050	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	310	1	1054	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	300	1	1023	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	310	1	1033	2	Y	3					4
							3	9									
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	310	1	1043	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	300	1	997	2	Y	-0-					1
10	1333	N	993	-0-	-340	-0-	140	1	853	2	Y	-0-					1
11	1320	N	815	-0-	-505	-0-	811	2	4	9	Y	4					5
12	1333	N	882	-0-	-451	-0-	880	2	2	9	Y	2	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	423	2	3	9	Y	3					4
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3					7
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5					8
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	9	1			2
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	Y	3					5
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4					9
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1	8	1			2
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3					5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2					7
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1	7	1			1
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

01	651	X	502	-0-	-149	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	365	-0-	-145	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	478	-0-	-235	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 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	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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 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	6758	X	5658	-0-	-1100	-0-	5489	2	169	9	N	154	139	1			27
02	6104	X	4888	-0-	-1216	-0-	4764	2	124	9	N	113	118	1			22
03	6138	X	5252	-0-	-886	-0-	5114	2	138	9	N	125	131	1			16
04	5940	X	4978	-0-	-962	-0-	4839	2	139	9	N	126	123	1			19
05	5952	X	5148	-0-	-804	-0-	5014	2	134	9	N	122	114	1			27
06	5490	X	4198	-0-	-1292	-0-	4102	2	96	9	N	87	98	1			16
07	5425	X	4728	-0-	-697	-0-	4601	2	127	9	N	115	119	1			12
08	5239	X	3952	-0-	-1287	-0-	3838	2	114	9	N	104	84	1			32
09	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	4607	2	155	9	N	141	152	1			21
10	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	4941	2	130	9	N	118	117	1			22
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4849	2	112	9	N	102	102	1			22
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5487	2	152	9	N	138	140	1			20

TOTAL GAS PROD: 59,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	192	2	508	9	N	462	427	1			94
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	215	2	422	9	N	384	447	1			31
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	128	2	375	9	N	341	301	1			71
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	80	2	308	9	N	280	296	1			55
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	167	2	485	9	N	441	445	1			51
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	257	2	358	9	N	325	294	1			82
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	250	2	491	9	N	446	448	1			80
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	295	2	403	9	N	366	281	1			165
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	253	2	389	9	N	354	433	1			86
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	236	2	477	9	N	434	451	1			69
11	690 N	612	-0-	-78	-0-	209	2	403	9	N	366	306	1			129
12	651 N	503	-0-	-148	-0-	138	2	365	9	N	332	293	1			168

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,531

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2438	2	201	9	Y	183	160	1			35
02	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	1995	2	166	9	Y	151	156	1			30
03	2542	N	2082	-0-	-460	-0-	1902	2	180	9	Y	164	173	1			21
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1965	2	184	9	Y	167	163	1			25
05	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	1972	2	178	9	Y	162	151	1			36
06	2010	N	739	-0-	-1271	-0-	612	2	127	9	Y	115	130	1			21
07	2232	N	1067	-0-	-1165	-0-	914	2	153	9	Y	139	143	1			17
08	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	1734	2	184	9	Y	167	133	1			51
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2081	2	248	9	Y	225	243	1			33
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2054	2	208	9	Y	189	187	1			35
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2132	2	179	9	Y	163	163	1			35
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2273	2	244	9	Y	222	224	1			33

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	718	2	43	9	Y	39	36	1			6
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	639	2	35	9	Y	32	32	1			6
03	837	N	453	-0-	-384	-0-	413	2	40	9	Y	36	37	1			5
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	744	N	148	-0-	-596	-0-	125	2	23	9	Y	21	17	1			8
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	365	2	24	9	Y	22	23	1			7
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	691	2	61	9	Y	55	56	1			6
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	492	2	52	9	Y	47	39	1			14
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	598	2	74	9	Y	67	71	1			10
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	473	2	63	9	Y	57	56	1			11
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	521	2	51	9	Y	46	47	1			10
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	545	2	69	9	Y	63	64	1			9

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	2	23	9	Y	21	18	1			4
02	2408	N	2177	-0-	-231	-0-	2158	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	2666	N	2171	-0-	-495	-0-	2170	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 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	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6183 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	8693	-0-	8693	8693	8487	2	206	9	N	187	135	1			52
07	14B2	EXT	10672	-0-	10672	19365	10192	2	480	9	N	436	396	1			92
08	DELQ	PR	7408	-0-	7408	26773	6901	2	507	9	N	461	505	1			48
09	31009	X	4236	-0-	-26773	-0-	3773	2	463	9	N	421	309	1			160
10	13423	X	2915	-0-	-10508	-0-	2801	2	114	9	N	104	240	1			24
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2066	2	152	9	N	138	148	1			14
12	10664	X	1766	-0-	-8898	-0-	1576	2	190	9	N	173	123	1			64

TOTAL GAS PROD: 37,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	751	2	102	9	Y	93	69	1			41
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	644	2	103	9	Y	94	103	1			32
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	733	2	132	9	Y	120	134	1			18
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	717	2	107	9	Y	97	70	1			45
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	788	2	109	9	Y	99	107	1			37
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	807	2	90	9	Y	82	71	1			48
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	805	2	90	9	Y	82	106	1			24
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	720	2	92	9	Y	84	71	1			37
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	687	2	85	9	Y	77	70	1			44
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	687	2	97	9	Y	88	111	1			21
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	811	2	102	9	Y	93	75	1			39
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	804	2	102	9	Y	93	112	1			20

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	140	1	81	9	Y	74	73	1			13
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	24	1	19	2	Y	19	30	1			2
							21	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	185	1	77	9	Y	70	60	1			12
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	135	1	64	9	Y	58	62	1			8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	219	1	57	9	Y	52	38	1			14
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	156	1	58	9	Y	53	58	1			9
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	138	1	58	9	Y	53	49	1			13
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	258	1	64	9	Y	58	55	1			16
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	233	1	62	9	Y	56	58	1			14
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	292	1	32	9	Y	29	39	1			4
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	1	15	9	Y	14	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	765	2	Y	139	127	1			74
							153	9									
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	280	1	600	2	Y	126	131	1			69
							139	9									
03	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	310	1	606	2	Y	144	125	1			88
							158	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	Y	119	127	1			80
							131	9									
05	1116	N	666	-0-	-450	-0-	228	1	331	2	Y	97	130	1			47
							107	9									
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	300	1	572	2	Y	117	122	1			42
							129	9									
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	310	1	544	2	Y	106	67	1			81
							117	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	600	2	Y	112	124	1			69
							123	9									
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	300	1	484	2	Y	103	119	1			53
							113	9									
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	310	1	405	2	Y	103	113	1			43
							113	9									
11	990	N	800	-0-	-190	-0-	300	1	373	2	Y	115	117	1			41
							127	9									
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	310	1	468	2	Y	132	129	1			44
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	N	14	12	1			3
02	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1309	2	10	9	N	9	11	1			1
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5	5	1			1
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4	4	1			1
06	1740	N	1245	-0-	-495	-0-	1242	2	3	9	N	3	3	1			1
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1442	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	1111	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	1			1
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1450	2	3	9	N	3	4	1			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	N	4	3	1			1
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	87	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	120	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	137	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	321	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	109	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	100	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	75	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1498	2	46	9	N	42	37	1			8
02	1624	N	1579	-0-	-45	-0-	1543	2	36	9	N	33	36	1			5
03	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	1318	2	41	9	N	37	37	1			5
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	N	37	36	1			6
05	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1493	2	41	9	N	37	35	1			8
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1185	2	28	9	N	25	28	1			5
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1528	2	39	9	N	35	36	1			4
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1078	2	32	9	N	29	23	1			10
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1404	2	47	9	N	43	47	1			6
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1540	2	40	9	N	36	35	1			7
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1669	2	34	9	N	31	31	1			7
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1551	2	44	9	N	40	41	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

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	2356	X	203	-0-	-2153	-0-		31	1	169	2	N	3	4	1			1
								3	9									
02	1064	X	667	-0-	-397	-0-		89	1	572	2	N	5	4	1			2
								6	9									
03	1178	X	194	-0-	-984	-0-		22	1	166	2	N	5	5	1			2
								6	9									
04	390	X	26	-0-	-364	-0-		3	1	19	2	N	4	4	1			2
								4	9									
05	744	X	12	-0-	-732	-0-		1	1	7	2	N	4	5	1			1
								4	9									
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-		11	1	78	2	N	10	9	1			2
								11	9									
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-		10	1	74	2	N	11	11	1			2
								12	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-		11	1	72	2	N	7	6	1			3
								8	9									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-		12	1	60	2	N	10	11	1			2
								11	9									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	55	2	N	7	8	1			1
								8	9									
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-		7	1	73	2	N	5	3	1			3
								6	9									
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-		7	1	95	2	N	6	7	1			2
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	311	1 2 9	1712	2	N	2	2	1			1
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	284	1 2 9	1587	2	N	2	2	1			1
03	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	256	1 2 9	1299	2	N	2	2	1			1
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	333	1 2 9	1661	2	N	2	2	1			1
05	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	360	1 2 9	1565	2	N	2	2	1			1
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	287	1 6 9	1465	2	N	5	5	1			1
07	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	378	1 4 9	1486	2	N	4	4	1			1
08	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	354	1 2 9	1404	2	N	2	2	1			1
09	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	353	1 4 9	1115	2	N	4	4	1			1
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	292	1 3 9	1582	2	N	3	3	1			1
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	362	1 3 9	1919	2	N	3	3	1			1
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	325	1 3 9	1750	2	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	559	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	492	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	689	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	502	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	483	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	414	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	454	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	426	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	391	2	22	9	Y	20	20	1			5
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	266	2	47	9	Y	43	39	1			23
02	T. A.		541	-0-	541	541	499	2	42	9	Y	38	40	1			21
03	T. A.		506	-0-	506	1047	458	2	48	9	Y	44	38	1			27
04	T. A.		293	-0-	293	1340	261	2	32	9	Y	29	36	1			20
05	T. A.		225	-0-	225	1565	194	2	31	9	Y	28	32	1			16
06	1764	X	199	-0-	-1565	-0-	169	2	30	9	Y	27	33	1			10
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	Y	29	16	1			23
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	198	2	52	9	Y	47	42	1			28
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	184	2	47	9	Y	43	49	1			22
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	Y	43	47	1			18
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	169	2	53	9	Y	48	49	1			17
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	80	2	32	9	Y	29	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

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-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	240	2			N	-0-					26
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					26
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					26
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					26
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					26
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					26
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					26
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					26
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					26
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					26
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	177	2	17	9	N	15	13	1			3
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	161	2	13	9	N	12	13	1			2
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14	14	1			2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	2	14	9	N	13	13	1			2
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13	12	1			3
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	N	9	10	1			2
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	217	2	13	9	N	12	13	1			1
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	167	2	12	9	N	11	9	1			3
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	192	2	17	9	N	15	16	1			2
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	182	2	13	9	N	12	12	1			2
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	11	1			2
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	191	2	17	9	N	15	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	438	2	4	9	N	4	3	1			1
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	453	2	6	9	N	5	5	1			1
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	442	2	4	9	N	4	4	1			1
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	377	2	6	9	N	5	5	1			1
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	N	5	5	1			1
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	371	2	6	9	N	5	5	1			1
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	339	2	7	9	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1126	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1231	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1135	2	12	9	Y	11	11	1			3
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1125	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1098	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1140	N	979	-0-	-161	-0-	967	2	12	9	Y	11	11	1			3
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N	8					10
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	209	2	12	9	N	11	10	1			11
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	2903	2	10	9	N	9	9	1			2
02	3276	X	175	-0-	-3101	-0-	173	2	2	9	N	2	4	1			-0-
03	3596	X	2042	-0-	-1554	-0-	2036	2	6	9	N	5	4	1			1
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3449	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3034	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3453	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3596	X	2722	-0-	-874	-0-	2721	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3450	X	2052	-0-	-1398	-0-	2051	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	3441	X	7	-0-	-3434	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

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	34	N	34	-0-		-0-	-0-	28	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	11	N	10	-0-		-1	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					Y	7	7	1			1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
05	10	N	-0-	-0-		-10	-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: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

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	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-		-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-		-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-		-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

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	2915	X	2915	-0-		-0-	-0-	2911	2	4	9	N	4					5
02	2636	X	2636	-0-		-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6	5	1			6
03	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	2775	2			N	-0-					6
04	2670	X	2670	-0-		-0-	-0-	2667	2	3	9	N	3	6	1			3
05	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	2794	2	9	9	N	8	6	1			5
06	2640	N	2635	-0-		-5	-0-	2628	2	7	9	N	6	7	1			4
07	2728	N	2692	-0-		-36	-0-	2688	2	4	9	N	4	7	1			1
08	2728	N	2628	-0-		-100	-0-	2624	2	4	9	N	4					5
09	2640	N	2552	-0-		-88	-0-	2548	2	4	9	N	4	7	1			2
10	2697	N	2673	-0-		-24	-0-	2666	2	7	9	N	6	7	1			1
11	2550	N	2538	-0-		-12	-0-	2534	2	4	9	N	4					5
12	2635	N	2593	-0-		-42	-0-	2587	2	6	9	N	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6077 - 6147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	3100	N	14790	-0-	11690	11690	14722	2	68	9	N	62	14	1			48
06	3000	N	13181	-0-	10181	21871	13062	2	119	9	N	108	79	1			77
07	3100	N	6995	-0-	3895	25766	6910	2	85	9	N	77	82	1			72
08	3100	N	4098	-0-	998	26764	4061	2	37	9	N	34	60	1			46
09	3000	N	2520	-0-	-480	26284	2517	2	3	9	N	3	33	1			16
10	3100	N	1778	-0-	-1322	24962	1778	2			N	-0-	11	1			5
11	3000	N	1652	-0-	-1348	23614	1652	2			N	-0-					5
12	3100	N	1300	-0-	-1800	21814	1290	2	10	9	N	9	4	1			10

TOTAL GAS PROD: 46,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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	2					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	5	1			10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6664	-0-	-1644	-0-	401	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5949	-0-	-491	-0-	362	1	5587	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5970	-0-	-1160	-0-	343	1	5627	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5793	-0-	-627	-0-	320	1	5473	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4827	-0-	-1838	-0-	310	1	4516	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6450	X	4162	-0-	-2288	-0-	262	1	3899	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	322	1	4931	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5983	X	4664	-0-	-1319	-0-	244	1	4419	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5790	X	3469	-0-	-2321	-0-	241	1	3227	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5239	X	4001	-0-	-1238	-0-	204	1	3796	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5070	X	4276	-0-	-794	-0-	191	1	4084	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5239	X	3885	-0-	-1354	-0-	201	1	3683	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3343	-0-	-1028	-0-	3332	2	11	9	N	10	7	1			5
02	3780	X	2972	-0-	-808	-0-	2963	2	9	9	N	8	7	1			6
03	3906	X	3173	-0-	-733	-0-	3161	2	12	9	N	11	16	1			1
04	3570	X	2852	-0-	-718	-0-	2849	2	3	9	N	3					4
05	3503	X	2743	-0-	-760	-0-	2741	2	2	9	N	2	4	1			2
06	3240	X	2568	-0-	-672	-0-	2565	2	3	9	N	3	3	1			2
07	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	2619	2	2	9	N	2	4	1			-0-
08	3162	X	2478	-0-	-684	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	2342	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2728	X	2226	-0-	-502	-0-	2225	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	2123	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1207	-0-	-3381	-0-	1179	2	28	9	N	25	29	1			18
02	3528	X	2515	-0-	-1013	-0-	2483	2	32	9	N	29	45	1			2
03	3503	X	2361	-0-	-1142	-0-	2336	2	25	9	N	23	20	1			5
04	2610	X	834	-0-	-1776	-0-	820	2	14	9	N	13	16	1			2
05	2790	X	1422	-0-	-1368	-0-	1404	2	18	9	N	16	12	1			6
06	2700	X	1937	-0-	-763	-0-	1916	2	21	9	N	19	22	1			3
07	2790	X	1106	-0-	-1684	-0-	1097	2	9	9	N	8					11
08	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	1928	2	11	9	N	10	16	1			5
09	1950	X	939	-0-	-1011	-0-	939	2			N	-0-					5
10	2015	X	162	-0-	-1853	-0-	162	2			N	-0-					5
11	1950	X	1795	-0-	-155	-0-	1770	2	25	9	N	23					28
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2515	2	50	9	N	45	66	1			7

TOTAL GAS PROD: 18,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	438	-0-	-5762	-0-	417	2	21	9	N	19	16	1			10
02	4900	X	3197	-0-	-1703	-0-	3158	2	39	9	N	35	33	1			12
03	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	4351	2	23	9	N	21	31	1			2
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3919	2	12	9	N	11	8	1			5
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3822	2	12	9	N	11	12	1			4
06	4230	X	3447	-0-	-783	-0-	3437	2	10	9	N	9	8	1			5
07	4371	X	3183	-0-	-1188	-0-	3172	2	11	9	N	10	12	1			3
08	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3259	2	10	9	N	9	8	1			4
09	3930	X	3158	-0-	-772	-0-	3114	2	44	9	N	40	22	1			22
10	3844	X	2430	-0-	-1414	-0-	2378	2	52	9	N	47	58	1			11
11	3450	X	2772	-0-	-678	-0-	2719	2	53	9	N	48	39	1			20
12	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2727	2	54	9	N	49	59	1			10

TOTAL GAS PROD: 36,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6144	-0-	-2536	-0-	6136	2	8	9	N	7	6	1			1
02	8848	X	5623	-0-	-3225	-0-	5616	2	7	9	N	6	6	1			1
03	9796	X	6335	-0-	-3461	-0-	6328	2	7	9	N	6	6	1			1
04	6990	X	6751	-0-	-239	-0-	6744	2	7	9	N	6	6	1			1
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6586	2	7	9	N	6	6	1			1
06	6120	X	4287	-0-	-1833	-0-	4281	2	6	9	N	5	5	1			1
07	6975	X	4211	-0-	-2764	-0-	4207	2	4	9	N	4	5	1			-0-
08	6975	X	2380	-0-	-4595	-0-	2374	2	6	9	N	5	3	1			2
09	6750	X	4272	-0-	-2478	-0-	4196	2	76	9	N	69	61	1			10
10	6603	X	3065	-0-	-3538	-0-	3004	2	61	9	N	55	59	1			6
11	4290	X	188	-0-	-4102	-0-	171	2	17	9	N	15	18	1			3
12	4402	X	594	-0-	-3808	-0-	559	2	35	9	N	32	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 50,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 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	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	N	6					8
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9	8	1			9
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					9
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6	10	1			5
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	816	2	10	9	N	9	8	1			6
06	870	N	736	-0-	-134	-0-	727	2	9	9	N	8	9	1			5
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	795	2	4	9	N	4	8	1			1
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	669	2	4	9	N	4					5
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	726	2	4	9	N	4	7	1			2
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	641	2	7	9	N	6	7	1			1
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					5
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	638	2	6	9	N	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 299070 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6052 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		4720	-0-	4720	4720	4691	2	29	9	N	26					26
04	22097	X	17377	-0-	-4720	-0-	17162	2	215	9	N	195	188	1			33
05	18073	X	16202	-0-	-1871	-0-	16053	2	149	9	N	135	142	1			26
06	17490	X	14830	-0-	-2660	-0-	14657	2	173	9	N	157	173	1			10
07	18073	X	10171	-0-	-7902	-0-	10030	2	141	9	N	128	123	1			15
08	17949	X	13524	-0-	-4425	-0-	13267	2	257	9	N	234	211	1			38
09	17370	X	8360	-0-	-9010	-0-	8203	2	157	9	N	143	150	1			31
10	16213	X	13014	-0-	-3199	-0-	12750	2	264	9	N	240	222	1			49
11	14820	X	11701	-0-	-3119	-0-	11479	2	222	9	N	202	233	1			18
12	13516	X	12260	-0-	-1256	-0-	11992	2	268	9	N	244	231	1			31

TOTAL GAS PROD: 122,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 299663 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6295 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-
04	0		35	-0-	35	70	35	2			N	-0-					-0-
05	0		3046	-0-	3046	3116	3007	2	39	9	N	35	23	1			12
06	9088	X	5972	-0-	-3116	-0-	5871	2	101	9	N	92	80	1			24
07	6789	X	4519	-0-	-2270	-0-	4486	2	33	9	N	30	49	1			5
08	6789	X	2461	-0-	-4328	-0-	2440	2	21	9	N	19	21	1			3
09	6570	X	1607	-0-	-4963	-0-	1587	2	20	9	N	18	17	1			4
10	6789	X	2354	-0-	-4435	-0-	2351	2	3	9	N	3	6	1			1
11	5970	X	1452	-0-	-4518	-0-	1450	2	2	9	N	2	3	1			-0-
12	4526	X	83	-0-	-4443	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 299760 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6312 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		437	-0-	437	437	27	1	410	2	N	-0-					-0-
08	18528	X	18091	-0-	-437	-0-	930	1	16866	2	N	268	184	1			84
							295	9									
09	20130	X	10862	-0-	-9268	-0-	742	1	9943	2	N	161	214	1			31
							177	9									
10	20801	X	10882	-0-	-9919	-0-	547	1	10180	2	N	141	140	1	1	8	31
							155	9									
11	20130	X	10329	-0-	-9801	-0-	456	1	9735	2	N	125	107	1			49
							138	9									
12	20801	X	7325	-0-	-13476	-0-	371	1	6810	2	N	131	133	1	5	8	42
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 57,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299881 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6376 - 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
04	0	X	1408	-0-	1408	-0-	127	1	1280	2	N	1					1
							1	9									
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	279	1	2958	2	N	11	6	1			6
							12	9									
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	196	1	1944	2	N	-0-	6	1			-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	165	1	1648	2	N	7	5	1			2
							8	9									
08	2883	X	1327	-0-	-1556	-0-	105	1	1212	2	N	9	9	1			2
							10	9									
09	2790	X	1182	-0-	-1608	-0-	99	1	1077	2	N	5	5	1			2
							6	9									
10	2883	X	1084	-0-	-1799	-0-	89	1	985	2	N	9	9	1			2
							10	9									
11	2130	X	989	-0-	-1141	-0-	89	1	894	2	N	5	5	1			2
							6	9									
12	1829	X	990	-0-	-839	-0-	89	1	877	2	N	22	19	1			5
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 300353 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 6297 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		6346	-0-	6346	6346	505	1	5826	2	N	14					14
							15	9									
*09	12086	X	5740	-0-	-6346	-0-	478	1	5206	2	N	51	52	1			13
							56	9									
*10	6107	X	4681	-0-	-1426	-0-	382	1	4236	2	N	57	65	1			5
							63	9									
*11	5910	X	4322	-0-	-1588	-0-	390	1	3931	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	6107	X	3986	-0-	-2121	-0-	369	1	3617	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 300538 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6102 - 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
09	0		6099	-0-	6099	6099	5964	2	135	9	N	123	83	1			40
10	0		9633	-0-	9633	15732	9402	2	231	9	N	210	233	1			17
*11	21274	X	5542	-0-	-15732	-0-	5334	2	208	9	N	189	156	1			50
12	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	4185	2	89	9	N	81	105	1			26

TOTAL GAS PROD: 25,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 300640 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6395 - 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
05	0		406	-0-	406	406	406	2			N	-0-					-0-
06	0		1275	-0-	1275	1681	1267	2	8	9	N	7	4	1			3
07	0		1330	-0-	1330	3011	1320	2	10	9	N	9	5	1			7
08	0		916	-0-	916	3927	906	2	10	9	N	9	11	1			5
09	0		744	-0-	744	4671	722	2	22	9	N	20	14	1			11
10	0		902	-0-	902	5573	873	2	29	9	N	26	28	1			9
*11	6415	X	842	-0-	-5573	-0-	824	2	18	9	N	16	19	1			6
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 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	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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 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	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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

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.	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 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	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-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	1126	-0-	-4418	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	722	-0-	-6191	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	941	-0-	-5749	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	3027	-0-	-3393	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6174	-0-	-739	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6579	-0-	-111	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	2464	-0-	-4449	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 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	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	630	N	23	-0-	-607	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 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	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-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 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	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-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

01	4681	X	2636	-0-	-2045	-0-	2603	3	33	9	Y	30	35	1			9
02	3920	X	3665	-0-	-255	-0-	3620	3	45	9	Y	41	24	1			26
03	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3764	3	44	9	Y	40	43	1			23
04	4200	X	3394	-0-	-806	-0-	3357	3	37	9	Y	34	41	1			16
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4109	3	40	9	Y	36	27	1			25
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	3779	3	36	9	Y	33	32	1			26
07	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3862	3	30	9	Y	27	31	1			22
08	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3725	3	37	9	Y	34	30	1			26
09	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	3571	3	25	9	Y	23	30	1			19
10	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3655	3	29	9	Y	26	15	1			30
11	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3484	3	34	9	Y	31	46	1			15
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 39,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 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	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-3937	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	663	-0-	-3425	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	399	-0-	-4127	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	64	-0-	-4106	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	229	-0-	-491	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	786	-0-	-384	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 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	868	X	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	372	-0-	-832	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	352	-0-	-981	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	360	-0-	-930	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	775	X	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	540	X	98	-0-	-442	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	403	X	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

01	6665 X	1626	-0-	-5039	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	6020 X	160	-0-	-5860	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	6665 X	240	-0-	-6425	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	6450 X	167	-0-	-6283	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	6665 X	2	-0-	-6663	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1560 X	167	-0-	-1393	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248 X	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	180 X	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	330 X	82	-0-	-248	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					174
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					174
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	31	1	777	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	11	1	270	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	5	1	186	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	420	N	234	-0-	-186	-0-	5	1	222	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	5	1	182	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	6	1	198	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	6	1	197	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	5	1	186	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	7 2	Y	5	5 1		1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	7 2	Y	5	5 1		1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1 4 9	6 2	Y	4	4 1		1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 1 8 9	11 2	Y	7	6 1		2
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	6 2	3 9	Y	3	4 1		1
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	4 2	3 9	Y	3	3 1		1
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	9 2	4 9	Y	4	3 1		2
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9 2	4 9	Y	4	5 1		1
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6 2	3 9	Y	3	3 1		1
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	5 2	1 9	Y	1	2 0		-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9 2	7 9	Y	6	4 1		2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8 2	7 9	Y	6	6 1		2

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 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	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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	N	2					26
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25					51
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2240	2	42	9	N	38					89
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	N	29					118
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1823	2	62	9	N	56	174	1			-0-
06	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	1084	2	3	9	N	3					3
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1106	2	19	9	N	17	15	1			5
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1273	2	3	9	N	3					8
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5	5	1			8
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1082	2	8	9	N	7	10	1			5
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1120	2	1	9	N	1					6
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33 1 65 9	840 2	Y	59	59 1		15
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	30 1 54 9	762 2	Y	49	51 1		13
03	930 N	867	-0-	-63	-0-	21 1 58 9	788 2	Y	53	49 1		17
04	900 N	766	-0-	-134	-0-	16 1 51 9	699 2	Y	46	49 1		14
05	930 N	649	-0-	-281	-0-	15 1 34 9	600 2	Y	31	32 1		13
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	18 1 36 9	663 2	Y	33	34 1		12
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	21 1 37 9	682 2	Y	34	33 1		13
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	18 1 34 9	640 2	Y	31	34 1		10
09	720 N	592	-0-	-128	-0-	16 1 29 9	547 2	Y	26	29 1		7
10	744 N	517	-0-	-227	-0-	14 1 26 9	477 2	Y	24	22 0	4 1	5
11	660 N	74	-0-	-586	-0-	2 1 3 9	69 2	Y	3	7 1		1
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14 1 46 9	563 2	Y	42	30 1		13

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	221	2	Y	15					127
							17	9									
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	5	1	153	2	Y	24					151
							26	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	46	151	1			46
							51	9									
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					46
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					46
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	2	Y	-0-					46
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	183	156	1			73
							201	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					73
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	2	Y	-0-					73
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	507	2	Y	1					74
							1	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	Y	65					139
							72	9									
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	8	1	280	2	Y	48	145	1			42
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	22	1	190	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	19	1	158	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	161	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	14	1	150	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	4	1	98	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	145	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	152	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	127	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	97	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	3	1	119	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 297777 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. C. OU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 300028 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6174 - 6228

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 25207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26581	X	1374	-0-	-25207	-0-	40	1	1334	2	Y	-0-					-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	887	-0-	-43	-0-	25	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	223	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	207	1	3080	2	N	-0-					-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	152	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	202	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	231	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	682	X	66	-0-	-616	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	75	1	835	2	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2701	2	N	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	228	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	215	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	263	1	2391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3085	2	11	9	Y	10	6	1			9
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2	10	9	Y	9	13	1			5
03	2852	N	2471	-0-	-381	-0-	2457	2	14	9	Y	13	7	1			11
04	3000	N	3013	-0-	13	13	2994	2	19	9	Y	17	18	1			10
05	3100	N	3217	-0-	117	130	3196	2	21	9	Y	19	14	1			15
06	2715	N	2585	-0-	-130	-0-	2564	2	21	9	Y	19	26	1			8
07	3100	N	2831	-0-	-269	-0-	2818	2	13	9	Y	12					20
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3147	2	32	9	Y	29	30	1			19
09	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	2641	2	15	9	Y	14	15	1			18
10	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2659	2	19	9	Y	17	14	1			21
11	3000	X	2654	-0-	-346	-0-	2644	2	10	9	Y	9	14	1			16
12	3100	X	2346	-0-	-754	-0-	2334	2	12	9	Y	11	17	1			10

TOTAL GAS PROD: 33,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	980	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	126	-0-	126 B	1106	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1106																	
03	1253	N	147	-0-	-1106 B	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	124	-0-	-5 B	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6819	-0-	3719	10334	6819	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4991	-0-	2191	12525	4991	2			Y	-0-					-0-
03	17196	X	4671	-0-	-12525	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 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	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-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	679	3	35	9	N	32					105
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	580	3	14	9	N	13					118
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	535	3	31	9	N	28					146
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	671	3	18	9	N	16					162
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	205	3	11	9	N	10					172
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	494	3	6	9	N	5					177
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	507	3	32	9	N	29	178	1			28
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	557	3	33	9	N	30					58
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	545	3	64	9	N	58					116
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	576	3	56	9	N	51					167
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	3	29	9	N	26					193
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	593	3	17	9	N	15					208

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					346
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					346
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					346
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					346
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					346
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					346
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					346
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					346
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					346
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					346
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					346
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					346

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

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-					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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	255	1	296	2	Y	55					55
							61	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	310	1	257	2	Y	126	167	1			14
							139	9									
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	564	2	Y	43	50	1			7
							47	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	300	1	303	2	Y	42	45	1			4
							46	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	290	1	39	9	Y	35	36	1			3
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	10	1	14	9	Y	13	16	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	28	1	407	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	26	1	383	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	26	1	403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	23	1	310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	19	1	358	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	17	1	360	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1550	-0-	1550	4310	1546	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	5640	X	1330	-0-	-4310	-0-	1326	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1443	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1353	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	1278	3	30	9	Y	27	25	1			2
09	1590	N	1071	-0-	-519	-0-	1036	3	35	9	Y	32	31	1			3
10	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	978	3	35	9	Y	32	31	1			4
11	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2113	1078	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	DLQ G-10		1343	-0-	1343	3456	1313	3	30	9	Y	27	25	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		42	-0-	42	42	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		31	-0-	31	73	31	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	160	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1879	-0-	-43	-0-	1859	3	20	9	Y	18	20	1			3
02	1764	N	1720	-0-	-44	-0-	1700	3	20	9	Y	18	18	1			3
03	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1853	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1855	3	15	9	Y	14	12	1			3
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1758	3	7	9	Y	6	8	1			1
07	1922	N	907	-0-	-1015	-0-	907	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1820	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	1770	N	1317	-0-	-453	-0-	1300	3	17	9	Y	15	12	1			4
10	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	1666	3	11	9	Y	10	12	1			2
11	DLQ G-10		1415	-0-	1415	3092	1402	3	13	9	Y	12	12	1			2
12	DLQ G-10		1597	-0-	1597	4689	1579	3	18	9	Y	16	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2296	N	1927	-0-	-369	-0-	100	1	1816	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	96	1	1882	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	105	1	2039	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	111	1	2102	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	107	1	2010	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	119	1	2178	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	119	1	2128	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2075	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	109	1	1921	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	103	1	1828	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	104	1	1734	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

01	1240	N	869	-0-	-371	B	-0-	18 31	1 9	820	2	Y	28	35	1	13
02	1288	N	781	-0-	-507	B	-0-	16 32	1 9	733	2	Y	29	30	1	12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302	N	955	-0-	-347	B	-0-	19 34	1 9	902	2	Y	31	31	1	12
04	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	23 44	1 9	1077	2	Y	40	36	1	16
05	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	28 22	1 9	1244	2	Y	20	33	1	3
06	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	30 17	1 9	1177	2	Y	15	11	1	7
07	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	32 19	1 9	1266	2	Y	17	17	1	7
08	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	32 20	1 9	1373	2	Y	18	17	1	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	31 18	1 9	1280	2	Y	16	12	1	12
10	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	33 22	1 9	1376	2	Y	20	23	1	9
11	1350	N	1250	-0-	-100	B	-0-	29 19	1 9	1202	2	Y	17	21	1	5
12	1364	N	1313	-0-	-51	B	-0-	31 32	1 9	1250	2	Y	29	20	1	14

TOTAL GAS PROD: 14,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

01	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	2761	3		N	-0-					-0-
02	3164	X	2561	-0-	-603	-0-	2561	3		N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3		N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3		N	-0-					-0-
06	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2947	3		N	-0-					-0-
07	3131	X	618	-0-	-2513	-0-	618	3		N	-0-					-0-
08	3131	X	2316	-0-	-815	-0-	2316	3		N	-0-					-0-
09	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	2958	3		N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3		N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 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	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2480	2	32	9	Y	29	41	1			7
02	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2232	2	36	9	Y	33					40
03	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2606	2	31	9	Y	28	42	1			26
04	2640	X	739	-0-	-1901	-0-	722	2	17	9	Y	15	39	1			2
05	2697	X	840	-0-	-1857	-0-	818	2	22	9	Y	20					22
06	2550	X	1981	-0-	-569	-0-	1949	2	32	9	Y	29	33	1			18
07	2635	X	2110	-0-	-525	-0-	2077	2	33	9	Y	30	47	1			1
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1935	2	55	9	Y	50					51
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	43	1			16
10	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2037	2	24	9	Y	22					38
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	45	1			17
12	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2040	2	32	9	Y	29					46

TOTAL GAS PROD: 23,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 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	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 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	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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 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	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					40
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	3	3	9	N	3					43
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	773	3	52	9	N	47					90
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					91
05	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	3			N	-0-					91
06	780	N	326	-0-	-454	-0-	326	3			N	-0-					91
07	744	N	474	-0-	-270	-0-	378	3	96	9	N	87					178
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	392	3	33	9	N	30					208
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					208
10	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					208
11	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	3			N	-0-					208
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	155 1 249 9	810 2	Y	226	225 1		39
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	130 1 206 9	685 2	Y	187	194 1		32
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	155 1 254 9	781 2	Y	231	223 1		40
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	150 1 235 9	680 2	Y	214	215 1		39
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	155 1 213 9	758 2	Y	194	195 1		38
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	148 1 184 9	826 2	Y	167	160 1		45
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	155 1 183 9	884 2	Y	166	184 1		27
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	155 1 177 9	841 2	Y	161	150 1		38
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	138 1 197 9	903 2	Y	179	168 1		49
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	155 1 157 9	1405 2	Y	143	157 1		35
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	150 1 173 9	1491 2	Y	157	159 1		33
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	155 1 194 9	1588 2	Y	176	176 1		33

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

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-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	760	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	765	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	656	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	97	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	40	28	1			16
							44	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	41	41	1			16
							45	9									
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	101	2	N	58	49	1			25
							64	9									
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	5	1	73	2	N	35	59	1			1
							39	9									
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	3	1	45	2	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	59	2	N	2					2
							2	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	72	58	1			16
							79	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	63	55	1			24
							69	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	38	48	1	1	8	13
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	145 7	1 9	2267	2	Y	6	6	1			2
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153 6	1 9	2366	2	Y	5	5	1			2
03	3069	X	576	-0-	-2493	-0-	33 2	1 9	541	2	Y	2	3	1			1
04	2970	X	263	-0-	-2707	-0-	14 3	1 9	246	2	Y	3	2	1			2
05	3069	X	2421	-0-	-648	-0-	155 9	1 9	2257	2	Y	8	6	1			4
06	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	162 6	1 9	2408	2	Y	5	9	1			-0-
07	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	164	1	2508	2	Y	-0-					-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	148	1	2689	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	163	1	2192	2	Y	-0-					-0-
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2408	-0-	-352	-0-	108	1	2300	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	38	1	704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

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	2595	-0-	-970	-0-	2567	3	28	9	Y	25	29	1			4
02	2632	X	1893	-0-	-739	-0-	1861	3	32	9	Y	29	28	1			5
03	3131	X	1636	-0-	-1495	-0-	1606	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	1869	3	21	9	Y	19	20	1			2
05	3131	X	1673	-0-	-1458	-0-	1649	3	24	9	Y	22	19	1			5
06	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2129	3	11	9	Y	10	13	1			2
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	1243	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10		2960	-0-	2960	4212	2948	3	12	9	Y	11	9	1			3
10	DLQ G-10		2624	-0-	2624	6836	2615	3	9	9	Y	8	9	1			2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6836					Y	8	9	1			1
12	8366	X	1530	-0-	-6836	-0-	1516	3	14	9	Y	13	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

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	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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.		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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6685	2	14	9	Y	13	8	1				12
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6043	2	1	9	Y	1	11	1				2
03	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6510	2	2	9	Y	2	2	1				2
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6389	2	3	9	Y	3	3	1				2
05	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6610	2	2	9	Y	2	2	1				2
06	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6254	2	3	9	Y	3	4	1				1
07	6417 X	6351	-0-	-66	-0-	6349	2	2	9	Y	2						3
08	6262 X	6104	-0-	-158	-0-	6100	2	4	9	Y	4	4	1				3
09	6060 X	5872	-0-	-188	-0-	5870	2	2	9	Y	2	2	1				3
10	6262 X	6088	-0-	-174	-0-	6086	2	2	9	Y	2	2	1				3
11	6060 X	5922	-0-	-138	-0-	5920	2	2	9	Y	2	2	1				3
12	6262 X	6205	-0-	-57	-0-	6202	2	3	9	Y	3	4	1				2

TOTAL GAS PROD: 75,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	449	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	366	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	301	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	402	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	2	20	9	Y	18	18	1			5
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	379	2	22	9	Y	20	22	1			3
08	434	N	152	-0-	-282	-0-	135	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	480	N	314	-0-	-166	-0-	290	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	260	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	25	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	310	N	33	-0-	-277	-0-	3	2	30	9	Y	27	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	909	2	97	9	Y	88	77	1			17
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	822	2	79	9	Y	72	75	1			14
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	900	2	88	9	Y	80	84	1			10
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	875	2	88	9	Y	80	78	1			12
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	Y	30	42	1			-0-
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	270	-0-	-474	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	212	-0-	-439	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	304	2	109	9	Y	99	99	1			17
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	249	2	97	9	Y	88	90	1			15
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	338	2	109	9	Y	99	97	1			17
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	299	2	105	9	Y	95	95	1			17
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	305	2	92	9	Y	84	85	1			16
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	316	2	80	9	Y	73	69	1			20
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	307	2	79	9	Y	72	80	1			12
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	303	2	77	9	Y	70	65	1			17
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	304	2	85	9	Y	77	73	1			21
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	306	2	85	9	Y	77	79	1			19
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	287	2	91	9	Y	83	85	1			17
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	302	2	103	9	Y	94	94	1			17

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	277		-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
12	14B2	EXT	231	-0-	231	231	230	1	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	280	N	17	-0-	-263	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

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	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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3	3	1		1
02	1232	N	916	-0-	-316	-0-	914	2	2	9	N	2	3	1		-0-
03	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	12	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1023	N	10	-0-	-1013	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

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	2170	X	1662	-0-		-508	-0-	1561	2	101	9	Y	92	98	1			15
02	1624	N	1548	-0-		-76	-0-	1448	2	100	9	Y	91	91	1			15
03	1984	N	1907	-0-		-77	-0-	1857	2	50	9	Y	45	52	1			8
04	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39	40	1			7
05	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	1891	2	361	9	Y	328	256	1			79
06	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	1771	2	419	9	Y	381	362	1			98
07	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	1677	2	365	9	Y	332	375	1			55
08	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	1611	2	354	9	Y	322	300	1			77
09	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	1697	2	388	9	Y	353	333	1			97
10	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	1660	2	387	9	Y	352	363	1			86
11	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	1528	2	426	9	Y	387	392	1			81
12	1860	N	1684	-0-		-176	-0-	1208	2	476	9	Y	433	433	1			81

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

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	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	2641	2	6	9	N	5	4	1			1
02	2324	N	2222	-0-		-102	-0-	2218	2	4	9	N	4	4	1			1
03	2604	N	2436	-0-		-168	-0-	2432	2	4	9	N	4	4	1			1
04	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4	4	1			1
05	2449	N	2428	-0-		-21	-0-	2424	2	4	9	N	4	4	1			1
06	2370	N	2183	-0-		-187	-0-	2180	2	3	9	N	3	3	1			1
07	2418	N	2240	-0-		-178	-0-	2237	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	2418	N	1955	-0-		-463	-0-	1951	2	4	9	N	4	3	1			1
09	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	2277	2	6	9	N	5	5	1			1
10	2232	N	2037	-0-		-195	-0-	2033	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3	3	1			1
12	2356	N	2320	-0-		-36	-0-	2316	2	4	9	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

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	4743	X	4035	-0-		-708	-0-	4027	2	8	9	N	7	7	1			3
02	4172	X	3569	-0-		-603	-0-	3562	2	7	9	N	6	7	1			2
03	4433	X	3495	-0-		-938	-0-	3487	2	8	9	N	7	7	1			2
04	4140	X	2839	-0-		-1301	-0-	2832	2	7	9	N	6	5	1			3
05	4216	X	2698	-0-		-1518	-0-	2690	2	8	9	N	7	6	1			4
06	3900	X	2919	-0-		-981	-0-	2911	2	8	9	N	7	8	1			3
07	3937	X	3338	-0-		-599	-0-	3330	2	8	9	N	7	8	1			2
08	3503	X	3024	-0-		-479	-0-	3015	2	9	9	N	8	8	1			2
09	2910	X	2844	-0-		-66	-0-	2840	2	4	9	N	4	5	1			1
10	3348	X	2800	-0-		-548	-0-	2788	2	12	9	N	11	10	1			2
11	3240	X	2651	-0-		-589	-0-	2645	2	6	9	N	5	5	1			2
12	3348	X	2556	-0-		-792	-0-	2548	2	8	9	N	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	47	1	469	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	34	1	330	2	N	6	7	1			2
							7	9									
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	33	1	326	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	28	28	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 286

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1981	2	53	9	Y	48	48	1			8
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1864	2	48	9	Y	44	45	1			7
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1943	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1760	2	52	9	Y	47	47	1			9
05	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	1594	2	43	9	Y	39	40	1			8
06	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	1503	2	39	9	Y	35	33	1			10
07	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1253	2	30	9	Y	27	32	1			5
08	1643	N	1141	-0-	-502	-0-	1113	2	28	9	Y	25	23	1			7
09	1530	N	1238	-0-	-292	-0-	1204	2	34	9	Y	31	29	1			9
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1528	2	68	9	Y	62	55	1			16
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1525	2	80	9	Y	73	74	1			15
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1399	2	91	9	Y	83	83	1			15

TOTAL GAS PROD: 19,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 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	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-

HULL UNIT A WELL #: A103 RRCID -> 297092 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6209 - 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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1998	2	46	9	N	42	44	1			8
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	N	46	34	1			20
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50	55	1			15
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1624	2	50	9	N	45	52	1			8
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	N	30	32	1			6
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1812	2	39	9	N	35	39	1			2
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1850	2	39	9	N	35	32	1			5
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2134	2	77	9	N	70	64	1			11
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1627	2	44	9	N	40	43	1			8
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1687	2	59	9	N	54	51	1			11
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1682	2	52	9	N	47	54	1			4
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1691	2	62	9	N	56	53	1			7

TOTAL GAS PROD: 21,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7369	-0-	7369	44920	7368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	W	5969	-0-	5969	50889	5969	2			N	-0-					-0-
03	0	W	6049	-0-	6049	56938	6049	2			N	-0-					-0-
04	0	W	5290	-0-	5290	62228	5290	2			N	-0-					-0-
05	0	W	5506	-0-	5506	67734	5506	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4675	-0-	4675	72409	4675	2			N	-0-					-0-
07	0	W	4361	-0-	4361	76770	4361	2			N	-0-					-0-
08	0	W	4089	-0-	4089	80859	4089	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3734	-0-	3734	84593	3733	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	W	3644	-0-	3644	88237	3643	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0	W	3301	-0-	3301	91538	3301	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3123	-0-	3123	94661	3123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 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
04	0		5778	-0-	5778	5778	5778	2			N	-0-					-0-
05	0		9752	-0-	9752	15530	9743	2	9	9	N	8	4	1			4
06	22324	X	6794	-0-	-15530	-0-	6736	2	58	9	N	53	43	1			14
07	7533	X	5196	-0-	-2337	-0-	5186	2	10	9	N	9	22	1			1
08	7533	X	3598	-0-	-3935	-0-	3589	2	9	9	N	8	7	1			2
09	7290	X	2188	-0-	-5102	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	1			2
10	7533	X	1930	-0-	-5603	-0-	1924	2	6	9	N	5	6	1			1
11	6780	X	1714	-0-	-5066	-0-	1710	2	4	9	N	4	4	1			1
12	5208	X	1628	-0-	-3580	-0-	1624	2	4	9	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS WELL #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	336	-0-	-253	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	266	-0-	-214	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 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	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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	151	1	834	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	138	1	771	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	930	N	576	-0-	-354	-0-	94	1	476	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2					3
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	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	3	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	57	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	35	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	432	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	413	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	448	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	644	2	123	9	Y	112	112	1			19
02	728	X	665	-0-	-63	-0-	553	2	112	9	Y	102	104	1			17
03	837	X	587	-0-	-250	-0-	460	2	127	9	Y	115	112	1			20
04	810	X	541	-0-	-269	-0-	420	2	121	9	Y	110	110	1			20
05	837	X	541	-0-	-296	-0-	434	2	107	9	Y	97	98	1			19
06	750	X	654	-0-	-96	-0-	562	2	92	9	Y	84	80	1			23
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	695	2	91	9	Y	83	92	1			14
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	771	2	88	9	Y	80	75	1			19
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	719	2	99	9	Y	90	84	1			25
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	870	2	91	9	Y	83	89	1			19
11	936	X	936	-0-	-0-	-0-	869	2	67	9	Y	61	67	1			13
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	854	2	75	9	Y	68	68	1			13

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	285	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	301	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	297	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	331	2	12	9	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	296	1	507	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	250	1	252	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	300	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	289	-0-	-521	-0-	174	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 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	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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 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	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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) //CONT.// 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-8	-0-	97	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	86	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	95	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	92	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	109	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	117	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	119	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	118	1	1306	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	2	-0-	-1408	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	70	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

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-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	965	3	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	3	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	49	1	629	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	52	1	684	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	737	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 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	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3549	-0-	-574	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3751	-0-	-239	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3179	-0-	-944	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	563	3	42	9	N	38					73
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					73
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					73
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					73
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					73
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					73
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					73
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					73
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					73
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					73
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					73
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
09	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
10	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1611	3	110	9	Y	100					288
02	1820	N	1355	-0-	-465	-0-	1237	3	118	9	Y	107	298	1			97
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1611	3	212	9	Y	193					290
04	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1407	3	136	9	Y	124	298	1			116
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1708	3	143	9	Y	130					246
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1660	3	117	9	Y	106	134	1			218
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1636	3	127	9	Y	115	153	1			180
08	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1429	3	131	9	Y	119	156	1			143
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1678	3	119	9	Y	108					251
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1726	3	122	9	Y	111	153	1			209
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1548	3	119	9	Y	108	153	1			164
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 18,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-589	-0-	3981	3	18	9	Y	16					45
02	4116	X	3661	-0-	-455	-0-	3643	3	18	9	Y	16	46	1			15
03	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3930	3	33	9	Y	30					45
04	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	3652	3	20	9	Y	18	46	1			17
05	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4071	3	22	9	Y	20					37
06	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	3882	3	18	9	Y	16	20	1			33
07	4061	X	3928	-0-	-133	-0-	3908	3	20	9	Y	18	23	1			28
08	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	4004	3	20	9	Y	18	24	1			22
09	3960	X	3694	-0-	-266	-0-	3675	3	19	9	Y	17					39
10	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	3789	3	19	9	Y	17	24	1			32
11	3900	X	3532	-0-	-368	-0-	3513	3	19	9	Y	17	24	1			25
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 42,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3680	2			N	-0-					113
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					113
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					113
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					113
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					113
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					113
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					113
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					113
09	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-					113
10	2356	X	1455	-0-	-901	-0-	1455	2			N	-0-					113
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					113
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 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	2015	N	1035	-0-	-980	-0-	1035	2			N	-0-					87
02	1764	N	1176	-0-	-588	-0-	1176	2			N	-0-					87
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					87
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					87
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					87
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					87
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					87
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					87
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					87
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					87
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 20,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3043	2	33	9	N	30					116
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2597	2	20	9	N	18	115	1			19
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2892	2	13	9	N	12					31
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2698	2	18	9	N	16					47
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13					60
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2685	2	19	9	N	17					77
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2897	2	25	9	N	23					100
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2698	2	4	9	N	4	79	1			25
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1010	1	1567	2	N	17					42
							19	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	82	1	2334	2	N	9					51
							10	9									
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	112	1	2654	2	N	16					67
							18	9									
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	91	1	2632	2	N	5					72
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					47
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					47
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					47
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					47
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					47
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					47
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					47
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	397	1	616	2	N	-0-					47
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	N	-0-					47
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	N	-0-					47
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

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-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					80
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					80
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					80
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					80
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					80
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					80
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					80
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	517	1	802	2	N	-0-					80
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	2	N	-0-					80
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1266	2	N	-0-					80
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					47
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					47
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					47
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					47
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					47
06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					47
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					47
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					47
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	971	1	1507	2	N	-0-					47
10	2201 X	2122	-0-	-79	-0-	72	1	2050	2	N	-0-					47
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	121	1	2867	2	N	-0-					47
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 35,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-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-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4533	2			N	-0-					37
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					37
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					37
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					37
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					37
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					37
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					37
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					37
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	1463	1	2270	2	N	-0-					37
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	143	1	4066	2	N	-0-					37
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	153	1	3618	2	N	-0-					37
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	121	1	3508	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 47,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					119
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					119
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					119
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					119
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					119
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					119
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					119
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					119
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	665	1	1031	2	N	-0-					119
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					119
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	63	1	1497	2	N	-0-					119
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 20,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					65
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	2	29	9	N	26					91
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1889	2	50	9	N	45	105	1			31
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16					47
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13					60
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	N	10					70
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					90
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1476	2	10	9	N	9					99
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	552	1	856	2	N	15					114
							17	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	2	N	15					129
							17	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	2	N	16					145
							18	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-	117	1			28

TOTAL GAS PROD: 18,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		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-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	4					48
							4	9									
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					48
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					48
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					48
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					48
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					48
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					48
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	22	53	1			17
							24	9									
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					17
*10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					17
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	2	Y	-0-					17
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 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	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					48
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					48
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					48
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					48
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					48
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					48
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					48
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					48
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1597	1	2478	2	N	-0-					48
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	2	N	-0-					48
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	114	1	2708	2	N	-0-					48
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 46,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	275	2	Y	-0-					3
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					3
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					3
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					3
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					3
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					3
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					3
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	123	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					8
*10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					8
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					8
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					41
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					41
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	34	53	1			22
							37	9									
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					22
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					22
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	Y	26					48
							29	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					48
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					48
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					48
*10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					48
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					48
*12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					1
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	8					9
							9	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					9
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					9
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					9
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					9
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					9
*12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1572	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	129	1	1344	2	Y	14					14
							15	9									
03	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	117	1	1299	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	143	1	1541	2	Y	-0-					14
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1533	2	Y	20					34
							22	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	160	1	1669	2	Y	-0-					34
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	163	1	1643	2	Y	82	67	1			49
							90	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	164	1	1596	2	Y	-0-	2	1			47
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1678	2	Y	-0-					47
*10	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	7	1	1315	2	Y	-0-					47
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	151	1	1289	2	Y	-0-					47
*12	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	75	1	1078	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 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	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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

01	403 N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					4
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					4
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					4
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					4
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	106					110
						117	9									
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					110
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	-0-					110
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					110
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					110
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					110
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	Y	-0-					110
*12	248 N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	186	1	2271	2	Y	-0-					66
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	Y	-0-					66
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	Y	35	79	1			22
							39	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	95	1	1028	2	Y	-0-					22
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	Y	-0-					22
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	99	1	1032	2	Y	26					48
							29	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	Y	-0-					48
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	106	1	1036	2	Y	-0-					48
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	20	1	1063	2	Y	-0-					48
*10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	4	1	1000	2	Y	-0-					48
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	107	1	910	2	Y	-0-					48
*12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	55	1	784	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

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		45	-0-	45	45	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		31	-0-	31	76	31	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	X	76	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					27
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					27
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					27
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					27
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					27
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					27
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					27
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					27
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					27
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1	1	1779	2	Y	-0-					27
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					27
*12	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

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	56	-0-	56	56	1	1	55	2		Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						Y	-0-					-0-
*12	56 X	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

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	278	-0-	278	278	2	1	276	2		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	278						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	20	-0-	20	298	1	1	19	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					127
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					127
03	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					127
04	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1989	2			N	-0-					127
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					127
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					127
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					127
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-	77	1			50
09	3000	N	3473	-0-	473	473	1361	1	2112	2	N	-0-					50
10	3100	N	2855	-0-	-245	228	97	1	2758	2	N	-0-					50
11	2653	N	2425	-0-	-228	-0-	98	1	2327	2	N	-0-					50
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 29,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	200	2	Y	-0-					24
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					24
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					24
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					24
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					24
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					24
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					24
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					24
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					24
*10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					24
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-					24
*12	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					120
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					120
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					120
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					120
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					120
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					120
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					120
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					120
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	840	1	1304	2	N	-0-					120
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2068	2	N	-0-					120
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	N	-0-					120
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	70	1	2027	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 26,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 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	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					17
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	-0-	16	1			1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	6					7
							7	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					7
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					7
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					7
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					7
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					7
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					7
*10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					7
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					7
*12	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255	2	Y	-0-					45
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					45
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	Y	35	58	1			22
							39	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					22
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	2	Y	-0-					22
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	601	2	Y	26					48
							29	9									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	44	1	448	2	Y	-0-					48
08	1054	N	405	-0-	-649	-0-	38	1	367	2	Y	-0-					48
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	38	1	2010	2	Y	-0-					48
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	2	Y	-0-					48
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-					48
*12	1054	N	187	-0-	-867	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	286	2	Y	-0-					44
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					44
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-					44
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					44
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					44
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					44
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	344	2	Y	-0-					44
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-	44	1			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		76	-0-	76	76	1	1	75	2	Y	-0-					7
*10	14B2 EXT		690	-0-	690	766	4	1	686	2	Y	-0-					7
11	14B2 EXT		949	-0-	949	1715	100	1	849	2	Y	-0-					7
*12	2460	X	745	-0-	-1715	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-553	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					96
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					96
03	775	N	401	-0-	-374	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					96
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	2	Y	-0-					96
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					96
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	32	1	335	2	Y	-0-					96
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	35	1	348	2	Y	-0-					96
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-	96	1			-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	237	-0-	-135	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					5
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					5
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					5
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					5
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					5
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					5
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					5
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	158	-0-	-28	-0-	1	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

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	62	-0-	62	62	1	1	61	2		Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-					-0-
*12	92	X	30	-0-	-62	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	898	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	952	2	Y	14					14
							15	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	94	1	1047	2	Y	-0-					14
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					14
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	20					34
							22	9									
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					34
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	26	1	258	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	36	1	348	2	Y	1					1
							1	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	4140	-0-	1040	1040	22	1	4118	2	Y	-0-					1
11	3000	N	2820	-0-	-180	860	296	1	2524	2	Y	-0-					1
*12	2952	N	2092	-0-	-860	-0-	136	1	1956	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	14					14
							15	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					14
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					14
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	20					34
							22	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					34
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					1
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					1
*12	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	282	-0-	282	523	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	523					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	196	2	Y	7					7
							8	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					8
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	192	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	50	7	1			52
							55	9									
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					52
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	14	53	1			13
							15	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					13
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					13
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					13
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	-0-					13
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 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	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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	201	2	Y	-0-					10
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					10
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					10
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	12					22
							13	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					22
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					22
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	68	31	1			59
							75	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-	3	1			56
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					56
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					56
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					56
*12	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	53	-0-	53	53	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
*12	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					17
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	16	1			1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6					7
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					7
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					7
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					7
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					7
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					7
*10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					7
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	Y	14					14
							15	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	-0-					14
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	Y	-0-					14
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	Y	20					34
							22	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	Y	-0-					34
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	653	2	Y	1					1
							1	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1209	2	Y	-0-					1
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	2	Y	-0-					1
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	Y	-0-					1
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 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	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	29	-0-	29	29	29	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	41	-0-	41	70	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 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-					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	183	-0-	183	183	1	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	5					5
							6	9									
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	2	Y	-0-	3	1			2
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	55	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	54	-0-	-336	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	43	2	Y	6					6
							7	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					6
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					6
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	3					3
							3	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					3
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	Y	7	17	1			19
							8	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	51	20	1			50
							56	9									
03	1023	N	373	-0-	-650	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					50
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	Y	14	29	1			35
							15	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	2	Y	22	26	1			31
							24	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					31
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	92	1	1893	2	Y	62	34	1			59
							68	9									
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	24	1	410	2	Y	5					64
							6	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	35	1	1871	2	Y	-0-					64
*10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					64
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	Y	-0-					64
*12	713	N	486	-0-	-227	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1521	-0-	-308	-0-	114	1	1395	2	Y	11					123
							12	9									
02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	112	1	1164	2	Y	-0-					123
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-					123
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	151	1	1628	2	Y	-0-					123
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	-0-					123
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	116	1	1212	2	Y	-0-					123
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	162	1	1631	2	Y	-0-					123
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	144	1	1401	2	Y	-0-	123	1			-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	27	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	10	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	169	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	82	1	1173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					69
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					69
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					69
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					69
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					69
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	-0-	61	1			8
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					8
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					8
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					8
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					8
*11	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					8
*12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					1
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					1
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					1
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	13					13
							14	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					13
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	1					67
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					67
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					67
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					67
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					67
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	-0-	59	1			8
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	1					9
							1	9									
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					9
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					9
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					9
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					9
*12	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	Y	16	81	1			74
							18	9									
02	2800	N	3669	-0-	869	869	153	1	3442	2	Y	67	76	1			65
							74	9									
03	2965	N	2096	-0-	-869	-0-	103	1	1945	2	Y	44					109
							48	9									
04	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	67	1	1245	2	Y	16	62	1			63
							18	9									
05	1519	X	972	-0-	-547	-0-	46	1	917	2	Y	8	48	1			23
							9	9									
06	1470	X	1242	-0-	-228	-0-	61	1	1181	2	Y	-0-					23
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	201	1	4155	2	Y	157	32	1			148
							173	9									
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1891	2	Y	67					215
							74	9									
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	41	1	2188	2	Y	-0-					215
*10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					215
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					215
*12	1147	X	975	-0-	-172	-0-	63	1	912	2	Y	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 23,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	1	1			19
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					19
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					19
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					19
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					19
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					19
*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					1
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					1
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					31
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					31
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					31
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	23	3	4	9	Y	4					35
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					35
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					35
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					35
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					35
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					35
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	10					10
							11	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	12	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					8
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	1					4
							1	9									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	Y	-0-					4
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	Y	-0-					4
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	-0-					4
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		80	-0-	80	80	8	1	72	2	Y	-0-					2
*12	14B2 EXT		47	-0-	47	127	3	1	44	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	61	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	1	-0-	1	62	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	7					26
							8	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	11					37
							12	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	10					47
							11	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	9					56
							10	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	5					61
							6	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	Y	15	53	1			23
							17	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	Y	4					27
							4	9									
08	527	N	285	-0-	-242	-0-	25	1	247	2	Y	12					39
							13	9									
09	510	N	250	-0-	-260	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					39
*10	372	N	225	-0-	-147	-0-	1	1	224	2	Y	-0-					39
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					39
*12	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 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	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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1356	-0-	-39	-0-	103	1	1253	2	Y	-0-					38
02	2380	X	1334	-0-	-1046	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-					38
03	2635	X	1210	-0-	-1425	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-					38
04	2100	X	1506	-0-	-594	-0-	124	1	1335	2	Y	43					81
							47	9									
05	1550	X	1440	-0-	-110	-0-	102	1	1338	2	Y	-0-					81
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	133	1	1385	2	Y	-0-					81
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	134	1	1351	2	Y	-0-	81	1			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	128	1	1247	2	Y	1					1
							1	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	37	1	1930	2	Y	-0-					1
*10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	17	1	3063	2	Y	-0-					1
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	205	1	1753	2	Y	-0-					1
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	125	2	Y	-0-					67
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					67
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					67
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	9	1			58
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					58
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					58
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					58
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					58
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					58
*10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					58
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					58
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	145	2	Y	-0-					13
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					13
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					13
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					13
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					13
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					13
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					13
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					13
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					13
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					13
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					13
*12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2566	-0-	-255	-0-	192	1	2344	2	Y	27					48
							30	9									
02	2324	N	2069	-0-	-255	-0-	180	1	1867	2	Y	20	56	1			12
							22	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	209	1	2319	2	Y	1					13
							1	9									
04	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	197	1	2124	2	Y	46	53	1			6
							51	9									
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	157	1	2050	2	Y	-0-					6
06	2460	N	1866	-0-	-594	-0-	163	1	1703	2	Y	-0-					6
07	2449	N	1606	-0-	-843	-0-	145	1	1461	2	Y	-0-					6
08	2201	N	1650	-0-	-551	-0-	153	1	1497	2	Y	-0-					6
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	43	1	2267	2	Y	-0-					6
*10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	11	1	2020	2	Y	-0-					6
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	188	1	1607	2	Y	-0-					6
*12	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	101	1	1456	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	741	2	Y	-0-					129
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	-0-	121	1			8
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	857	2	Y	43					51
							47	9									
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					51
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-					51
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	-0-					51
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	2	Y	-0-					51
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	Y	-0-					51
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	7	1	354	2	Y	-0-					51
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	1	1	716	2	Y	-0-					51
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	125	1	1066	2	Y	-0-					51
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	76	1	1093	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					10
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					10
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					10
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	12					22
							13	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					22
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					22
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	16	1	160	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	118	2	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	2	Y	-0-					1
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					1
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	14B2 EXT	168	-0-	168	168	9	1	159	2	Y	-0-					6
*12	14B2 EXT	162	-0-	162	330	4	1	158	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 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	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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					60
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					60
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					60
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					60
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	N	-0-					60
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-					60
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	N	-0-					60
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					60
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	-0-					60
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	N	-0-					60
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					60
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 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	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	63 76	1 9	1256	2	Y	69					141
02	1232	N	963	-0-	-269	-0-	40 29	1 9	894	2	Y	26	106	1			61
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73 91	1 9	1393	2	Y	83	98	1			46
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	63 64	1 9	1182	2	Y	58	1	8			103
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52 75	1 9	1036	2	Y	68	118	1	1	8	52
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	42 52	1 9	812	2	Y	47	1	8			98
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	66 80	1 9	1359	2	Y	73	87	1			84
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77 84	1 9	1299	2	Y	76					160
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	23	1	1225	2	Y	-0-					160
*10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-					160
*11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	104	1	1030	2	Y	-0-					160
*12	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	68	1	971	2	Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 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	496	N	476	-0-	-20	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					13
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	2	Y	-0-					13
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					13
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					13
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					13
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					13
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	Y	-0-					13
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	9	1	474	2	Y	-0-					13
*10	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	2	Y	-0-					13
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	125	1	1062	2	Y	-0-					13
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	67	1	960	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 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	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					17
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-	16	1			1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	6					7
							7	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					7
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					7
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					7
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					7
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					7
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					7
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					7
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					7
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	10					10
							11	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					7
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	165	2	Y	22	12	1			17
							24	9									
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	145	2	Y	1					18
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					4
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					4
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					4
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	274	2	Y	10					11
							11	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					8
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	220	2	Y	18	12	1			14
							20	9									
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	10	1	202	2	Y	4					18
							4	9									
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	2	Y	-0-	16	1			2
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					2
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					2
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	Y	-0-					2
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
*12	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-58	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					41
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					41
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					41
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					41
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					41
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					41
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					41
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					41
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					41
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					49
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					49
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					49
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	7					56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					56
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					56
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					56
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					56
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					56
*10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					56
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	Y	-0-					1
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					1
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	-0-					1
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					1
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	Y	-0-					1
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	Y	-0-					1
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	110	1	1077	2	Y	-0-					1
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	19	1	1010	2	Y	-0-					1
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	2	Y	-0-					1
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	Y	-0-					1
*12	899	N	863	-0-	-36	-0-	56	1	807	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

01	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	218	2	Y	5					12
							6	9									
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	5	1	118	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	2					7
							2	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					7
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					7
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	10	1	196	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					7
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	2					9
							2	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	Y	-0-					9
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					9
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					9
*12	279	N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3174	-0-	-50	-0-	238	1	2905	2	Y	28					51
							31	9									
02	2744	X	2604	-0-	-140	-0-	227	1	2354	2	Y	21	59	1			13
							23	9									
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	268	1	2983	2	Y	1					14
							1	9									
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	243	1	2623	2	Y	74	74	1			14
							81	9									
05	3038	X	2133	-0-	-905	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					14
06	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	229	1	2386	2	Y	-0-					14
07	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	217	1	2181	2	Y	-0-					14
08	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	222	1	2161	2	Y	-0-					14
09	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	45	1	2363	2	Y	-0-					14
*10	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	13	1	2452	2	Y	-0-					14
11	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	264	1	2255	2	Y	-0-					14
*12	2480	N	2067	-0-	-413	-0-	134	1	1932	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 30,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

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	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

01	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	240	2	Y	2					4
							2	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	7	1	149	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					3
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					3
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					3
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	11	1	211	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					6
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	2					8
							2	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					8
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					8
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					8
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	44	1	537	2	Y	-0-					13
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					13
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-					13
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	92	1	994	2	Y	-0-					13
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	Y	-0-					13
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	64	1	666	2	Y	-0-					13
07	899	N	656	-0-	-243	-0-	59	1	597	2	Y	-0-					13
08	899	N	652	-0-	-247	-0-	61	1	591	2	Y	-0-					13
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	10	1	570	2	Y	-0-					13
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	2	Y	-0-					13
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	634	2	Y	-0-					13
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	39	-0-	39	58	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	39	-0-	39	97	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

01	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	142	2	Y	7					40
							8	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	5	32	1			13
							6	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	12					25
							13	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	5					30
							6	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					30
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	17	24	1			23
							19	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	12					35
							13	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	10					45
							11	9									
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					45
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					45
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					45
*12	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	13					25
							14	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	51	2	Y	2	20	1			7
							2	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	5					12
							6	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	4					16
							4	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					16
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	Y	4	12	1			8
							4	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	4					12
							4	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	9					21
							10	9									
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					21
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					21
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					21
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-	1	1			19
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					19
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					19
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	Y	-0-					19
*10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					19
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-					19
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	809	2	Y	33					59
							36	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	640	2	Y	23	68	1			14
							25	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	2					16
							2	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	733	2	Y	32	48	1			-0-
							35	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	608	2	Y	74					74
							81	9									
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	56	1	562	2	Y	-0-					74
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	102	1	999	2	Y	-0-					74
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	2	Y	-0-					74
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					74
11	660	N	335	-0-	-325	-0-	35	1	300	2	Y	-0-					74
*12	682	N	572	-0-	-110	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		52	-0-	52	52	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		39	-0-	39	91	39	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
*12	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	1622	-0-	1622	1622	82	1	1540	2	Y	-0-					74
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					79
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					79
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					79
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					79
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					79
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					79
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					79
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					79
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					79
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					79
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					79
*12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					68
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					68
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					68
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

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	5246	-0-	5246	5246	25	1	5221	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	2465	-0-	2465	7711	258	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	699	-0-	699	8410	46	1	654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			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: 2

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

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	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					8
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	3					11
							3	9									
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					11
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	11					22
							12	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	4					26
							4	9									
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	19	1			7
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					7
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
*10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					7
*11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					7
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	5					75
							6	9									
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	4	1	91	2	Y	5					80
							6	9									
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	97	2	Y	1					81
							1	9									
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	144	1	2677	2	Y	55	2	8			134
							61	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	38	1	8			171
							42	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	12	122	1			61
							13	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					61
08	1333	N	233	-0-	-1100	-0-	12	1	209	2	Y	11					72
							12	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					72
*10	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	2			Y	-0-					72
*11	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					72
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

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	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					10
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					10
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					10
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					10
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					10
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					10
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					10
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					10
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					10
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					10
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					10
*12	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	75	-0-	75	75	75	1			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
*12	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					58
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					58
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					58
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					58
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					58
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					58
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	38	3	15	9	Y	14					72
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					72
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					72
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					72
*12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					25
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	5	1	114	2	Y	5					30
							6	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	128	2	Y	4					34
							4	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	11					45
							12	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	11					56
							12	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	40	1			16
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					16
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	2					18
							2	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					18
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					18
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*10	14B2	EXT	136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					31
11	14B2	EXT	9	-0-	9	145	1	1	8	2	Y	-0-					31
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 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	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-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					18
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					18
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					18
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					18
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5					23
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					23
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					23
*10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					23
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

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	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4176	-0-	1076	1199	198	1	3932	2	Y	42	2	8			102
							46	9									
02	2800	N	2423	-0-	-377	822	102	1	2303	2	Y	16	1	8			117
							18	9									
03	5244	X	4422	-0-	-822	-0-	221	1	4195	2	Y	5					122
							6	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	210	1	3912	2	Y	3	3	8			122
							3	9									
05	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	86	1	1700	2	Y	-0-					122
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	188	1	3882	2	Y	5					127
							6	9									
08	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	173	1	2922	2	Y	102	175	1	1	8	53
							112	9									
09	3270	X	1594	-0-	-1676	-0-	30	1	1564	2	Y	-0-					53
*10	3379	X	1550	-0-	-1829	-0-	2	1	1548	2	Y	-0-					53
11	3270	X	1309	-0-	-1961	-0-	119	1	1190	2	Y	-0-					53
*12	3379	X	1221	-0-	-2158	-0-	79	1	1141	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 31,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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	21	-0-	21	21	21	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					34
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					34
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					25
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	22					47
							24	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	Y	1					48
							1	9									
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	Y	-0-	44	1			4
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	Y	-0-					4
*10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					4
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					4
*12	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	357	-0-	357	357	357	1			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	1	-0-	1	358	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
*12	384	X	26	-0-	-358	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	20					21
							22	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	5	16	1			10
							6	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					10
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	405	2	Y	21	15	1			16
							23	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	20	1	386	2	Y	2					18
							2	9									
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	381	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					3
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					3
*10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					3
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					3
*12	403	N	312	-0-	-91	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					10
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	6	1	144	2	Y	2					12
							2	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					13
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	10					23
							11	9									
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	143	2	Y	2	17	1			8
							2	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	137	2	Y	4					12
							4	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	10					22
							11	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					22
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					22
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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	894	-0-	894	894	6	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	635	-0-	635	1529	67	1	568	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	195	-0-	195	1724	13	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					34
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					34
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					25
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1667	2	Y	-0-					25
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	87	1	909	2	Y	22					47
							24	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	76	1	768	2	Y	1					48
							1	9									
08	1023	N	703	-0-	-320	-0-	65	1	638	2	Y	-0-	44	1			4
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	16	1	855	2	Y	-0-					4
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					4
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	95	1	805	2	Y	-0-					4
*12	899	N	885	-0-	-14	-0-	58	1	827	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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	120	-0-	120	120	1	1	119	2		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

01	341	N	250	-0-	-91	-0-	12	1	234	2	Y	4					32
							4	9									
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					32
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					32
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					32
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	5					37
							6	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					37
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					37
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					37
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					37
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					37
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					37
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					16
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	206	2	Y	2					18
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					16
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	10					26
							11	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	2	19	1			9
							2	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	8					17
							9	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	26					43
							29	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					43
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					43
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					43
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	18	1	361	2	Y	20					21
							22	9									
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	14	1	304	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					9
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	12	1	230	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					12
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	Y	-0-	10	1			2
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					2
09	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					2
*10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
*12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1557	-0-	-86	-0-	73	1	1452	2	Y	29					133
							32	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	Y	39	106	1			66
							43	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	127	1	2416	2	Y	57					123
							63	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	34					157
							37	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	15					172
							17	9									
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	78	1	1518	2	Y	17	134	1			55
							19	9									
07	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	72	1	1493	2	Y	5					60
							6	9									
08	1953	N	1516	-0-	-437	-0-	84	1	1419	2	Y	12					72
							13	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	43	1	2286	2	Y	-0-					72
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					72
11	3000	N	3644	-0-	644	644	332	1	3312	2	Y	-0-					72
*12	3100	N	6417	-0-	3317	3961	418	1	6000	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 29,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 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	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	179	-0-	179	179	3	1	176	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	86	-0-	86	265	86	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
*12	265	X	-0-	-0-	-265	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 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-					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	271	-0-	271	271	115	1	156	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
*12	271	X	-0-	-0-	-271	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	201	-0-	201	201	86	1	115	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
*12	201 X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	133	-0-	133	133	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	903	-0-	903	1036	3	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1191	-0-	1191	2227	125	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*12	2227 X	-0-	-0-	-2227	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	23	1	285	2	Y	68					75
							75	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	22	1	231	2	Y	20					95
							22	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	Y	-0-	71	1			24
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	24	1	259	2	Y	1					25
							1	9									
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					25
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					25
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					25
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					25
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			Y	-0-					25
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	Y	-0-					25
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					25
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

01	403	N	358	-0-	-45	-0-	27	1	331	2	Y	-0-					34
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					34
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					25
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					25
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	22					47
							24	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	Y	1					48
							1	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	Y	-0-	44	1			4
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	9	1	493	2	Y	-0-					4
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	2	Y	-0-					4
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	Y	-0-					4
*12	403	N	371	-0-	-32	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	435	-0-	-30	-0-	2	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
*12	558	N	271	-0-	-287	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					66
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					66
03	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					66
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	393	2	145	9	N	132					198
05	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	2			N	-0-					198
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					198
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					198
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					198
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					198
*10	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-					198
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					198
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 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	620	N	574	-0-	-46	-0-	27	1	536	2	Y	10					20
							11	9									
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					20
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					20
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					20
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	393	2	Y	9					29
							10	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					29
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					29
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					29
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					29
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					29
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					29
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

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		95	-0-	95	95	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
*12	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

01	1209	N	953	-0-	-256	-0-	72	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	867	-0-	-197	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	78	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	82	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	916	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	121	1	1265	2	Y	-0-	1	1			19
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	134	1	1352	2	Y	-0-					19
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	127	1	1243	2	Y	-0-					19
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	25	1	1335	2	Y	-0-					19
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	2	Y	-0-					19
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	147	1	1261	2	Y	-0-					19
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1095	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	11	1	225	2	Y	10					12
							11	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	9	1			3
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					7
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	20	12	1			15
							22	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					15
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	13	1			2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					2
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	-0-					2
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					2
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					2
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					28
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					28
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-					28
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					28
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					28
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					28
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					28
08	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			Y	-0-					28
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					28
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	997	2	Y	-0-					28
11	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	1			Y	-0-					28
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 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	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		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		77	-0-	77	194	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 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	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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	-0-					60
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					60
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					60
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					60
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					60
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					60
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	2	Y	-0-					60
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					60
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					60
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					60
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					60
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

01	372	N	226	-0-	-146	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	Y	32	12	1			20
							35	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-	1	1			19
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	Y	-0-					19
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					19
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	5	1	252	2	Y	-0-					19
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	2	Y	-0-					19
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					19
*12	279	N	149	-0-	-130	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					34
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					34
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					25
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					25
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	22					47
							24	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	1					48
							1	9									
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-	44	1			4
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					4
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					4
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					4
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

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	31	-0-	31	31		31	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	408	2	Y	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					13
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					13
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					13
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	15					28
							17	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					28
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	Y	-0-					28
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-	28	1			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	1					1
							1	9									
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					1
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	2	Y	-0-					1
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	37	1	312	2	Y	-0-					1
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

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	56	-0-	56	56		56	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	51	186	1			42
							56	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	2	N	-0-					42
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1175	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					42
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	N	-0-					42
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	N	-0-					42
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	77	1	778	2	N	-0-					42
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-					42
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	14	1	757	2	N	-0-					42
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	N	-0-					42
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-					42
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-128	-0-	32	1	638	2	Y	7					67
							8	9									
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	22	1	493	2	Y	12	60	1			19
							13	9									
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	32	1	612	2	Y	6					25
							7	9									
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	30	1	563	2	Y	5					30
							6	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	13					43
							14	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	6					49
							7	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	6	40	1			15
							7	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	3					18
							3	9									
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	11	1	584	2	Y	-0-					18
*10	651	N	605	-0-	-46	-0-	1	1	604	2	Y	-0-					18
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					18
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					10
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					10
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					10
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	12					22
							13	9									
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					22
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					22
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	18	1	181	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	1					1
							1	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					1
*10	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
*11	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					1
*12	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 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	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		101	-0-	101	101	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	447	-0-	-197	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	338	-0-	-375	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	249	-0-	-441	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	335	-0-	-161	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	27	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
*12	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

01	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	52	1	1025	2	Y	14					90
							15	9									
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	41	1	913	2	Y	12	81	1			21
							13	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	53	1	1009	2	Y	21					42
							23	9									
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	52	1	967	2	Y	11					53
							12	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	2	Y	20					73
							22	9									
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	48	1	937	2	Y	8					81
							9	9									
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	47	1	970	2	Y	13	67	1			27
							14	9									
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	56	1	953	2	Y	7					34
							8	9									
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	18	1	924	2	Y	-0-					34
*10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	1	1	970	2	Y	-0-					34
*11	990	N	908	-0-	-82	-0-	82	1	826	2	Y	-0-					34
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	108	1	1556	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
11	14B2 EXT	1676	-0-	1676	1676	153	1	1523	2		Y	-0-					13
*12	14B2 EXT	641	-0-	641	2317	42	1	600	2		Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					16
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

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		451	-0-	451	451	3	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					4
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	3					3
							3	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1					4
							1	9									
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					4
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					4
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					4
*12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	68					75
							75	9										
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	20					95
							22	9										
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	-0-	71	1			24
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	Y	1					25
							1	9										
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					25
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					25
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					25
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					25
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					25
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	Y	-0-					25
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					25
*12	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	3					3
							3	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1					4
							1	9									
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					4
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	3	1			1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					1
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					1
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					1
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	159	1	1942	2	Y	-0-					55
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	131	1	1366	2	Y	-0-					55
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-					55
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	2	Y	-0-					55
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	Y	-0-					55
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	117	1	1215	2	Y	-0-					55
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	114	1	1151	2	Y	-0-					55
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	112	1	1097	2	Y	-0-					55
09	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	22	1	1153	2	Y	-0-					55
*10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					55
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	121	1	1033	2	Y	-0-					55
*12	1209	N	997	-0-	-212	-0-	65	1	932	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	26	1	521	2	Y	11					65
							12	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	22					87
							24	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	33	46	1			74
							36	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	24					98
							26	9									
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					98
06	390	N	139	-0-	-251	-0-	7	1	130	2	Y	2	73	1			27
							2	9									
07	403	N	146	-0-	-257	-0-	7	1	135	2	Y	4					31
							4	9									
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	Y	6					37
							7	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					37
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					37
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

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	14B2 EXT	-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-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	14B2 EXT	137	-0-	137	137	13	1	124	2	Y	-0-					15
*12	14B2 EXT	47	-0-	47	184	3	1	44	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 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	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	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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	Y	-0-					56
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					56
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					56
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	31	1	338	2	Y	-0-					56
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					56
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					56
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					56
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 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-					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		225	-0-	225	225	96	1	129	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
*12	225	X	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					11
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					11
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					11
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					11
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11
*10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					11
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	8	1	151	2	Y	18					19
							20	9									
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	6	1	139	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	11					17
							12	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	11					28
							12	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	5					33
							6	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	3					36
							3	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	3	30	1			9
							3	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	11					20
							12	9									
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					20
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	Y	-0-					20
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					20
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					8
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					8
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-					8
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					8
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	2					10
							2	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					10
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					10
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	19	1	993	2	Y	-0-					-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	100	1	998	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	616	-0-	-221	-0-	40	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	198	2	Y	11					24
							12	9									
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	166	2	Y	5	21	1			8
							6	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	4					12
							4	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	2					14
							2	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					14
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	4					18
							4	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-	15	1			3
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					3
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					3
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					3
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					3
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					31
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					31
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					31
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					31
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					31
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					31
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					31
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					31
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					31
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					31
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 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	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	84	-0-	84	84	84	1			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
*12	96	X	12	-0-	-84	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	52	1	609	2	Y	14					68
							15	9									
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	44	1	480	2	Y	3					71
							3	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	Y	39					110
							43	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	837	2	Y	6	99	1			17
							7	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	Y	8					25
							9	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	90	1	769	2	Y	3					28
							3	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	4					32
							4	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	795	2	Y	24					56
							26	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	874	2	Y	-0-					56
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	980	2	Y	-0-					56
11	780	N	136	-0-	-644	-0-	136	1			Y	-0-					56
*12	806	N	535	-0-	-271	-0-	3	1	532	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	5	1			2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					2
*10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					2
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					2
*12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

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-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1216	2	43	9	N	39	185	1			112
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					112
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					112
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-					112
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					112
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					112
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	487	2	9	9	N	8					120
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					120
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	N	-0-					120
*10	496	N	318	-0-	-178	-0-	5	1	313	2	N	-0-					120
11	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	1			N	-0-					120
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	49					74
							54	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					74
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	39	1			35
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	50					85
							55	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	17					102
							19	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	6	76	1			32
							7	9									
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	6	1	128	2	Y	2					34
							2	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	62					96
							68	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	Y	-0-					96
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					96
*11	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					96
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					4
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					4
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	10					14
							11	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	2					13
							2	9									
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	22	1	186	2	Y	-0-					13
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					13
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	218	2	Y	7					20
							8	9									
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					20
*10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					20
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			Y	-0-					20
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					2
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					2
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	10					12
							11	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					4
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					4
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					4
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	8					12
							9	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					12
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	Y	-0-					12
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-					12
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
*12	14B2 EXT	2462	-0-	2462	2462	160	1	2302	2		Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					118
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					118
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					118
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					118
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					118
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					118
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					118
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					118
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					118
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	2	N	-0-					118
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					118
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	Y	5					13
							6	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					13
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	33					46
							36	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	29	41	1			34
							32	9									
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	45	1	483	2	Y	29					63
							32	9									
06	630	N	443	-0-	-187	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					63
07	651	N	468	-0-	-183	-0-	31	1	437	2	Y	-0-					63
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	495	2	Y	17					80
							19	9									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					80
*10	465	N	321	-0-	-144	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					80
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	1			Y	-0-					80
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

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	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 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	93	N	46	-0-	-47	-0-	4 1	42 2	Y	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4 1	38 2	Y	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4 1 6 9	44 2	Y	5			5
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	52 2	Y	1	5 1		1
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-			1
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 2	Y	-0-			1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 2	Y	-0-			1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			1
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

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	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 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	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	841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	200	-0-	200	1041	18	1	182	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	44	-0-	44	1085	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					98
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					98
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					98
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					98
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					98
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					98
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					98
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					98
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					98
*10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					98
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					98
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

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	161	-0-	161	161	11	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					112
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					112
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					112
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					112
05	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					112
06	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2			Y	-0-					112
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					112
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					112
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					112
*10	310 N	102	-0-	-208	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					112
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	1			Y	-0-					112
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

01	6417 X	4805	-0-	-1612	-0-	229	1	4539	2	Y	34	71	1			85
						37	9									
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	200	1	4485	2	Y	98	89	1			94
						108	9									
03	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	272	1	5154	2	Y	66					160
						73	9									
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	237	1	4416	2	Y	76	92	1			144
						84	9									
05	4774 X	2788	-0-	-1986	-0-	134	1	2640	2	Y	13	110	1			47
						14	9									
06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	369	1	7151	2	Y	1	1	8			47
						1	9									
07	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	333	1	6891	2	Y	-0-	47	1			-0-
08	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	378	1	6403	2	Y	-0-					-0-
09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	111	1	5842	2	Y	-0-					-0-
*10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	8	1	6293	2	Y	-0-					-0-
11	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	532	1	5300	2	Y	-0-					-0-
*12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	352	1	5054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					10
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					10
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					10
04	810	N	170	-0-	-640	-0-	170	2			N	-0-					10
05	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	2			N	-0-					10
06	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					10
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-					111
02	1232	N	911	-0-	-321	-0-	911	2			Y	-0-					111
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	86	1			27
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					27
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					27
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					27
07	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			Y	-0-					27
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					27
09	3000	N	4072	-0-	1072	1072	4072	2			Y	-0-					27
10	3100	N	2906	-0-	-194	878	2906	2			Y	-0-					27
11	3000	N	2208	-0-	-792	86	2208	2			Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 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	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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 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	3100	N	2049	-0-	-1051	6155	1933	2	116	9	Y	105	94	1			16
02	2800	N	1703	-0-	-1097	5058	1703	2			Y	-0-					16
03	3100	N	1839	-0-	-1261	3797	1839	2			Y	-0-					16
04	3000	N	1832	-0-	-1168	2629	1832	2			Y	-0-					16
05	3100	N	1875	-0-	-1225	1404	1875	2			Y	-0-					16
06	3000	N	1801	-0-	-1199	205	1742	2	59	9	Y	54					70
07	2092	N	1887	-0-	-205	-0-	1887	2			Y	-0-					70
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1758	2	85	9	Y	77	79	1			68
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					68
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					68
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 20,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-364	-0-	60 37	1 9	190	2	Y	34	10	8			62
02	532	X	179	-0-	-353	-0-	41 1	1 9	137	2	Y	1	62	1	1	8	-0-
03	589	X	273	-0-	-316	-0-	64	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	238	-0-	-212	-0-	48	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	231	-0-	-48	-0-	37	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	268	-0-	-11	-0-	43 22	1 9	203	2	Y	20	20	8			-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	506 261	1 9	2382	2	Y	237	20	8			217
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	781 1	1 9	3801	2	Y	1	144	1			74
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	307	1	1333	2	Y	-0-					74
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2328	-0-	-772	7011	2328	2			Y	-0-					17
02	8786	X	1775	-0-	-7011	-0-	1775	2			Y	-0-					17
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3486	2	94	9	Y	85					102
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-	82	1			20
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					20
06	1290	X	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			Y	-0-					20
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					20
08	3565	X	2442	-0-	-1123	-0-	2442	2			Y	-0-					20
09	2610	X	2277	-0-	-333	-0-	2277	2			Y	-0-					20
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					20
11	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	1270	2			Y	-0-					20
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 24,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 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	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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2490	-0-	-610	6432	2490	2		Y	-0-			2
02	2800	N	2162	-0-	-638	5794	2162	2		Y	-0-			2
03	3100	N	2607	-0-	-493	5301	2604	2	3 9	Y	3	2 1		3
04	3000	N	2361	-0-	-639	4662	2361	2		Y	-0-			3
05	3100	N	2553	-0-	-547	4115	2553	2		Y	-0-			3
06	3000	N	2426	-0-	-574	3541	2426	2		Y	-0-			3
07	3100	N	2563	-0-	-537	3004	2563	2		Y	-0-			3
08	3100	N	2814	-0-	-286	2718	2814	2		Y	-0-			3
09	3000	N	2819	-0-	-181	2537	2819	2		Y	-0-			3
10	3100	N	2862	-0-	-238	2299	2862	2		Y	-0-			3
11	3000	N	2692	-0-	-308	1991	2692	2		Y	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1991				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 28,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 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	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	4284	2			N	-0-					109
02	4004	X	3942	-0-	-62	-0-	3942	2			N	-0-					109
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					109
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1	71	1			39
05	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	4357	2			N	-0-					39
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					39
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					39
08	4371	X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2			N	-0-					39
09	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	4058	2			N	-0-					39
10	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4419	2			N	-0-					39
11	4350	X	4188	-0-	-162	-0-	4188	2			N	-0-					39
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 46,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4216	-0-	-651	-0-	4163	2	53	9	Y	48					118
02	4424	X	4010	-0-	-414	-0-	4010	2			Y	-0-					118
03	4898	X	3579	-0-	-1319	-0-	3579	2			Y	-0-					118
04	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4439	2	87	9	Y	79	99	1			98
05	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4067	2			Y	-0-					98
06	4290	X	3902	-0-	-388	-0-	3902	2			Y	-0-					98
07	4681	X	4116	-0-	-565	-0-	4116	2			Y	-0-					98
08	4681	X	1670	-0-	-3011	-0-	1611	2	59	9	Y	54	100	1			52
09	4530	X	545	-0-	-3985	-0-	545	2			Y	-0-					52
10	4123	X	467	-0-	-3656	-0-	467	2			Y	-0-					52
11	3990	X	412	-0-	-3578	-0-	412	2			Y	-0-					52
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 31,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 9528

01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	367	1	1154	2	Y	27	6	8			58
							30	9									
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	322	1	1064	2	Y	25	60	1	1	8	22
							28	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	855	1	2802	2	Y	141					163
							155	9									
04	1500	X	1158	-0-	-342	-0-	234	1	924	2	Y	-0-					163
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	801	1	2441	2	Y	13	154	1			22
							14	9									
06	1530	X	1097	-0-	-433	-0-	191	1	906	2	Y	-0-					22
07	3813	X	1038	-0-	-2775	-0-	168	1	870	2	Y	-0-					22
08	3813	X	924	-0-	-2889	-0-	160	1	752	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
09	3150	X	1344	-0-	-1806	-0-	232	1	1091	2	Y	19	2	8			39
							21	9									
10	3255	X	1654	-0-	-1601	-0-	282	1	1370	2	Y	2	26	1			15
							2	9									
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					15
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

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	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					208
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					208
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					208
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					208
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					208
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					208
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					208
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					208
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					23
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					23
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					23
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					23
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					12
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					12
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					12
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					12
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					211
02	504	X	394	-0-	-110	-0-	394	2			Y	-0-					211
03	1891	X	493	-0-	-1398	-0-	493	2			Y	-0-					211
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-	170	1			41
05	1643	X	1280	-0-	-363	-0-	1234	2	46	9	Y	42					83
06	690	X	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					83
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3102	2	72	9	Y	65					148
08	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	2389	2	70	9	Y	64					212
09	2550	X	1124	-0-	-1426	-0-	1124	2			Y	-0-	166	1			46
*10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2191	2	69	9	Y	63					109
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					109
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8181	2	34	9	N	31	31	8			139
02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7192	2	51	9	N	46	46	8			139
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7269	2	39	9	N	35	35	8			139
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6190	2	188	9	N	171	164	1			146
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7324	2	1	9	N	1					147
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7895	2	47	9	N	43					190
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7174	2	53	9	N	48	38	8			200
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6938	2	109	9	N	99	173	1	16	8	110
09	6030	X	5796	-0-	-234	-0-	5656	2	140	9	N	127	179	1	46	8	12
10	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	5949	2	51	9	N	46	2	8			56
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					56
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 70,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2265	-0-	-1827	-0-	2265	2			Y	-0-					50
02	3696	X	372	-0-	-3324	-0-	372	2			Y	-0-					50
03	4092	X	1766	-0-	-2326	-0-	1766	2			Y	-0-					50
04	3480	X	1774	-0-	-1706	-0-	1774	2			Y	-0-					50
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3707	2	85	9	Y	77					127
06	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	1323	2			Y	-0-					127
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					127
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4629	2	52	9	Y	47	130	1			44
09	3600	X	1733	-0-	-1867	-0-	1659	2	74	9	Y	67	78	1			33
*10	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	2674	2	23	9	Y	21					54
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					54
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 25,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					286
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					286
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	N	13					299
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22	178	1			143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

01	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					20
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					20
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	132					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					152
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					152
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					152
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					152
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4	9	N	4					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	N	10					20
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	60	2	58	9	N	53					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	67	1			7
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					32
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					32
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-720	-0-	362	2	3	9	N	3					65
02	2100	X	251	-0-	-1849	-0-	240	2	11	9	N	10					75
03	2325	X	299	-0-	-2026	-0-	297	2	2	9	N	2					77
04	2250	X	172	-0-	-2078	-0-	171	2	1	9	N	1					78
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					78
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	68	7			10
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					10
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					6
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					6
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					6
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					6
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					6
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					6
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					6
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					6
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					2
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					2
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					3
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					3
07	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					3
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					3
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					3
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	77	2	2	9	Y	2					5
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					5
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	8					13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					52
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					52
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5	81	1			12
02	1148	N	975	-0-	-173	-0-	975	2			Y	-0-					12
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					12
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			Y	-0-					12
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					12
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	Y	10					22
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-	20	7			2
08	1209	N	914	-0-	-295	-0-	41	1	871	2	Y	2					4
							2	9									
09	1050	N	180	-0-	-870	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					4
10	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			Y	-0-					4
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					4
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	6					10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2	89	1			18
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					18
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					18
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					18
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

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-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 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	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	2282	2	12	9	N	11					298
02	2604	X	1388	-0-	-1216	-0-	1380	2	8	9	N	7					305
03	3038	X	1255	-0-	-1783	-0-	1248	2	7	9	N	6					311
04	2940	X	1245	-0-	-1695	-0-	1238	2	7	9	N	6	119	1			198
05	2542	X	953	-0-	-1589	-0-	947	2	6	9	N	5					203
06	2220	X	1211	-0-	-1009	-0-	1204	2	7	9	N	6					209
07	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	1382	2	8	9	N	7					216
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1344	2	8	9	N	7					223
09	1200	N	739	-0-	-461	-0-	735	2	4	9	N	4					227
10	1395	N	833	-0-	-562	-0-	829	2	4	9	N	4					231
11	1320	N	878	-0-	-442	-0-	874	2	4	9	N	4					235
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					239

TOTAL GAS PROD: 14,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 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	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-

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					232
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	155	X	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					232
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					232
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					232
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					232
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 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	14B2	EXT	56	-0-	56	124	56	2			N	-0-					75
02	179	X	55	-0-	-124	-0-	55	2			N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					76
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					76
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					76
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					76
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					76
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	76	1			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

01	7843	X	6224	-0-	-1619	-0-	6190	2	34	9	N	31					896
02	5964	X	5737	-0-	-227	-0-	5705	2	32	9	N	29	95	1			830
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8398	2	46	9	N	42					872
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10366	2	57	9	N	52					924
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10007	2	55	9	N	50					974
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10466	2	57	9	N	52					1026
07	10757	X	9938	-0-	-819	-0-	9884	2	54	9	N	49					1075
08	10757	X	8966	-0-	-1791	-0-	8916	2	50	9	N	45					1120
09	10530	X	8334	-0-	-2196	-0-	8289	2	45	9	N	41					1161
10	10881	X	8612	-0-	-2269	-0-	8565	2	47	9	N	43					1204
11	10530	X	8221	-0-	-2309	-0-	8176	2	45	9	N	41					1245
12	9951	X	8233	-0-	-1718	-0-	8188	2	45	9	N	41					1286

TOTAL GAS PROD: 103,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 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	1302	X	1297	-0-	-5	-0-	1290	2	7	9	N	6					175
02	1008	X	947	-0-	-61	-0-	941	2	6	9	N	5					180
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	N	6					186
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6					192
05	1302	X	1007	-0-	-295	-0-	1001	2	6	9	N	5					197
06	1260	X	861	-0-	-399	-0-	857	2	4	9	N	4					201
07	1209	X	995	-0-	-214	-0-	989	2	6	9	N	5					206
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	N	6					212
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6					218
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	976	2	6	9	N	5					223
11	1110	N	814	-0-	-296	-0-	810	2	4	9	N	4					227
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					233

TOTAL GAS PROD: 12,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	N	3					260
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3					263
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					266
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					268
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	349	2	2	9	N	2					270
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	389	2	2	9	N	2					272
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	382	2	2	9	N	2					274
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	181	2	1	9	N	1					275
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					275
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					278
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					280
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					283

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-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-

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4					152
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	N	5					157
03	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					166
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	N	9					175
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7	9	N	6					181
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9					190
07	1860	X	1126	-0-	-734	-0-	1119	2	7	9	N	6					196
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1229	2	7	9	N	6	83	1			119
09	1800	N	901	-0-	-899	-0-	897	2	4	9	N	4					123
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1081	2	6	9	N	5					128
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1142	2	7	9	N	6					134
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6					140

TOTAL GAS PROD: 15,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	897	2	4	9	N	4					90
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	N	4					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	690	X	69	-0-	-621	-0-	69	2			N	-0-					94
05	930	X	68	-0-	-862	-0-	68	2			N	-0-					94
06	900	X	81	-0-	-819	-0-	81	2			N	-0-					94
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					94
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					94
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					94
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

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-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	2	4	9	N	4					179
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					182
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					187
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5					192
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					196
06	990	N	749	-0-	-241	-0-	745	2	4	9	N	4					200
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	952	2	6	9	N	5					205
08	775	N	643	-0-	-132	-0-	640	2	3	9	N	3					208
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	N	5					213
10	961	N	803	-0-	-158	-0-	799	2	4	9	N	4					217
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3	79	1			141
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	875	2	4	9	N	4					145

TOTAL GAS PROD: 9,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27						Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-470	-0-	1012	2	6	9	N	5					291
02	1148	X	969	-0-	-179	-0-	963	2	6	9	N	5					296
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6					302
04	990	X	939	-0-	-51	-0-	933	2	6	9	N	5					307
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	867	2	4	9	N	4					311
06	1140	X	1098	-0-	-42	-0-	1092	2	6	9	N	5					316
07	1178	X	973	-0-	-205	-0-	967	2	6	9	N	5					321
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					326
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	N	6					332
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	909	2	6	9	N	5	177	1			160
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	861	2	4	9	N	4					164
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1130	2	7	9	N	6					170

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					61
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					62
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					63
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					64
05	279	X	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1					65
06	270	X	127	-0-	-143	-0-	126	2	1	9	N	1					66
07	279	X	159	-0-	-120	-0-	158	2	1	9	N	1					67
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					68
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1415	-0-	1415	2644	1407	2	8	9	Y	7					119
02	14B2 EXT		1342	-0-	1342	3986	1334	2	8	9	Y	7					126
03	14B2 EXT		1611	-0-	1611	5597	1602	2	9	9	Y	8	131	1			3
04	14B2 EXT		1326	-0-	1326	6923	1318	2	8	9	Y	7					10
05	14B2 EXT		635	-0-	635	7558	632	2	3	9	Y	3					13
06	8041	X	483	-0-	-7558	-0-	481	2	2	9	Y	2					15
07	1612	X	1597	-0-	-15	-0-	1421	2	176	9	Y	160	166	1			9
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6					15
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5					20
10	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1098	2	6	9	Y	5					25
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9					34
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2552	2	14	9	Y	13					47

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	444	2	2	9	Y	2					208
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2					210
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					212
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					214
05	434	X	305	-0-	-129	-0-	303	2	2	9	Y	2					216
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					216
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2					218
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	Y	4					222
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					223
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					226
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					226
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	Y	3					229

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	N	3					276
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					278
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					280
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2					282
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3					285
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					288
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					290
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	356	2	2	9	N	2					292
09	660	N	362	-0-	-298	-0-	360	2	2	9	N	2					294
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					297
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					300
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					303

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

01	1240	X	1016	-0-	-224	-0-	1010	2	6	9	N	5					437
02	1064	X	747	-0-	-317	-0-	743	2	4	9	N	4					441
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					446
04	930	X	440	-0-	-490	-0-	438	2	2	9	N	2					448
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1579	2	9	9	N	8					456
06	990	X	423	-0-	-567	-0-	421	2	2	9	N	2					458
07	992	X	278	-0-	-714	-0-	277	2	1	9	N	1					459
08	1581	N	327	-0-	-1254	-0-	325	2	2	9	N	2					461
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					465
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					468
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2	40	1			430
12	775	N	355	-0-	-420	-0-	353	2	2	9	N	2					432

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					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-

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	X	1190	-0-		-0-	-0-	1183	2	7	9	Y	6	22	1			122
02	621	X	621	-0-		-0-	-0-	618	2	3	9	Y	3					125
03	737	X	737	-0-		-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4					129
04	810	X	552	-0-		-258	-0-	549	2	3	9	Y	3					132
05	1178	X	445	-0-		-733	-0-	443	2	2	9	Y	2					134
06	1140	X	899	-0-		-241	-0-	895	2	4	9	Y	4					138
07	744	X	680	-0-		-64	-0-	677	2	3	9	Y	3					141
08	434	N	359	-0-		-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	25	1			118
09	900	N	355	-0-		-545	-0-	353	2	2	9	Y	2					120
10	682	N	525	-0-		-157	-0-	522	2	3	9	Y	3					123
11	360	N	91	-0-		-269	-0-	91	2			Y	-0-	3	1			120
12	372	X	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 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	668	-0-	668	3962	665	2	3	9	N	3					225
02	4480	X	518	-0-	-3962	-0-	515	2	3	9	N	3					228
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					233
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					236
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	549	2	3	9	N	3					239
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	409	2	2	9	N	2					241
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	577	2	3	9	N	3	75	1			169
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					172
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					176
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4					180
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	55	1			129
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					133

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 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	2511	X	1275	-0-	-1236	-0-	1268	2	7	9	Y	6					276
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6					282
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9					291
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1585	2	9	9	Y	8					299
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	733	2	4	9	Y	4					303
06	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	1590	2	9	9	Y	8					311
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2383	2	13	9	Y	12					323
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	659	2	3	9	Y	3					326
09	1590	N	1026	-0-	-564	-0-	1020	2	6	9	Y	5					331
10	2387	N	1048	-0-	-1339	-0-	1042	2	6	9	Y	5					336
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	621	2	3	9	Y	3					339
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	Y	5					344

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1119	-0-	1119	7092	1112	2	7	9	N	6					98
02	14B2 EXT		811	-0-	811	7903	807	2	4	9	N	4					102
03	14B2 EXT		536	-0-	536	8439	533	2	3	9	N	3					105
04	8859	X	420	-0-	-8439	-0-	418	2	2	9	N	2					107
05	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	13	2			N	-0-					107
06	1080	X	511	-0-	-569	-0-	508	2	3	9	N	3					110
07	899	X	390	-0-	-509	-0-	388	2	2	9	N	2					112
08	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					112
09	510	X	13	-0-	-497	-0-	13	2			N	-0-					112
10	527	X	19	-0-	-508	-0-	19	2			N	-0-					112
11	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					112
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					226
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					227
03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1					228
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					229
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					231
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					232
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					233
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					234
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					236
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					237
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					239

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5033	2	28	9	Y	25	59	1			477
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3855	2	21	9	Y	19					496
03	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4414	2	24	9	Y	22					518
04	5580	X	4409	-0-	-1171	-0-	4385	2	24	9	Y	22	7	1			533
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6333	2	35	9	Y	32					565
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5910	2	33	9	Y	30	131	1			464
07	4557	X	4013	-0-	-544	-0-	3991	2	22	9	Y	20					484
08	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	1219	2	7	9	Y	6					490
09	DLQ G-10		1872	-0-	1872	3098	1862	2	10	9	Y	9					499
10	DLQ G-10		6042	-0-	6042	9140	6009	2	33	9	Y	30					529
11	DLQ G-10		4463	-0-	4463	13603	4439	2	24	9	Y	22	63	1			488
12	20784	X	7181	-0-	-13603	-0-	7141	2	40	9	Y	36					524

TOTAL GAS PROD: 54,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					14
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2					16
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					17
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					18
05	372	X	109	-0-	-263	-0-	108	2	1	9	Y	1					19
06	360	X	122	-0-	-238	-0-	121	2	1	9	Y	1					20
07	372	X	111	-0-	-261	-0-	110	2	1	9	Y	1					21
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	12	1			10
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					10
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					11
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-	2	1			9
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	243	-0-	-315	-0-	242	2	1	9	N	1					129
02	308	X	271	-0-	-37	-0-	270	2	1	9	N	1					130
03	279	X	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1					131
04	210	X	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	N	1					132
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					132
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2					134
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	193	2	1	9	N	1					135
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					136
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	202	2	1	9	N	1					137
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	N	1	20	1			118
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					119
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1					120

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 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	567	X	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3					150
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3					153
03	589	X	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	N	2					155
04	780	X	607	-0-	-173	-0-	604	2	3	9	N	3					158
05	806	X	724	-0-	-82	-0-	720	2	4	9	N	4					162
06	660	X	448	-0-	-212	-0-	446	2	2	9	N	2					164
07	682	X	410	-0-	-272	-0-	408	2	2	9	N	2					166
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	575	2	3	9	N	3					169
09	450	N	264	-0-	-186	-0-	263	2	1	9	N	1					170
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					172
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	507	2	3	9	N	3					175
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					178

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-750	-0-	642	2	3	9	Y	3	7	1			191
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1142	2	7	9	Y	6					197
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3					200
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	7	1			198
05	1271	X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			Y	-0-					198
06	1230	X	605	-0-	-625	-0-	602	2	3	9	Y	3	13	1			188
07	1271	X	1110	-0-	-161	-0-	1103	2	7	9	Y	6					194
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	Y	3					197
09	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-					197
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1666	2	9	9	Y	8					205
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5	14	1			196
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					197

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	N	7					230
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9					239
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					244
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10					254
05	1984	X	1437	-0-	-547	-0-	1429	2	8	9	N	7					261
06	1920	X	1484	-0-	-436	-0-	1476	2	8	9	N	7					268
07	2077	X	1766	-0-	-311	-0-	1756	2	10	9	N	9					277
08	2077	X	1543	-0-	-534	-0-	1534	2	9	9	N	8					285
09	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1868	2	10	9	N	9					294
10	1767	X	729	-0-	-1038	-0-	725	2	4	9	N	4					298
11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11831	2	65	9	N	59	212	1			145
12	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	26266	2	144	9	N	131					276

TOTAL GAS PROD: 53,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 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-					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-

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 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	2139	X	979	-0-	-1160	-0-	976	2	3	9	N	3					148
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					151
03	2263	X	935	-0-	-1328	-0-	932	2	3	9	N	3					154
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					157
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	3					160
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					163
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					166
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					169
09	1200	N	593	-0-	-607	-0-	590	2	3	9	N	3					172
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	873	2	3	9	N	3					175
11	780	N	446	-0-	-334	-0-	443	2	3	9	N	3	53	1			125
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3					128

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	388	-0-	-573	-0-	386	2	2	9	Y	2	5	1			112
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					116
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					118
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3	7	1			114
05	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					114
06	780	X	372	-0-	-408	-0-	370	2	2	9	Y	2	8	1			108
07	806	X	731	-0-	-75	-0-	727	2	4	9	Y	4					112
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					112
09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			Y	-0-					112
10	744	N	386	-0-	-358	-0-	384	2	2	9	Y	2					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	133	-0-	133	236	132	2	1	9	N	1			17
02	14B2	EXT	117	-0-	117	353	116	2	1	9	N	1			18
03	14B2	EXT	90	-0-	90	443	90	2			N	-0-			18
04	494	X	51	-0-	-443	-0-	51	2			N	-0-			18
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			18
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			18
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			18
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2			20
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2			22
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			22
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-			22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3502					Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-			15
04	14B2	EXT	381	-0-	381	3883	379	2	2	9	Y	2			17
05	14B2	EXT	368	-0-	368	4251	366	2	2	9	Y	2			19
06	14B2	EXT	572	-0-	572	4823	569	2	3	9	Y	3			22
07	14B2	EXT	316	-0-	316	5139	314	2	2	9	Y	2			24
08	14B2	EXT	280	-0-	280	5419	279	2	1	9	Y	1			25
09	14B2	EXT	274	-0-	274	5693	273	2	1	9	Y	1			26
10	14B2	EXT	234	-0-	234	5927	233	2	1	9	Y	1			27
11	14B2	EXT	309	-0-	309	6236	307	2	2	9	Y	2			29
12	0	W	520	-0-	520	6756	517	2	3	9	Y	3			32

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5201					Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 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	992	X	832	-0-	-160	-0-	828	2	4	9	N	4					282
02	868	X	847	-0-	-21	-0-	843	2	4	9	N	4					286
03	775	X	733	-0-	-42	-0-	729	2	4	9	N	4					290
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	N	4					294
05	930	X	543	-0-	-387	-0-	540	2	3	9	N	3					297
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					302
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5					307
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5					312
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					317
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	903	2	6	9	N	5					322
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5	68	1			259
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	N	6					265

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 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	14B2 EXT		1002	-0-	1002	7147	996	2	6	9	N	5					96
02	14B2 EXT		1125	-0-	1125	8272	1118	2	7	9	N	6					102
03	14B2 EXT		952	-0-	952	9224	946	2	6	9	N	5					107
04	14B2 EXT		374	-0-	374	9598	372	2	2	9	N	2					109
05	14B2 EXT		25	-0-	25	9623	25	2			N	-0-					109
06	9623	X	-0-	-0-	-9623	-0-					N	-0-					109
07	1240	X	148	-0-	-1092	-0-	147	2	1	9	N	1					110
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					111
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3					114
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					114
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	2	7	9	N	6					120
12	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		2404	-0-	2404	2404	2391	2	13	9	Y	12					43
05	14B2 EXT		52	-0-	52	2456	52	2			Y	-0-					43
06	14B2 EXT		100	-0-	100	2556	100	2			Y	-0-					43
07	14B2 EXT		122	-0-	122	2678	121	2	1	9	Y	1					44
08	2738	X	60	-0-	-2678	-0-	60	2			Y	-0-					44
09	2400	X	54	-0-	-2346	-0-	54	2			Y	-0-					44
10	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					44
11	120	X	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					44
12	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	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: -0-

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

01	1519	X	847	-0-	-672	-0-	843	2	4	9	Y	4	10	1			234
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	Y	8					242
03	1457	X	736	-0-	-721	-0-	732	2	4	9	Y	4					246
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	Y	5	7	1			244
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					244
06	1680	X	1194	-0-	-486	-0-	1187	2	7	9	Y	6	26	1			224
07	1736	X	1367	-0-	-369	-0-	1359	2	8	9	Y	7					231
08	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	540	2	3	9	Y	3					234
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	543					Y	-0-					234
10	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	2326	1773	2	10	9	Y	9					243
11	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	3501	1168	2	7	9	Y	6	17	1			232
12	3501	X	-0-	-0-	-3501	-0-					Y	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			691
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			512
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5	17	1			70
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	Y	3					73
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3					76
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					79
05	930	X	353	-0-	-577	-0-	351	2	2	9	Y	2					81
06	900	X	27	-0-	-873	-0-	27	2			Y	-0-					81
07	682	X	39	-0-	-643	-0-	39	2			Y	-0-					81
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					81
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					81
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4	27	1			58
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2					60

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-	2	1			72
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-		670	2	3	9	N	3					75
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-		280	2	1	9	N	1					76
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-		760	2	4	9	N	4					80
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-		843	2	4	9	N	4					84
06	270	N	84	-0-	-186	-0-		84	2			N	-0-					84
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-		1222	2	7	9	N	6					90
08	837	N	9	-0-	-828	-0-		9	2			N	-0-	1	1			89
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					89
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					89
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-		1412	2	8	9	N	7	48	1			48
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-		558	2	3	9	N	3					51

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

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-

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3425	2	19	9	N	17					329
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	N	14					343
03	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1680	2	9	9	N	8					351
04	2730	X	1296	-0-	-1434	-0-	1289	2	7	9	N	6					357
05	2821	X	1866	-0-	-955	-0-	1856	2	10	9	N	9					366
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	2182	2	12	9	N	11					377
07	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	2156	2	12	9	N	11					388
08	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1594	2	9	9	N	8					396
09	2190	X	1306	-0-	-884	-0-	1299	2	7	9	N	6					402
10	2170	N	1174	-0-	-996	-0-	1167	2	7	9	N	6					408
11	1560	N	1068	-0-	-492	-0-	1062	2	6	9	N	5	80	1			333
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	N	9					342

TOTAL GAS PROD: 22,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					71
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					75
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	N	6					81
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					84
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	765	2	4	9	N	4					88
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2224	2	12	9	N	11					99
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					104
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5					109
09	1140	N	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-					109
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	N	6	20	1			95
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	760	2	4	9	N	4					99
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	603	2	3	9	N	3					349
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					354
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					357
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	3					360
05	1147	N	622	-0-	-525	-0-	619	2	3	9	N	3					363
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	N	4					367
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	359	2	2	9	N	2					369
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	N	13					382
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	N	9					391
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8					399
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	2	8	9	N	7					406
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	N	7					413

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	26	1			419
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					421
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4					425
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					429
05	1426	X	853	-0-	-573	-0-	849	2	4	9	Y	4					433
06	1380	X	432	-0-	-948	-0-	430	2	2	9	Y	2					435
07	868	X	741	-0-	-127	-0-	737	2	4	9	Y	4					439
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	863	2	4	9	Y	4	60	1			383
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	Y	3					386
10	744	N	541	-0-	-203	-0-	538	2	3	9	Y	3					389
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	737	2	4	9	Y	4	25	1			368
12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1123	2	7	9	Y	6					374

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-12	-0-	512	2	3	9	Y	3	9	1			169
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					170
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					172
04	300	X	153	-0-	-147	-0-	152	2	1	9	Y	1					173
05	527	X	315	-0-	-212	-0-	313	2	2	9	Y	2					175
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					175
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					175
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	12	1			165
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					167

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					310
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2					312
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4					316
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6					322
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					327
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6					333
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1223	2	7	9	N	6					339
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1066	2	6	9	N	5					344
09	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1046	2	6	9	N	5					349
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1318	2	8	9	N	7					356
11	1050	N	782	-0-	-268	-0-	778	2	4	9	N	4					360
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7					367

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

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	312	-0-	312	312	310	2	2	9	Y	2					2
08	14B2 EXT	1157	-0-	1157	1469	1150	2	7	9	Y	6					8
09	14B2 EXT	732	-0-	732	2201	728	2	4	9	Y	4					12
10	14B2 EXT	461	-0-	461	2662	459	2	2	9	Y	2					14
11	14B2 EXT	431	-0-	431	3093	429	2	2	9	Y	2					16
12	0 W	432	-0-	432	3525	430	2	2	9	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	6	1			321
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					323
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2					325
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					326
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	158 X	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					327
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			299
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	3124	-0-	3124	3124	3106	2	18	9	Y	16					42
06	14B2	EXT	903	-0-	903	4027	899	2	4	9	Y	4					46
07	14B2	EXT	1091	-0-	1091	5118	1085	2	6	9	Y	5					51
08	5665	X	547	-0-	-5118	-0-	544	2	3	9	Y	3					54
09	3030	X	486	-0-	-2544	-0-	484	2	2	9	Y	2					56
10	3131	X	562	-0-	-2569	-0-	559	2	3	9	Y	3					59
11	1050	X	257	-0-	-793	-0-	256	2	1	9	Y	1					60
12	1085	X	531	-0-	-554	-0-	528	2	3	9	Y	3					63

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

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	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-

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

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	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	1174	-0-	1174	1174	1167	2	7	9	Y	6			6
08	14B2 EXT	2033	-0-	2033	3207	2022	2	11	9	Y	10			16
09	14B2 EXT	615	-0-	615	3822	612	2	3	9	Y	3			19
10	14B2 EXT	358	-0-	358	4180	356	2	2	9	Y	2			21
11	14B2 EXT	341	-0-	341	4521	339	2	2	9	Y	2			23
12	0 W	267	-0-	267	4788	266	2	1	9	Y	1			24

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-			31
07	14B2 EXT	716	-0-	716	4923	712	2	4	9	Y	4			35
08	14B2 EXT	70	-0-	70	4993	70	2			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	80	-0-	80	5073	80	2			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	106					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	155	1150	154	2	1	9	N	1					82
02	14B2	EXT	254	-0-	254	1404	253	2	1	9	N	1					83
03	14B2	EXT	393	-0-	393	1797	391	2	2	9	N	2					85
04	14B2	EXT	145	-0-	145	1942	144	2	1	9	N	1					86
05	14B2	EXT	298	-0-	298	2240	297	2	1	9	N	1					87
06	2529	X	289	-0-	-2240	-0-	288	2	1	9	N	1					88
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					90
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	2	2	9	N	2					92
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	2	1	9	N	1					93
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					95
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					95
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					97

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6					617
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7					624
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	2	9	9	N	8					632
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					639
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1219	2	7	9	N	6					645
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	N	8					653
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	N	10					663
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10					673
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1750	2	10	9	N	9					682
10	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	1450	2	8	9	N	7					689
11	1860	N	1086	-0-	-774	-0-	1080	2	6	9	N	5					694
12	1829	N	1050	-0-	-779	-0-	1044	2	6	9	N	5					699

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					319

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2007	-0-		2007	10965	1996	2	11	9	N	10					404
02	14B2 EXT		1713	-0-		1713	12678	1703	2	10	9	N	9					413
03	14B2 EXT		1678	-0-		1678	14356	1669	2	9	9	N	8					421
04	14B2 EXT		2058	-0-		2058	16414	2047	2	11	9	N	10					431
05	14B2 EXT		1402	-0-		1402	17816	1394	2	8	9	N	7					438
06	14B2 EXT		1502	-0-		1502	19318	1494	2	8	9	N	7					445
07	21150	X	1832	-0-		-19318	-0-	1822	2	10	9	N	9					454
08	1952	X	1952	-0-		-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					464
09	2070	X	1841	-0-		-229	-0-	1831	2	10	9	N	9					473
10	1829	X	1512	-0-		-317	-0-	1503	2	9	9	N	8					481
11	1890	X	1436	-0-		-454	-0-	1428	2	8	9	N	7					488
12	1953	X	1917	-0-		-36	-0-	1906	2	11	9	N	10					498

TOTAL GAS PROD: 20,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

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	2317	X	2317	-0-		-0-	-0-	2304	2	13	9	N	12					588
02	1547	X	1547	-0-		-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8					596
03	2728	X	1674	-0-		-1054	-0-	1665	2	9	9	N	8					604
04	2640	X	383	-0-		-2257	-0-	381	2	2	9	N	2					606
05	2325	X	2176	-0-		-149	-0-	2164	2	12	9	N	11					617
06	2250	X	1836	-0-		-414	-0-	1826	2	10	9	N	9					626
07	1705	X	1110	-0-		-595	-0-	1103	2	7	9	N	6					632
08	2170	X	1388	-0-		-782	-0-	1380	2	8	9	N	7					639
09	2100	X	1346	-0-		-754	-0-	1338	2	8	9	N	7					646
10	2170	X	1341	-0-		-829	-0-	1333	2	8	9	N	7					653
11	1830	X	1242	-0-		-588	-0-	1235	2	7	9	N	6					659
12	1395	X	979	-0-		-416	-0-	973	2	6	9	N	5					664

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	Y	5					22
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5					27
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2					29
04	690	X	506	-0-	-184	-0-	503	2	3	9	Y	3					32
05	1085	X	554	-0-	-531	-0-	551	2	3	9	Y	3					35
06	1050	X	213	-0-	-837	-0-	212	2	1	9	Y	1					36
07	1085	X	683	-0-	-402	-0-	680	2	3	9	Y	3					39
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	Y	3					42
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					44
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	500	2	3	9	Y	3					47
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					50
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	Y	4					54

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					192
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					193
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					194
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					195
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1					196
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1					197
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					198
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					199
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1					200
10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					201
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	N	1					202

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3160	2	18	9	N	16					610
02	2548	X	2248	-0-	-300	-0-	2236	2	12	9	N	11					621
03	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2253	2	12	9	N	11					632
04	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	2053	2	11	9	N	10					642
05	3193	X	2118	-0-	-1075	-0-	2106	2	12	9	N	11					653
06	3090	X	2126	-0-	-964	-0-	2114	2	12	9	N	11					664
07	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2279	2	12	9	N	11					675
08	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	2079	2	11	9	N	10					685
09	2130	X	2021	-0-	-109	-0-	2010	2	11	9	N	10					695
10	2294	X	2236	-0-	-58	-0-	2224	2	12	9	N	11					706
11	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	2024	2	11	9	N	10					716
12	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	2074	2	11	9	N	10					726

TOTAL GAS PROD: 26,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66810	X	3071	-0-	-63739	-0-	3054	2	17	9	Y	15					724
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13					737
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	Y	14					751
04	2430	X	1605	-0-	-825	-0-	1596	2	9	9	Y	8					759
05	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	2313	2	13	9	Y	12					771
06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2599	2	14	9	Y	13					784
07	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	1971	2	11	9	Y	10					794
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	1687	2	9	9	Y	8					802
09	DLQ G-10		2168	-0-	2168	3864	2156	2	12	9	Y	11					813
10	DLQ G-10		1970	-0-	1970	5834	1959	2	11	9	Y	10					823
11	DLQ G-10		1893	-0-	1893	7727	1883	2	10	9	Y	9					832
12	9599	X	1872	-0-	-7727	-0-	1862	2	10	9	Y	9					841

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2840	-0-	-1221	-0-	2825	2	15	9	N	14					679
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	2531	2	14	9	N	13					692
03	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	2285	2	12	9	N	11					703
04	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	1961	2	11	9	N	10					713
05	2852	X	1994	-0-	-858	-0-	1983	2	11	9	N	10					723
06	2760	X	1997	-0-	-763	-0-	1986	2	11	9	N	10					733
07	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1901	2	11	9	N	10					743
08	2294	X	1733	-0-	-561	-0-	1723	2	10	9	N	9					752
09	2010	X	1839	-0-	-171	-0-	1829	2	10	9	N	9					761
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	N	11					772
11	2010	X	1507	-0-	-503	-0-	1499	2	8	9	N	7					779
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	N	10					789

TOTAL GAS PROD: 24,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	N	6					215
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5					220
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					224
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5					229
05	1054	N	14	-0-	-1040	-0-	14	2			N	-0-					229
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5					234
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6					240
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4					244
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	867	2	4	9	N	4					248
10	1147	N	882	-0-	-265	-0-	878	2	4	9	N	4					252
11	870	N	727	-0-	-143	-0-	723	2	4	9	N	4					256
12	899	N	746	-0-	-153	-0-	742	2	4	9	N	4					260

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2429	-0-	-0-	-0-	2416	2	13	9	N	12					672
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2401	2	13	9	N	12					684
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	155	1			541
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	N	9					550
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10					560
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	N	9					569
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	N	11					580
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10					590
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10					600
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2094	2	11	9	N	10					610
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1945	2	11	9	N	10					620
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11	9	N	10					630

TOTAL GAS PROD: 24,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1			169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			169
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			169
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			169
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	Y	12			117
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12			129
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1674	2	9	9	Y	8			137
06	2340	N	1340	-0-	-1000	-0-	1332	2	8	9	Y	7			144
07	2573	N	1477	-0-	-1096	-0-	1469	2	8	9	Y	7			151
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10			161
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1884	2	10	9	Y	9			170
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	Y	8			178
11	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	762	2	4	9	Y	4			182
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 15,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-287	-0-	455	2	2	9	Y	2			282
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2			284
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3			287
04	1260	X	390	-0-	-870	-0-	388	2	2	9	Y	2			289
05	961	X	274	-0-	-687	-0-	273	2	1	9	Y	1			290
06	630	X	299	-0-	-331	-0-	298	2	1	9	Y	1			291
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1269	2	7	9	Y	6			297
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			297
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			297
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			297
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	Y	10			307
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3			310

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 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	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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 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	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	651	-0-	-525	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 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	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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					10
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					10
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					10
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					10
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					10
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					10
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					10
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					10
09	420	X	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-					10
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					10
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	486	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	481	1	1440	3	N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	464	1	1477	3	N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	241	1	995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
03	558	X	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
06	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-
09	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	3190	1	9574	3	N	-0-					-0-
10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	3341	1	10004	3	N	-0-					-0-
11	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	3100	1	9874	3	N	-0-					-0-
12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	3343	1	10643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 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	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	512	1	2130	3	Y	-0-					65
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	530	1	2227	3	Y	-0-					65
03	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					65
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	380	1	1580	3	Y	-0-					65
05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	485	1	2024	3	Y	-0-					65
06	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	437	1	1962	3	Y	-0-					65
07	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	457	1	2054	3	Y	-0-					65
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	466	1	2105	3	Y	-0-					65
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	459	1	2046	3	Y	-0-					65
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	511	1	2302	3	Y	3					68
							3	9									
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	521	1	2211	3	Y	-0-					68
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	496	1	2190	3	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 28,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	314	1	1306	3	N	-0-			22
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	297	1	1252	3	N	-0-			22
03	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	1	1	1	3	N	-0-			22
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	214	1	894	3	N	-0-			22
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	374	1	1558	3	N	-0-			22
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	283	1	1272	3	N	-0-			22
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	293	1	1318	3	N	-0-			22
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	294	1	1331	3	N	-0-			22
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	360	1	1601	3	N	-0-			22
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	297	1	1342	3	N	-0-			22
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	310	1	1311	3	N	-0-			22
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	297	1	1313	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2265	3			N	-0-			23
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-			23
03	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	3			N	-0-			23
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			23
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-			23
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-			23
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			23
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			23
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	504	1	1513	3	N	-0-			23
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	511	1	1530	3	N	-0-			23
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	492	1	1568	3	N	-0-			23
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	191	1	786	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 23,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	241	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	249	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	179	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	229	1	952	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	206	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	216	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	221	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	216	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	241	1	1083	3	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	253	1	1072	3	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	233	1	1031	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	399	1	1655	3	Y	-0-					55
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	317	1	1333	3	Y	-0-					55
03	2015	N	3	-0-	-2012	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					55
04	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	344	1	1432	3	Y	-0-					55
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	570	1	2378	3	Y	-0-					55
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	404	1	1811	3	Y	-0-					55
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	347	1	1557	3	Y	-0-					55
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	326	1	1472	3	Y	-0-					55
09	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	328	1	1461	3	Y	-0-					55
10	1891	N	1444	-0-	-447	-0-	262	1	1182	3	Y	-0-					55
11	1740	N	1108	-0-	-632	-0-	212	1	896	3	Y	-0-					55
12	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	233	1	1032	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 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	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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	235	1	2227	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	183	1	1712	2	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	238	1	2067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	236	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	231	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	235	1	1983	2	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	236	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	227	1	1838	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	178	1	1678	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	211	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	239	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	256	1	1864	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	171	1	1626	2	N	-0-					20
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	198	1	1854	2	N	23					43
							25	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	163	1	1417	2	N	-0-					43
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	141	1	1195	2	N	4					47
							4	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1177	2	N	3					50
							3	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	136	1	1152	2	N	-0-					50
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	142	1	1165	2	N	-0-					50
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	153	1	1237	2	N	-0-					50
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	103	1	974	2	N	-0-					50
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1087	2	N	-0-					50
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	129	1	986	2	N	-0-					50
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	112	1	811	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	233	1	2211	2	Y	11	163	1			-0-
							12	9									
02	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	198	1	1853	2	Y	27					27
							30	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	249	1	2161	2	Y	178	167	1			38
							196	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	252	1	2133	2	Y	34					72
							37	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	268	1	2242	2	Y	23					95
							25	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	249	1	2101	2	Y	92	173	1			14
							101	9									
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	272	1	2226	2	Y	72					86
							79	9									
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	Y	-0-					86
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	235	1	2208	2	Y	-0-					86
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	254	1	2203	2	Y	54	139	1	1	8	-0-
							59	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	262	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	283	1	2061	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	194	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	36	-0-	-57	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	28	-0-	-1142	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	493	-0-	-716	-0-	77	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	28	-0-	-1142	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	56	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	220	-0-	-1516	-0-	122	1	98	9	Y	89	39	1			66
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	533	1	3246	2	Y	26	62	1			30
							29	9									
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	987	1	5629	2	Y	324	211	1			143
							356	9									
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	878	1	3786	2	Y	213	243	1			113
							234	9									
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	907	1	4523	2	Y	230	205	1			138
							253	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	951	1	3798	2	Y	128	198	1			68
							141	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	965	1	3264	2	Y	269	221	1			116
							296	9									
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	896	1	3606	2	Y	237	214	1			139
							261	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	611	1	2283	2	Y	145	207	1			77
							160	9									
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	893	1	3090	2	Y	233	206	1			104
							256	9									
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	906	1	2805	2	Y	228	210	1			122
							251	9									
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	937	1	2819	2	Y	240	309	1			53
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 51,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

01	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	98	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	100	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	95	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*06	1440	N	1113	-0-	-327	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	115	1	2350	2	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	81	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	74	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	85	1	1410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	153	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1162	-0-	-182	-0-	80	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	129	1	1770	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	78	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1216	-0-	-614	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	91	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	60	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1313	-0-	-640	-0-	65	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 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-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1380	-0-	-418	-0-	109	1	1229	2	Y	38	45	1			2
							42	9									
02	1624	X	1323	-0-	-301	-0-	89	1	1198	2	Y	33	21	1			14
							36	9									
03	1798	X	1494	-0-	-304	-0-	99	1	1364	2	Y	28	37	1			5
							31	9									
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	Y	33	29	1			9
							36	9									
05	1705	X	1655	-0-	-50	-0-	84	1	1531	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
*06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	27	25	1			9
							30	9									
*07	1767	X	1695	-0-	-72	-0-	78	1	1588	2	Y	26	25	1			10
							29	9									
*08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	74	1	1492	2	Y	28	33	1			5
							31	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
10	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	77	1	1476	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	77	1	1439	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	92	1	1511	2	Y	25	29	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 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	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					19
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			Y	-0-					19
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					19
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					19
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					19
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					19
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					19
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					19
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					19
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					19
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	2			Y	-0-					19
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 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	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	113	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	96	1	1299	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	97	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1719	-0-	-110	-0-	89	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	110	1	2246	2	Y	-0-					-0-
*07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	85	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	88	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	92	1	1724	2	Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	104	1	1711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-92	-0-	74	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	63	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*06	1230	X	687	-0-	-543	-0-	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
*07	1271	X	369	-0-	-902	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1984	N	565	-0-	-1419	-0-	29	1	533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1110	N	499	-0-	-611	-0-	34	1	462	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1085	N	741	-0-	-344	-0-	38	1	700	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	23	1	419	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2					104
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	238	2	2	9	N	2					106
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					106
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					106
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					106
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					106
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					108
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					108
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	146	2	2	9	N	2					110
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	12					122
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					124

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					130
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					130
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					130
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	81	2	172	9	N	156	172	1			114
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					114
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					114
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					114
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					116
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	64	2	7	9	N	6					122
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	49					171
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4	147	1			28
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	2	13	9	N	12					40

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		56	-0-	56	251	56	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		331	-0-	331	582	331	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		191	-0-	191	773	191	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	773					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		47	-0-	47	820	47	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		71	-0-	71	891	71	3			Y	-0-					-0-
08	939	N	48	-0-	-891	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					25
02	560	X	450	-0-	-110	-0-	450	3			Y	-0-					25
03	620	X	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					25
04	570	X	226	-0-	-344	-0-	226	3			Y	-0-					25
05	589	X	249	-0-	-340	-0-	249	3			Y	-0-					25
06	570	X	184	-0-	-386	-0-	184	3			Y	-0-					25
07	496	X	121	-0-	-375	-0-	121	3			Y	-0-					25
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					25
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					25
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-					25
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

01	3224	X	1843	-0-	-1381	-0-	1843	3			N	-0-					95
02	2912	X	1524	-0-	-1388	-0-	1524	3			N	-0-					95
03	2759	X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3			N	-0-					95
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1862	3	72	9	N	65					160
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1952	3	31	9	N	28	168	1			20
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					20
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					20
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					20
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					20
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					20
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3090	3	61	9	N	55	53	1			22
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 25,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

01	3627	X	3231	-0-	-396	-0-	3217	3	14	9	Y	13	27	1			27
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10	26	1			11
03	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	3286	3	7	9	Y	6					17
04	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3314	3	8	9	Y	7					24
05	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	3178	3	1	9	Y	1					25
06	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3332	3			Y	-0-					25
07	3906	X	3182	-0-	-724	-0-	3179	3	3	9	Y	3					28
08	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	3136	3	8	9	Y	7	26	1			9
09	3330	X	3302	-0-	-28	-0-	3289	3	13	9	Y	12					21
10	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3250	3	14	9	Y	13					34
11	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	3045	3	14	9	Y	13					47
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 35,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DOUBLE L CONTRACTORS, LLC 100762
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 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-	-0-					N	510	487	1			193
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	352	342	1			203
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	325	1			122
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	169	1			103
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					203
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	167	1			111
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					133
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					168
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					227
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					304
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	179	1			207
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	163	1			168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					77
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 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	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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	13	1	143	3	N	-0-					190
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	N	22					212
							24	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	38	1	184	3	N	-0-					212
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	18					230
							20	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-					230
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	3	N	-0-					230
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	39	1	186	3	N	7	177	1			60
							8	9									
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	28	1	133	3	N	-0-					60
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	25	1	119	3	N	-0-					60
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	22	1	104	3	N	-0-					60
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	23	1	110	3	N	-0-					60
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	449	-0-	-667	-0-	78	1	348	3	N	21	155	1			139
							23	9									
02	1176	N	573	-0-	-603	-0-	80	1	308	3	N	168	169	1			138
							185	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	118	1	463	3	N	154					292
							169	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	124	1	503	3	N	18	163	1			147
							20	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	123	1	566	3	N	126	183	1			90
							139	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	501	3	N	-0-					90
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	129	1	568	3	N	213	173	1			130
							234	9									
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	111	1	488	3	N	23					153
							25	9									
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	90	1	399	3	N	-0-					153
10	930	N	545	-0-	-385	-0-	102	1	443	3	N	-0-					153
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	91	1	389	3	N	-0-					153
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	90	1	367	3	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	74	1	332	3	N	-0-					10
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	76	1	295	3	N	-0-					10
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	100	1	390	3	N	-0-					10
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	329	3	N	3					13
							3	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	N	-0-					13
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	83	1	370	3	N	-0-					13
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	85	1	375	3	N	4					17
							4	9									
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	75	1	329	3	N	-0-					17
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	77	1	341	3	N	-0-					17
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	81	1	354	3	N	-0-					17
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	77	1	329	3	N	-0-					17
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	73	1	299	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	3	Y	-0-					29
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	88	1	341	3	Y	-0-					29
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-					29
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	3	Y	-0-					29
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	56	1	258	3	Y	-0-					29
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	70	1	315	3	Y	-0-					29
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	77	1	340	3	Y	2					31
							2	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	293	3	Y	68					99
							75	9									
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	60	1	263	3	Y	2					101
							2	9									
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	69	1	300	3	Y	47					148
							52	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	73	1	311	3	Y	21	135	1			34
							23	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	8					42
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	387	1	1721	3	N	-0-					80
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	551	1	2139	3	N	-0-	45	1			35
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	512	1	2007	3	N	-0-					35
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	497	1	2007	3	N	-0-					35
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	475	1	2190	3	N	-0-					35
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	445	1	1996	3	N	-0-					35
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	485	1	2140	3	N	-0-					35
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	527	1	2323	3	N	-0-					35
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	515	1	2269	3	N	-0-					35
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	539	1	2353	3	N	-0-	35	1			-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	526	1	2250	3	N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	553	1	2264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 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	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	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-11	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					1
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	107	1	417	3	Y	-0-					1
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	163	1	639	3	Y	-0-					1
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	196	1	790	3	Y	-0-					1
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	172	1	792	3	Y	-0-					1
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	117	1	526	3	Y	-0-					1
07	837	N	541	-0-	-296	-0-	100	1	441	3	Y	-0-					1
08	961	N	658	-0-	-303	-0-	122	1	536	3	Y	-0-					1
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	82	1	360	3	Y	-0-					1
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	100	1	439	3	Y	-0-					1
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	112	1	476	3	Y	-0-					1
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	120	1	490	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	256	1	1363	3	N	-0-					31
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	243	1	1768	3	N	-0-					31
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	3	N	-0-					31
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					31
11	1140	N	705	-0-	-435	-0-	183	1	522	3	N	-0-					31
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	82	1	260	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	465	1	2088	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	253	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	245	1	1078	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	295	1	1299	3	N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	303	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	296	1	1264	3	N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	314	1	1286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	261	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	106	1	464	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: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

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	310	N	82	-0-	-228	-0-	15	1	67	3	N	-0-					35
02	364	N	185	-0-	-179	-0-	38	1	147	3	N	-0-					35
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-					35
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	3	N	-0-					35
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	17	1	76	3	N	-0-					35
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	N	-0-					35
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	41	18	1			58
							45	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					58
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	43	1	192	3	N	-0-					58
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	N	-0-					58
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	23	1	96	3	N	-0-					58
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4195	-0-	-424	-0-	763	1	3396	3	Y	33	166	1			62
							36	9									
02	4172	X	3698	-0-	-474	-0-	756	1	2931	3	Y	10					72
							11	9									
03	4371	X	4242	-0-	-129	-0-	862	1	3380	3	Y	-0-					72
04	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	819	1	3308	3	Y	-0-					72
05	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	754	1	3472	3	Y	-0-					72
06	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	711	1	3188	3	Y	-0-					72
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	813	1	3585	3	Y	35					107
							39	9									
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	812	1	3581	3	Y	116	176	1			47
							128	9									
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	773	1	3412	3	Y	-0-					47
10	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	782	1	3418	3	Y	103					150
							113	9									
11	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	761	1	3254	3	Y	60	181	1			29
							66	9									
12	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	781	1	3200	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 49,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1639	-0-	-4	-0-	300	1	1336	3	N	3					20
							3	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	294	1	1141	3	N	66	69	1			17
							73	9									
03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	307	1	1201	3	N	6					23
							7	9									
04	1590	N	1160	-0-	-430	-0-	230	1	930	3	N	-0-					23
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	213	1	956	3	N	-0-					23
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	242	1	1068	3	N	-0-					23
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	325	1	1434	3	N	84					107
							92	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	277	1	1222	3	N	-0-					107
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	303	1	1321	3	N	104	93	1			118
							114	9									
11	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	272	1	1160	3	N	117	167	1			68
							129	9									
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	241	1	989	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 16,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	152	1	678	3	N	-0-					105
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	151	1	588	3	N	-0-					105
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	210	1	821	3	N	-0-					105
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	239	1	963	3	N	-0-					105
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	208	1	958	3	N	52					157
							57	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	175	1	785	3	N	8					165
							9	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	206	1	910	3	N	29	165	1			29
							32	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	260	1	1147	3	N	-0-					29
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	282	1	1244	3	N	-0-					29
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	180	1	787	3	N	-0-					29
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	233	1	997	3	N	-0-					29
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	256	1	1051	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	43	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	463	1	2058	3	N	45					55
							50	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	453	1	1758	3	N	20	35	1			40
							22	9									
03	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	492	1	1927	3	N	12					52
							13	9									
04	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	452	1	1826	3	N	-0-					52
05	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	407	1	1878	3	N	40	57	1			35
							44	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	374	1	1680	3	N	-0-					35
07	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	383	1	1686	3	N	-0-	35	1			-0-
08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	412	1	1817	3	N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	408	1	1802	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	433	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	433	1	1851	3	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	463	1	1897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	3	Y	-0-					8
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	297	3	Y	-0-					8
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	Y	-0-					8
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	409	3	Y	-0-					8
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					8
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	Y	-0-					8
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					8
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					8
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	94	1	416	3	Y	-0-					8
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	98	1	429	3	Y	-0-					8
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	99	1	423	3	Y	-0-					8
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1395	-0-	-0-	-0-	255	1	1133	3	N	6					28
							7	9									
02	1008	N	879	-0-	-129	-0-	173	1	669	3	N	34	47	1			15
							37	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	239	1	937	3	N	2					17
							2	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	260	1	1048	3	N	-0-					17
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	234	1	1079	3	N	33					50
							36	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	197	1	885	3	N	-0-					50
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	245	1	1081	3	N	-0-					50
08	1116	N	795	-0-	-321	-0-	147	1	648	3	N	-0-					50
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	218	1	964	3	N	-0-					50
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	228	1	996	3	N	-0-	50	1			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	210	1	896	3	N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	220	1	904	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					65
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					65
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					65
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					65
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					65
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					65
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					65
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					65
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					65
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					65
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	289	2	41	9	N	37					102

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.. 10/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 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	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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	3	N	-0-			112
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	N	-0-			112
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	N	-0-			112
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	N	-0-			112
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	44	1	122	3	N	-0-			112
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	38	1	102	3	N	-0-			112
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	34	1	86	3	N	-0-			112
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	36	1	87	3	N	-0-			112
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	34	1	83	3	N	-0-			112
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	30	1	79	3	N	-0-			112
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	31	1	82	3	N	-0-			112
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	32	1	83	3	N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 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	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	357	1	660	3	N	-0-			130
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	403	1	816	3	N	-0-			130
03	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-			130
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	430	1	924	3	N	-0-			130
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	343	1	810	3	N	-0-			130
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	305	1	725	3	N	-0-			130
07	1240	N	939	-0-	-301	-0-	290	1	647	3	N	2			132
							2	9							
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	463	1	994	3	N	-0-			132
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	268	1	583	3	N	-0-			132
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	267	1	619	3	N	-0-			132
11	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	306	1	724	3	N	-0-			132
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	451	1	1157	3	N	94			226
							103	9							

TOTAL GAS PROD: 12,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			83
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	110	1	203	3	N	-0-					142
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	120	1	243	3	N	20					162
							22	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	155	1	333	3	N	-0-					162
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	86	1	202	3	N	-0-					162
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	44	1	105	3	N	-0-					162
*07	496	N	289	-0-	-207	-0-	90	1	199	3	N	-0-					162
*08	279	N	186	-0-	-93	-0-	59	1	127	3	N	-0-					162
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	3	N	-0-					162
*10	279	N	92	-0-	-187	-0-	27	1	65	3	N	-0-					162
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	64	1	151	3	N	-0-					162
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	570	1	1461	3	N	73	181	1			54
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-					31
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	N	-0-					31
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	30					61
							33	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 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	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	3	N	-0-					55
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	72	1	212	3	N	-0-					55
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-					55
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	N	-0-					55
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	42	1	128	3	N	-0-					55
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	3	N	-0-					55
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	24	1	72	3	N	-0-					55
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	32	1	99	3	N	-0-					55
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	22	1	65	3	N	-0-					55
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	3	N	-0-					55
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	91	1	266	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 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	186	N	34	-0-	-152	-0-	8	1	26	3	N	-0-					106
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	3	N	-0-					106
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					106
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					106
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	58	1	174	3	N	-0-					106
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	3	N	-0-					106
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	10	1	32	3	N	-0-					106
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	171	3	N	-0-					106
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	41	1	124	3	N	-0-					106
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	207	3	N	-0-					106
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	96	1	281	3	N	84					190
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					244
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-					244
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	N	-0-					244
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	N	-0-	132	1			112
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	37	1	110	3	N	-0-					112
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	3	N	-0-					112
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	26	1	78	3	N	-0-					112
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	3	N	-0-					112
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	27	1	80	3	N	-0-					112
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	30	1	90	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	33	3	N	-0-					44
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	15	1	31	3	N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					51
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	127	1	275	3	N	-0-					51
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	3	N	-0-					51
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	105	1	248	3	N	-0-					51
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	48	1	107	3	N	-0-					51
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	139	1	300	3	N	-0-					51
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	77	1	167	3	N	-0-					51
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	3	N	-0-					51
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	86	1	203	3	N	-0-					51
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	129	1	332	3	N	62					113
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	384	-0-	-50	-0-	378	2	6	9	N	5					172
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					182
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8	163	1			27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	629	2	7	9	N	6					33
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	362	2	8	9	N	7					40
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7					47
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					48
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5					53
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	N	14					67
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					70
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					75
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	884	2	10	9	N	9					84

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1197	-0-	-849	-0-	1191	2	6	9	N	5					155
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1360	2	55	9	N	50					205
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					205
04	1170	N	729	-0-	-441	-0-	725	2	4	9	N	4	181	1			28
05	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1399	2	12	9	N	11					39
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7	9	N	6					45
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	7					52
08	1426	N	240	-0-	-1186	-0-	240	2			N	-0-					52
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	N	12					64
10	1302	N	97	-0-	-1205	-0-	97	2			N	-0-					64
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1418	2	29	9	N	26					90
12	2046	N	1003	-0-	-1043	-0-	990	2	13	9	N	12					102

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					77
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					77
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					77
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					77
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					77
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					77
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					77
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					77
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					20
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					20
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	N	3					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					23
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					23
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					47
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					47
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					47
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					47
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					47
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					47
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					47
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					47
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					47
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					47
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					44
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					44
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					44
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					44
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					44
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					44
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					44
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					44
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					57
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	294	2			N	-0-					57
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					57
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					57
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					57
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					57
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3					60
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					65
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4					69
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	2	1	9	N	1					70
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	2	6	9	N	5					75
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					82

TOTAL GAS PROD: 9,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 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	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					85
02	1876	X	921	-0-	-955	-0-	913	2	8	9	N	7					92
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					92
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					92
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					92
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					92
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 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	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6040	2	3	9	N	3	170	1			95
02	4116	X	3950	-0-	-166	-0-	3950	2			N	-0-					95
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5223	2	44	9	N	40					135
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5065	2	11	9	N	10					145
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4711	2	8	9	N	7					152
06	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	4307	2	37	9	N	34	92	1			94
07	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4489	2	23	9	N	21					115
08	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3973	2	4	9	N	4					119
09	4410	X	3789	-0-	-621	-0-	3789	2			N	-0-					119
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					119
11	4380	X	3762	-0-	-618	-0-	3762	2			N	-0-					119
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 54,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					120
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					120
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					120
04	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					120
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	147	2	39	9	N	35					155
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	180	2	63	9	N	57	77	1			135
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	111	2	6	9	N	5					140
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	103	2	15	9	N	14					154
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	50	2	22	9	N	20					174
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					174
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	N	1					175
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 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	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					43
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					43
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					43
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					43
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	514	2	45	9	N	41					84
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					84
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	267	2	12	9	N	11					95
08	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			N	-0-					95
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					95
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					95
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					100
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

01	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			Y	-0-					57
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			Y	-0-					57
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	977	2	114	9	Y	104	129	1			32
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					32
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	983	2	34	9	Y	31					63
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	541	2	4	9	Y	4					67
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					67
08	1023	N	295	-0-	-728	-0-	295	2			Y	-0-					67
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					67
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	696	2	83	9	Y	75					142
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1334	2	96	9	Y	87					229
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					30
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	775	2	8	9	N	7					37
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					37
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					37
08	775	N	288	-0-	-487	-0-	288	2			N	-0-					37
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					37
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					24
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			Y	-0-					24
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 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	527	N	268	-0-	-259	-0-	261	2	7	9	Y	6	15	1			9
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	304	2	3	9	Y	3					12
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	Y	14	19	1			7
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4					11
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	270	2	2	9	Y	2	8	1			5
06	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			Y	-0-					5
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-					5
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					5
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					5
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					5
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	Y	23					28

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

01	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	1751	2	48	9	Y	44	94	1			62
02	1960	N	1886	-0-	-74	-0-	1867	2	19	9	Y	17					79
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2574	2	136	9	Y	124	120	1			83
04	3000	N	3706	-0-	706	706	3656	2	50	9	Y	45					128
05	3100	N	2937	-0-	-163	543	2924	2	13	9	Y	12	90	1			50
06	3000	N	2457	-0-	-543	-0-	2457	2			Y	-0-					50
07	3007	X	2241	-0-	-766	-0-	2241	2			Y	-0-					50
08	3534	X	1793	-0-	-1741	-0-	1793	2			Y	-0-					50
09	3420	X	1328	-0-	-2092	-0-	1328	2			Y	-0-					50
10	2945	X	775	-0-	-2170	-0-	775	2			Y	-0-					50
11	2460	X	711	-0-	-1749	-0-	711	2			Y	-0-					50
12	2232	X	1054	-0-	-1178	-0-	1054	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	-0-					9
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	4	1	120	2	Y	5					14
							6	9									
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					3
09	240	N	76	-0-	-164	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					3
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	Y	1					4
							1	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	19					23
							21	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	15	25	1			13
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					2
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	3	1	91	2	Y	1					3
							1	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					3
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					3
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					3
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	4					7
							4	9									
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	7	1	237	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	440	2	Y	-0-					8
02	700	N	292	-0-	-408	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					8
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	19	1	422	2	Y	-0-	7	1			1
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					1
06	420	N	171	-0-	-249	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					1
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	180	-0-	-316	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					1
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					1
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	173	2	Y	4					5
							4	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-	4	1			1
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	117	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					5
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					5
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	235	2	Y	45	28	1			22
							50	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					22
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-					22
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	23	1	738	2	Y	-0-					22
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	Y	69	73	1			18
							76	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	-0-					18
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	29	1	922	2	Y	-0-					18
10	868	N	668	-0-	-200	-0-	17	1	587	2	Y	58					76
							64	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	18	73	1			21
							20	9									
12	868	N	411	-0-	-457	-0-	11	1	394	2	Y	5					26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	83	1	1836	2	Y	-0-					4
02	1904	N	1191	-0-	-713	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-					4
03	2139	N	1420	-0-	-719	-0-	59	1	1321	2	Y	36	29	1			11
							40	9									
04	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					11
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-					11
06	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	36	1	1153	2	Y	-0-					11
07	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	32	1	1044	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
08	1178	N	898	-0-	-280	-0-	26	1	872	2	Y	-0-					9
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					9
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	28					37
							31	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	Y	9	36	1			10
							10	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-247	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					1
02	448	N	179	-0-	-269	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					1
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	14	1	311	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					3
06	330	N	233	-0-	-97	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					3
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	7	1	234	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					3
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					3
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	Y	8					11
							9	9									
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	6	1	155	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	56	1	1243	2	Y	-0-					27
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					27
03	1271	N	933	-0-	-338	-0-	36	1	791	2	Y	96	103	1			20
							106	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					20
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	22	1	586	2	Y	-0-					20
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	23	1	719	2	Y	-0-					20
07	1271	N	771	-0-	-500	-0-	21	1	684	2	Y	60	64	1			16
							66	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1266	2	Y	-0-					16
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	-0-					16
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	32	1	1131	2	Y	51					67
							56	9									
11	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	6	1	172	2	Y	16	64	1			19
							18	9									
12	1271	N	43	-0-	-1228	-0-	1	1	38	2	Y	4					23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1165	-0-	-13	-0-	73	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1064	#	1026	-0-	-38	-0-	64	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1178	#	1024	-0-	-154	-0-	64	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1056	-0-	-84	-0-	66	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1178	#	1087	-0-	-91	-0-	82	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	709	-0-	-431	-0-	59	1	650	2	N	-0-					-0-
07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	64	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	1031	-0-	-169	-0-	60	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	64	1	1036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	558	2			N	-0-					24
02	644	N	477	-0-	-167	-0-	477	2			N	-0-					24
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					24
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					26
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					26
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					26
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					26
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	622	2	2	9	N	2					28
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					28
10	558	N	304	-0-	-254	-0-	298	2	6	9	N	5					33
11	600	N	306	-0-	-294	-0-	302	2	4	9	N	4					37
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	238	2	39	9	N	35					187
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	238	2	55	9	N	50	162	1			75
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	231	2	66	9	N	60					135
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9	N	80					215
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	224	2	44	9	N	40	171	1			84
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	264	2	95	9	N	86					170
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	290	2	43	9	N	39	165	1			44
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	256	2	79	9	N	72					116
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	256	2	97	9	N	88	159	1			45
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	231	2	50	9	N	45					90
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	323	2	66	9	N	60					150
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	278	2	51	9	N	46					196

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

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-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 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	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-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1042	1	6786	3	N	7					57
							8	9									
02	6972	X	6792	-0-	-180	-0-	6786	3	6	9	N	5					62
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1299	1	6493	3	N	41					103
							45	9									
04	7590	X	7131	-0-	-459	-0-	1339	1	5781	3	N	10					113
							11	9									
05	7843	X	7051	-0-	-792	-0-	1291	1	5664	3	N	87	175	1			25
							96	9									
06	7590	X	6512	-0-	-1078	-0-	1526	1	4986	3	N	-0-					25
07	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	1508	1	5050	3	N	40					65
							44	9									
08	7843	X	6307	-0-	-1536	-0-	1340	1	4967	3	N	-0-					65
09	7140	X	3529	-0-	-3611	-0-	820	1	2709	3	N	-0-					65
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	85					150
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					150
12	6603	X	3734	-0-	-2869	-0-	1079	1	2655	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 63,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

01	INJECT		-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6724 - 6761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9888	-0-	6788	14051	1122 314	1 9	8452	3	N	285	180	1			172
02	2800	N	9345	-0-	6545	20596	1681 171	1 9	7493	3	N	155	162	1			165
03	31779	X	11183	-0-	-20596	-0-	1999 281	1 9	8903	3	N	255	346	1			74
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	1800 252	1 9	8144	3	N	229	178	1			125
05	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	2407 222	1 9	8101	3	N	202	178	1			149
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	1050 138	1 9	7659	3	N	125	159	1			115
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1764 281	1 9	6812	3	N	255	186	1			184
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	1318 201	1 9	6998	3	N	183	176	1			191
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	672 94	1 9	3499	3	N	85	176	1			100
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	599 50	1 9	2387	3	N	45					145

TOTAL GAS PROD: 84,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					115
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	N	-0-					115
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					115
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					115
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	3	N	-0-					115
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					115
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	3	N	-0-					115
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					115
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	6	1	17	3	N	-0-					115
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					115
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					147
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					147
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	129	2	11	9	N	10					157
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					157
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					157
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					157
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					157
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					157
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					157
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					157
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					157
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	194	2			N	-0-					75
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					78
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					78
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	175	2	57	9	N	52					130
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					130
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	155	2	44	9	N	40					170
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					170
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					170
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					170
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	2	15	9	N	14					184
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16					200

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

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-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

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-					-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	N	-0-	-0-	-0-	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

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	8401	X	7440	-0-	-961	-0-	7440	3			N	-0-					32
02	7616	X	7214	-0-	-402	-0-	7214	3			N	-0-					32
03	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7876	3			N	-0-					32
04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	3			N	-0-					32
05	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	7859	3			N	-0-					32
06	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			N	-0-					32
07	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	7562	3			N	-0-					32
08	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	7994	3			N	-0-					32
09	7770	X	6830	-0-	-940	-0-	6830	3			N	-0-					32
10	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	3			N	-0-					32
11	7740	X	6931	-0-	-809	-0-	6931	3			N	-0-					32
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 82,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

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	3658	X	900	-0-	-2758	-0-	490 2	1 9	408	3	Y	2					46
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	427 7	1 9	3577	3	Y	6					52
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	486 8	1 9	3356	3	Y	7					59
04	3630	X	920	-0-	-2710	-0-	431 7	1 9	482	3	Y	6					65
05	4433	X	259	-0-	-4174	-0-	247	1	12	9	Y	11	40	1			36
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					36
07	4433	X	33	-0-	-4400	-0-	33	3			Y	-0-					36
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					36
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	24	1			12
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

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	6200	X	4249	-0-	-1951	-0-	4249	3			Y	-0-					50
02	5600	X	1349	-0-	-4251	-0-	1349	3			Y	-0-					50
03	6045	X	2682	-0-	-3363	-0-	2682	3			Y	-0-					50
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-					50
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			Y	-0-					50
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			Y	-0-					50
07	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	5403	3			Y	-0-					50
08	6045	X	5094	-0-	-951	-0-	5094	3			Y	-0-					50
09	5850	X	5272	-0-	-578	-0-	5272	3			Y	-0-					50
10	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	3			Y	-0-					50
11	5640	X	4218	-0-	-1422	-0-	4218	3			Y	-0-					50
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 51,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

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	955	X	955	-0-	-0-	-0-	945	3	10	9	Y	9	5	1			5
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	318	3	2	9	Y	2	6	1			1
03	341	X	326	-0-	-15	-0-	320	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	828	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	930	X	833	-0-	-97	-0-	829	3	4	9	Y	4	5	1			2
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1084	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	961	X	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	930	X	333	-0-	-597	-0-	330	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1085	X	331	-0-	-754	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1050	X	319	-0-	-731	-0-	319	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 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	4340	X	3596	-0-	-744	-0-	3596	3			Y	-0-					42
02	3584	X	2136	-0-	-1448	-0-	2136	3			Y	-0-					42
03	3968	X	2759	-0-	-1209	-0-	2759	3			Y	-0-					42
04	3720	X	1905	-0-	-1815	-0-	1905	3			Y	-0-					42
05	3596	X	2302	-0-	-1294	-0-	2302	3			Y	-0-					42
06	3480	X	2459	-0-	-1021	-0-	2459	3			Y	-0-					42
07	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2525	3			Y	-0-					42
08	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	2153	3			Y	-0-					42
09	2460	X	1355	-0-	-1105	-0-	1355	3			Y	-0-					42
10	2542	X	778	-0-	-1764	-0-	778	3			Y	-0-					42
11	2460	X	891	-0-	-1569	-0-	891	3			Y	-0-					42
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 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	4309	X	5	-0-	-4304	-0-	5	3			Y	-0-					86
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	124	1	4555	3	Y	14					100
							15	9									
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	134	1	4234	3	Y	15					115
							17	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	158	1	4077	3	Y	14					129
							15	9									
05	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	152	1	4020	3	Y	34	79	1			84
							37	9									
06	5040	X	4273	-0-	-767	-0-	4260	3	13	9	Y	12					96
07	5208	X	4181	-0-	-1027	-0-	4168	3	13	9	Y	12					108
08	4402	X	3671	-0-	-731	-0-	3661	3	10	9	Y	9					117
09	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	3775	3	19	9	Y	17	78	1			56
10	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	3633	3	13	9	Y	12					68
11	4260	X	3157	-0-	-1103	-0-	3142	3	15	9	Y	14					82
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 40,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 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	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	6373	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5840	-0-	-516	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6757	-0-	-143	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6723	-0-	-252	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	6525	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	6345	-0-	-495	-0-	6345	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5201	-0-	-1579	-0-	5201	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

01	4495	X	3604	-0-	-891	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3625	-0-	-323	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3597	-0-	-526	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	2810	-0-	-1060	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	296	-0-	296	577	296	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	310	-0-	310	887	310	2		Y	-0-			-0-
09	1158 X	271	-0-	-887	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
10	310 X	206	-0-	-104	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
11	300 X	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	12	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	8	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		164	-0-	164	164	4	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		771	-0-	771	935	20	1	750	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		395	-0-	395	1330	11	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	1692	X	362	-0-	-1330	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	234	-0-	-541	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	445	-0-	-305	-0-	9	1	298	2	Y	125	85	1			40
							138	9									
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	36	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	34	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	33	1	1286	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	32	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2323	28	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3457	31	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1079	-0-	-1921	1536	28	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	2846	N	1310	-0-	-1536	-0-	31	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	34	1	1175	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 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-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

01	T. A.		7706	-0-	7706	15646	7706	2			Y	-0-					120
02	T. A.		7181	-0-	7181	22827	7181	2			Y	-0-					120
03	T. A.		8252	-0-	8252	31079	7952	2	300	9	Y	273	176	1			217
04	T. A.		7585	-0-	7585	38664	7585	2			Y	-0-					217
05	T. A.		7989	-0-	7989	46653	7989	2			Y	-0-					217
06	T. A.		8396	-0-	8396	55049	8106	2	290	9	Y	264	363	1			118
07	63660	X	8611	-0-	-55049	-0-	8611	2			Y	-0-					118
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					118
09	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			Y	-0-					118
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8662	2	337	9	Y	306	172	1			252
11	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					252
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 89,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

01	13392	X	12357	-0-	-1035	-0-	12350	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	12236	X	10516	-0-	-1720	-0-	10513	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13610	2	37	9	Y	34	18	1			17
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13140	2	1	9	Y	1	18	1			-0-
05	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		13001	-0-	13001	13001	13001	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13156	-0-	13156	26157	13156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13103	-0-	13103	39260	13103	2			Y	-0-					-0-
09	51811	X	12551	-0-	-39260	-0-	12551	2			Y	-0-					-0-
10	13330	X	12825	-0-	-505	-0-	12825	2			Y	-0-					-0-
11	12900	X	12126	-0-	-774	-0-	12126	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	169	1	6601	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	8540	X	7341	-0-	-1199	-0-	195	1	7118	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	9455	X	2546	-0-	-6909	-0-	64	1	2448	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
04	9150	X	7036	-0-	-2114	-0-	174	1	6841	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	214	1	8403	2	Y	43	37	1			9
							47	9									
06	DLQ G-10		8398	-0-	8398	8398	218	1	8139	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
07	DLQ G-10		8637	-0-	8637	17035	223	1	8370	2	Y	40	34	1			11
							44	9									
08	DLQ G-10		8337	-0-	8337	25372	226	1	8081	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
09	33447	X	8075	-0-	-25372	-0-	211	1	7821	2	Y	39	36	1			13
							43	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	208	1	8675	2	Y	42	44	1			11
							46	9									
11	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	241	1	8335	2	Y	42	40	1			13
							46	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 83,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

01	6882	X	6707	-0-	-175	-0-	6388	2	319	9	Y	290	270	1			61
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6121	2	406	9	Y	369	255	1			175
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	6910	2	282	9	Y	256	301	1			130
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6692	2	524	9	Y	476	545	1			61
05	7130	X	6922	-0-	-208	-0-	6463	2	459	9	Y	417	425	1			53
06	DLQ G-10		6610	-0-	6610	6610	6217	2	393	9	Y	357	341	1			69
07	DLQ G-10		6804	-0-	6804	13414	6427	2	377	9	Y	343	281	1			131
08	DLQ G-10		5413	-0-	5413	18827	5109	2	304	9	Y	276	344	1			63
09	22524	X	3697	-0-	-18827	-0-	3565	2	132	9	Y	120	158	1			25
10	6913	X	5493	-0-	-1420	-0-	5396	2	97	9	Y	88	93	1			20
*11	6600	X	5260	-0-	-1340	-0-	5247	2	13	9	Y	12	29	1			3
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 67,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

01	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			Y	-0-	22	1			12
02	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			Y	-0-					12
03	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			Y	-0-					12
04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			Y	-0-					12
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		6566	-0-	6566	6566	6566	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		8637	-0-	8637	15203	8637	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		9098	-0-	9098	24301	9098	2			Y	-0-					12
09	33206	X	8905	-0-	-24301	-0-	8905	2			Y	-0-					12
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					12
*11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			Y	-0-					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 112,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	269	1	10539	2	Y	93	89	1			12
							102	9									
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	277	1	10100	2	Y	69	73	1			8
							76	9									
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	276	1	10534	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
04	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	304	1	11951	2	Y	64	63	1			10
							70	9									
05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	316	1	12403	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
06	DLQ G-10		12373	-0-	12373	12373	321	1	11974	2	Y	71	81	1			9
							78	9									
07	DLQ G-10		12832	-0-	12832	25205	330	1	12414	2	Y	80	68	1			21
							88	9									
08	DLQ G-10		13482	-0-	13482	38687	364	1	13056	2	Y	56	57	1			20
							62	9									
09	52849	X	14162	-0-	-38687	-0-	371	1	13706	2	Y	77	72	1			25
							85	9									
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	329	1	13676	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	12420	X	12091	-0-	-329	-0-	339	1	11752	2	Y	-0-	23	1			-0-
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	9001	-0-	-671	-0-	221	1	8628	2	Y	138	133	1			17
							152	9									
02	8736	X	7959	-0-	-777	-0-	209	1	7634	2	Y	105	109	1			13
							116	9									
03	9455	X	9269	-0-	-186	-0-	235	1	8949	2	Y	77	81	1			9
							85	9									
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	542	1	21293	2	Y	97	90	1			16
							107	9									
05	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	236	1	9244	2	Y	129	117	1			28
							142	9									
06	DLQ G-10		9319	-0-	9319	9319	240	1	8959	2	Y	109	123	1			14
							120	9									
07	DLQ G-10		9453	-0-	9453	18772	241	1	9079	2	Y	121	103	1			32
							133	9									
08	DLQ G-10		9291	-0-	9291	28063	250	1	8950	2	Y	83	85	1			30
							91	9									
09	37593	X	9530	-0-	-28063	-0-	247	1	9155	2	Y	116	108	1			38
							128	9									
10	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	226	1	9420	2	Y	128	132	1			34
							141	9									
11	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	247	1	8566	2	Y	84	91	1			27
							92	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 114,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 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	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	506	1	19784	2	Y	113	111	1			26
							124	9									
02	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	401	1	14616	2	Y	52	59	1			19
							57	9									
03	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	369	1	14058	2	Y	-0-					19
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	328	1	12869	2	Y	-0-					19
05	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	579	1	22701	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		22291	-0-	22291	22291	581	1	21710	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		22637	-0-	22637	44928	587	1	22050	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		21768	-0-	21768	66696	591	1	21177	2	Y	-0-					19
09	75874	X	9178	-0-	-66696	-0-	242	1	8936	2	Y	-0-					19
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	238	1	9901	2	Y	-0-					19
*11	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	421	1	14583	2	Y	-0-					19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 187,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 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	8680	X	5762	-0-	-2918	-0-	29	1	5733	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	5316	-0-	-2524	-0-	27	1	5289	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	3060	-0-	-2737	-0-	19	1	3041	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	234	-0-	-5376	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	239	-0-	-5651	-0-	1	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	1	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	405	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6730	-0-	6730	7135	34	1	6696	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9706	-0-	9706	16841	46	1	9660	2	Y	-0-					-0-
10	23220	X	6379	-0-	-16841	-0-	33	1	6346	2	Y	-0-					-0-
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	50	1	9456	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13074	-0-	-39	-0-	62	1	12373	2	Y	581	536	1			122
							639	9									
02	11844	X	11398	-0-	-446	-0-	54	1	10803	2	Y	492	381	1			233
							541	9									
03	12462	X	9349	-0-	-3113	-0-	56	1	9163	2	Y	118	291	1			60
							130	9									
04	12660	X	10404	-0-	-2256	-0-	64	1	10111	2	Y	208	241	1			27
							229	9									
05	13082	X	11046	-0-	-2036	-0-	66	1	10642	2	Y	307	295	1			39
							338	9									
06	DLQ G-10		9187	-0-	9187	9187	56	1	8803	2	Y	298	280	1			57
							328	9									
07	DLQ G-10		11564	-0-	11564	20751	66	1	11008	2	Y	445	333	1			169
							490	9									
08	DLQ G-10		11187	-0-	11187	31938	54	1	10805	2	Y	298	399	1			68
							328	9									
09	43210	X	11272	-0-	-31938	-0-	51	1	10566	2	Y	595	541	1			122
							655	9									
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	57	1	10898	2	Y	435	459	1			98
							479	9									
11	10680	X	9267	-0-	-1413	-0-	48	1	9193	2	Y	24	116	1			6
							26	9									
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 119,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,801

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 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	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	512	1	20036	2	Y	246	243	1			47
							271	9									
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	377	1	13760	2	Y	141	152	1			36
							155	9									
03	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	357	1	13604	2	Y	46	73	1			9
							51	9									
04	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	460	1	18059	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
05	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	579	1	22737	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
06	DLQ G-10		23111	-0-	23111	23111	601	1	22431	2	Y	72	82	1			9
							79	9									
07	DLQ G-10		23564	-0-	23564	46675	609	1	22866	2	Y	81	69	1			21
							89	9									
08	DLQ G-10		23461	-0-	23461	70136	635	1	22764	2	Y	56	57	1			20
							62	9									
09	86739	X	16603	-0-	-70136	-0-	435	1	16083	2	Y	77	72	1			25
							85	9									
10	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	408	1	16990	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	15660	X	11759	-0-	-3901	-0-	327	1	11340	2	Y	84	80	1			27
							92	9									
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 207,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

01	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	2806	2	123	9	Y	112	105	1			23
02	3276	X	1554	-0-	-1722	-0-	1481	2	73	9	Y	66	58	1			31
03	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3253	2	143	9	Y	130	95	1			66
04	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	3134	2	224	9	Y	204	244	1			26
05	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3023	2	164	9	Y	149	156	1			19
06	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	2493	2	96	9	Y	87	89	1			17
07	DLQ G-10		2365	-0-	2365	4954	2224	2	141	9	Y	128	96	1			49
08	DLQ G-10		3095	-0-	3095	8049	2955	2	140	9	Y	127	147	1			29
09	DLQ G-10		2923	-0-	2923	10972	2690	2	233	9	Y	212	198	1			43
10	13773	X	2801	-0-	-10972	-0-	2629	2	172	9	Y	156	164	1			35
11	2580	X	2505	-0-	-75	-0-	2498	2	7	9	Y	6	40	1			1
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

01	12524 X	12053	-0-	-471	-0-	295 235	1 9	11523	2	Y	214	219	1			35
02	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	319 187	1 9	11628	2	Y	170	168	1			37
03	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	744 97	1 9	28364	2	Y	88	111	1			14
04	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	685 106	1 9	26862	2	Y	96	94	1			16
05	12524 X	11250	-0-	-1274	-0-	276 142	1 9	10832	2	Y	129	117	1			28
06	DLQ G-10	13829	-0-	13829	13829	358 119	1 9	13352	2	Y	108	122	1			14
07	DLQ G-10	15379	-0-	15379	29208	395 133	1 9	14851	2	Y	121	103	1			32
08	DLQ G-10	16308	-0-	16308	45516	441 91	1 9	15776	2	Y	83	85	1			30
09	DLQ G-10	18325	-0-	18325	63841	479 128	1 9	17718	2	Y	116	108	1			38
10	82152 X	18311	-0-	-63841	-0-	426 141	1 9	17744	2	Y	128	132	1			34
11	14880 X	13683	-0-	-1197	-0-	380 139	1 9	13164	2	Y	126	120	1			40
12	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 188,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	341	1	13323	2	Y	325	317	1			51
							358	9									
02	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	328	1	11963	2	Y	216	225	1			42
							238	9									
03	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	662	1	25243	2	Y	163	182	1			23
							179	9									
04	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	552	1	21667	2	Y	158	155	1			26
							174	9									
05	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	385	1	15080	2	Y	216	195	1			47
							238	9									
06	DLQ	G-10	14835	-0-	14835	14835	382	1	14255	2	Y	180	204	1			23
							198	9									
07	DLQ	G-10	14894	-0-	14894	29729	380	1	14292	2	Y	202	172	1			53
							222	9									
08	DLQ	G-10	13674	-0-	13674	43403	367	1	13154	2	Y	139	142	1			50
							153	9									
09	DLQ	G-10	14739	-0-	14739	58142	382	1	14145	2	Y	193	180	1			63
							212	9									
10	71733	X	13591	-0-	-58142	-0-	314	1	13042	2	Y	214	220	1			57
							235	9									
11	10110	X	5472	-0-	-4638	-0-	147	1	5094	2	Y	210	200	1			67
							231	9									
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 167,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

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-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

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	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-		15176	2	98	9	Y	89	74	1			19
02	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-		14783	2	2	9	Y	2	20	1			1
03	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-		16736	2	25	9	Y	23	13	1			11
04	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-		17758	2	25	9	Y	23	31	1			3
05	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-		18530	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	DLQ G-10		19058	-0-	19058	19058		19058	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20891	-0-	20891	39949		20891	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19254	-0-	19254	59203		19254	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18722	-0-	18722	77925		18722	2			Y	-0-					-0-
10	97137	X	19212	-0-	-77925	-0-		19212	2			Y	-0-					-0-
11	20220	X	17872	-0-	-2348	-0-		17872	2			Y	-0-					-0-
12	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

01	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-		269	1	10520	2	Y	106	102	1			13
								117	9									
02	10052	X	9611	-0-	-441	-0-		254	1	9269	2	Y	80	83	1			10
								88	9									
03	11129	X	10268	-0-	-861	-0-		260	1	9914	2	Y	85	85	1			10
								94	9									
04	10770	X	9961	-0-	-809	-0-		245	1	9635	2	Y	74	72	1			12
								81	9									
05	10912	X	10556	-0-	-356	-0-		260	1	10187	2	Y	99	90	1			21
								109	9									
06	DLQ G-10		10096	-0-	10096	10096		261	1	9744	2	Y	83	94	1			10
								91	9									
07	DLQ G-10		10270	-0-	10270	20366		263	1	9905	2	Y	93	79	1			24
								102	9									
08	DLQ G-10		10118	-0-	10118	30484		273	1	9775	2	Y	64	65	1			23
								70	9									
09	DLQ G-10		10424	-0-	10424	40908		272	1	10054	2	Y	89	83	1			29
								98	9									
10	51794	X	10886	-0-	-40908	-0-		253	1	10525	2	Y	98	101	1			26
								108	9									
11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-		250	1	8669	2	Y	87	85	1			28
								96	9									
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 112,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	249	1	9741	2	Y	62	58	1			8
							68	9									
02	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	285	1	10382	2	Y	51	53	1			6
							56	9									
03	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	452	1	17242	2	Y	56	55	1			7
							62	9									
04	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	334	1	13095	2	Y	48	47	1			8
							53	9									
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	272	1	10659	2	Y	63	57	1			14
							69	9									
06	DLQ G-10		9347	-0-	9347	9347	243	1	9057	2	Y	43	52	1			5
							47	9									
07	DLQ G-10		10719	-0-	10719	20066	276	1	10376	2	Y	61	50	1			16
							67	9									
08	DLQ G-10		10339	-0-	10339	30405	280	1	10014	2	Y	41	42	1			15
							45	9									
09	DLQ G-10		10642	-0-	10642	41047	278	1	10300	2	Y	58	54	1			19
							64	9									
10	51507	X	10460	-0-	-41047	-0-	244	1	10146	2	Y	64	66	1			17
							70	9									
11	10380	X	9752	-0-	-628	-0-	272	1	9411	2	Y	63	60	1			20
							69	9									
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 124,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10209	-0-	-2377	-0-	255	1	9954	2	Y	-0-					-0-
02	11368	X	8820	-0-	-2548	-0-	235	1	8585	2	Y	-0-					-0-
03	11346	X	9288	-0-	-2058	-0-	237	1	9051	2	Y	-0-					-0-
04	10980	X	9930	-0-	-1050	-0-	247	1	9683	2	Y	-0-					-0-
05	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	305	1	11952	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13011	-0-	13011	13011	340	1	12671	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12458	-0-	12458	25469	323	1	12135	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13042	-0-	13042	38511	354	1	12688	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12994	-0-	12994	51505	342	1	12652	2	Y	-0-					-0-
10	64843	X	13338	-0-	-51505	-0-	313	1	13025	2	Y	-0-					-0-
11	12750	X	11224	-0-	-1526	-0-	315	1	10909	2	Y	-0-					-0-
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12036	-0-	-364	-0-	11988	2	48	9	Y	44	69	1			9
02	11200	X	10540	-0-	-660	-0-	10540	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	12400	X	12110	-0-	-290	-0-	12110	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11563	-0-	-437	-0-	11563	2			Y	-0-					-0-
05	12400	X	8464	-0-	-3936	-0-	8464	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8159	-0-	8159	8159	8159	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9180	-0-	9180	17339	9180	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5831	-0-	5831	23170	5831	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6724	-0-	6724	29894	6724	2			Y	-0-					-0-
10	32855	X	2961	-0-	-29894	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	8880	X	4360	-0-	-4520	-0-	3339	2	1021	9	Y	928	717	1			211
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 91,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8232	-0-	-2308	-0-	201	1	7844	2	Y	170	165	1			21
							187	9									
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	274	1	9978	2	Y	133	138	1			16
							146	9									
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	262	1	9977	2	Y	150	148	1			18
							165	9									
04	9720	X	6426	-0-	-3294	-0-	156	1	6129	2	Y	128	125	1			21
							141	9									
05	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	308	1	12099	2	Y	172	156	1			37
							189	9									
06	DLQ G-10		10479	-0-	10479	10479	269	1	10052	2	Y	144	163	1			18
							158	9									
07	DLQ G-10		10715	-0-	10715	21194	273	1	10265	2	Y	161	137	1			42
							177	9									
08	DLQ G-10		9762	-0-	9762	30956	263	1	9407	2	Y	84	96	1			30
							92	9									
09	DLQ G-10		10464	-0-	10464	41420	272	1	10063	2	Y	117	109	1			38
							129	9									
10	50699	X	9279	-0-	-41420	-0-	214	1	8921	2	Y	131	134	1			35
							144	9									
11	10470	X	10077	-0-	-393	-0-	283	1	9794	2	Y	-0-	35	1			-0-
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 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	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	292	1	11414	2	Y	78	85	1			18
							86	9									
02	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	367	1	13384	2	Y	63	59	1			22
							69	9									
03	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	518	1	19749	2	Y	-0-					22
04	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	572	1	22452	2	Y	-0-					22
05	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	385	1	15093	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		10454	-0-	10454	10454	273	1	10181	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		10238	-0-	10238	20692	265	1	9973	2	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		9271	-0-	9271	29963	252	1	9019	2	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		9053	-0-	9053	39016	239	1	8814	2	Y	-0-					22
10	48233	X	9217	-0-	-39016	-0-	217	1	9000	2	Y	-0-					22
*11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	307	1	10635	2	Y	-0-					22
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 143,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	413	1	16159	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	400	1	14584	2	Y	-0-					-0-
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	234	1	8936	2	Y	-0-					-0-
04	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	403	1	15827	2	Y	-0-					-0-
05	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	382	1	14993	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14973	-0-	14973	14973	391	1	14582	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15631	-0-	15631	30604	404	1	15227	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15092	-0-	15092	45696	410	1	14682	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15572	-0-	15572	61268	410	1	15162	2	Y	-0-					-0-
10	77884	X	16616	-0-	-61268	-0-	390	1	16226	2	Y	-0-					-0-
11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	442	1	15327	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2119	2	Y	51	52	1			6
							56	9									
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	94	1	3418	2	Y	69	67	1			8
							76	9									
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	140	1	5330	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	274	1	10754	2	Y	64	63	1			10
							70	9									
05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	212	1	8324	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
06	DLQ G-10		7629	-0-	7629	7629	197	1	7359	2	Y	66	77	1			8
							73	9									
07	DLQ G-10		9032	-0-	9032	16661	232	1	8712	2	Y	80	67	1			21
							88	9									
08	24987	X	8326	-0-	-16661	-0-	224	1	8041	2	Y	55	56	1			20
							61	9									
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	213	1	7874	2	Y	77	72	1			25
							85	9									
10	9021	X	7646	-0-	-1375	-0-	177	1	7374	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	8730	X	7745	-0-	-985	-0-	215	1	7438	2	Y	84	80	1			27
							92	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 79,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	424	1	16570	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	410	1	14948	2	Y	-0-					-0-
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	276	1	10537	2	Y	-0-					-0-
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	273	1	10730	2	Y	-0-					-0-
05	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	444	1	17438	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16717	-0-	16717	16717	437	1	16280	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16975	-0-	16975	33692	440	1	16535	2	Y	-0-					-0-
08	49779	X	16087	-0-	-33692	-0-	437	1	15650	2	Y	-0-					-0-
09	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	448	1	16584	2	Y	-0-					-0-
10	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	413	1	17165	2	Y	-0-					-0-
11	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	462	1	16002	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	329	1	12860	2	Y	294	298	1			47
							323	9									
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	339	1	12377	2	Y	237	240	1			44
							261	9									
03	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	343	1	13076	2	Y	141	165	1			20
							155	9									
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	201	1	7881	2	Y	96	100	1			16
							106	9									
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	130	1	5112	2	Y	45	51	1			10
							50	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7803	-0-	7803	7803	183	1	7620	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8837	-0-	8837	16640	248	1	8589	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16640					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	94	1	3659	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	95	1	3619	2	Y	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	94	1	3681	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	85	1	3325	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	33	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2403	30	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		553	-0-	553	2956	15	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2956					Y	-0-					-0-
10	2956	X	-0-	-0-	-2956	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	239	1	9346	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	9019	-0-	-557	-0-	241	1	8778	2	Y	-0-					-0-
03	10602	X	6375	-0-	-4227	-0-	163	1	6212	2	Y	-0-					-0-
04	10260	X	2197	-0-	-8063	-0-	55	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	331	1	12979	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11177	-0-	11177	11177	292	1	10885	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10838	-0-	10838	22015	281	1	10557	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10448	-0-	10448	32463	284	1	10164	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10569	-0-	10569	43032	278	1	10291	2	Y	-0-					-0-
10	53773	X	10741	-0-	-43032	-0-	252	1	10489	2	Y	-0-					-0-
11	11190	X	8960	-0-	-2230	-0-	252	1	8708	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 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	9951	X	9051	-0-	-900	-0-	9051	2			N	-0-					84
02	9044	X	8618	-0-	-426	-0-	8431	2	187	9	N	170	178	1			76
03	10013	X	9511	-0-	-502	-0-	9511	2			N	-0-					76
04	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-					76
05	9610	X	9376	-0-	-234	-0-	9376	2			N	-0-					76
06	9240	X	9126	-0-	-114	-0-	8941	2	185	9	N	168	183	1			61
07	9548	X	9342	-0-	-206	-0-	9137	2	205	9	N	186	175	1			72
08	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	9111	2			N	-0-					72
09	9150	X	8668	-0-	-482	-0-	8668	2			N	-0-					72
10	9424	X	8759	-0-	-665	-0-	8759	2			N	-0-					72
11	9120	X	8660	-0-	-460	-0-	8660	2			N	-0-					72
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 99,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14453	-0-	-334	-0-	14453	2			N	-0-					105
02	13356	X	13039	-0-	-317	-0-	13039	2			N	-0-					105
03	14787	X	14714	-0-	-73	-0-	14506	2	208	9	N	189	179	1			115
04	14310	X	13244	-0-	-1066	-0-	13244	2			N	-0-					115
05	14787	X	13996	-0-	-791	-0-	13996	2			N	-0-					115
06	13980	X	13540	-0-	-440	-0-	13401	2	139	9	N	126	183	1			58
07	14725	X	14539	-0-	-186	-0-	14539	2			N	-0-					58
08	14725	X	14688	-0-	-37	-0-	14438	2	250	9	N	227	175	1			110
09	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					110
10	14539	X	8265	-0-	-6274	-0-	8265	2			N	-0-					110
11	14070	X	12372	-0-	-1698	-0-	12372	2			N	-0-					110
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 146,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15434	2	174	9	N	158	182	1			75
02	13888	X	13832	-0-	-56	-0-	13594	2	238	9	N	216	180	1			111
03	15376	X	15221	-0-	-155	-0-	14943	2	278	9	N	253	173	1			191
04	14880	X	14660	-0-	-220	-0-	14660	2			N	-0-					191
05	15376	X	15071	-0-	-305	-0-	14892	2	179	9	N	163	181	1			173
06	14880	X	14506	-0-	-374	-0-	14329	2	177	9	N	161	178	1			156
07	15314	X	14600	-0-	-714	-0-	14515	2	85	9	N	77	178	1			55
08	15221	X	14564	-0-	-657	-0-	14376	2	188	9	N	171	174	1			52
09	14670	X	13834	-0-	-836	-0-	13834	2			N	-0-					52
10	15066	X	14243	-0-	-823	-0-	13993	2	250	9	N	227	177	1			102
11	14520	X	13451	-0-	-1069	-0-	13451	2			N	-0-					102
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 159,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19061	-0-	-2546	-0-	95	1	18966	2	Y	-0-					-0-
02	18704	X	17361	-0-	-1343	-0-	87	1	17274	2	Y	-0-					-0-
03	20708	X	18344	-0-	-2364	-0-	111	1	18233	2	Y	-0-					-0-
04	20040	X	18144	-0-	-1896	-0-	114	1	18030	2	Y	-0-					-0-
05	20181	X	19166	-0-	-1015	-0-	118	1	19048	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19261	-0-	19261	19261	122	1	19139	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20001	-0-	20001	39262	119	1	19882	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19637	-0-	19637	58899	98	1	19539	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17477	-0-	17477	76376	83	1	17394	2	Y	-0-					-0-
10	94962	X	18586	-0-	-76376	-0-	96	1	18490	2	Y	-0-					-0-
11	19350	X	15757	-0-	-3593	-0-	82	1	15675	2	Y	-0-					-0-
12	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 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	14105	X	13548	-0-	-557	-0-	333	1	13028	2	N	170	177	1			33
							187	9									
02	12880	X	12146	-0-	-734	-0-	324	1	11822	2	N	-0-					33
03	14260	X	13954	-0-	-306	-0-	357	1	13597	2	N	-0-					33
04	13800	X	12532	-0-	-1268	-0-	311	1	12221	2	N	-0-					33
05	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	339	1	13296	2	N	210	178	1			65
							231	9									
06	13110	X	12985	-0-	-125	-0-	334	1	12460	2	N	174	174	1			65
							191	9									
07	13950	X	13346	-0-	-604	-0-	342	1	12864	2	N	127					192
							140	9									
08	13950	X	12873	-0-	-1077	-0-	349	1	12510	2	N	13	168	1			37
							14	9									
09	13410	X	13102	-0-	-308	-0-	345	1	12757	2	N	-0-					37
10	13857	X	13633	-0-	-224	-0-	317	1	13208	2	N	98					135
							108	9									
11	12990	X	12523	-0-	-467	-0-	349	1	12067	2	N	97					232
							107	9									
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 144,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 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	23126	X	21729	-0-	-1397	-0-	538	1	21026	2	N	150	172	1			180
							165	9									
02	20888	X	19482	-0-	-1406	-0-	515	1	18777	2	N	173	183	1			170
							190	9									
03	21607	X	20028	-0-	-1579	-0-	512	1	19516	2	N	-0-					170
04	21030	X	16326	-0-	-4704	-0-	400	1	15716	2	N	191	179	1			182
							210	9									
05	21731	X	20209	-0-	-1522	-0-	498	1	19554	2	N	143	177	1			148
							157	9									
06	21030	X	19290	-0-	-1740	-0-	499	1	18629	2	N	147	177	1			118
							162	9									
07	21576	X	19535	-0-	-2041	-0-	501	1	18854	2	N	164	171	1			111
							180	9									
08	20212	X	19079	-0-	-1133	-0-	513	1	18392	2	N	158	166	1			103
							174	9									
09	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	519	1	19191	2	N	160					263
							176	9									
10	20212	X	20059	-0-	-153	-0-	467	1	19452	2	N	127	167	1			223
							140	9									
11	19290	X	18883	-0-	-407	-0-	523	1	18106	2	N	231	173	1			281
							254	9									
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 214,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1854
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					1854
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					1854
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1854
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					1854
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					1854
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1854
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					1854
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					1854
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					1854
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					1854
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1854

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					379
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					379
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					379
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					379
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					379
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					379
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					379
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					379
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					379
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					379
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					379
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					379

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-264	-0-	280	1	603	3	N	-0-					75
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	245	1	591	3	N	-0-					75
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	233	1	623	3	N	-0-					75
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	225	1	574	3	N	-0-					75
05	930	N	801	-0-	-129	-0-	211	1	590	3	N	-0-					75
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	181	1	491	3	N	-0-					75
07	837	N	577	-0-	-260	-0-	162	1	415	3	N	-0-					75
08	806	N	592	-0-	-214	-0-	173	1	419	3	N	-0-					75
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	163	1	402	3	N	-0-					75
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	145	1	381	3	N	-0-					75
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	147	1	397	3	N	-0-					75
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	156	1	397	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
W.B. WIENER, JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 296467 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5851 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	40	1	643	2	N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	35	1	563	2	N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	38	1	609	2	N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	37	1	596	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-
06	630	N	200	-0-	-430	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	48	1	584	2	N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	35	1	569	2	N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					8
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					8
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					8
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					8
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					8
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					8
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					8
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					8
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					8
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					8
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					21
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					21
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					21
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					21
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					21
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					21
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					21
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					21
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					21
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					21
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					21
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B	DENY	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					25
*07	14B	DENY	300	-0-	300	349	300	2			N	-0-					25
*08	14B	DENY	208	-0-	208	557	208	2			N	-0-					25
*09	701	N	144	-0-	-557	-0-	144	2			N	-0-					25
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
*06	14B	DENY	48	-0-	48	16442	48	2			N	-0-					160
*07	14B	DENY	300	-0-	300	16742	300	2			N	-0-					160
*08	14B	DENY	208	-0-	208	16950	208	2			N	-0-					160
*09	3000	N	145	-0-	-2855	14095	145	2			N	-0-					160
*10	3100	N	214	-0-	-2886	11209	214	2			N	-0-					160
*11	3000	N	102	-0-	-2898	8311	102	2			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8311					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	4	Y	56					78
							62	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	22	4	Y	22	72	1			28
							24	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	713	2	34	4	Y	-0-					28
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	152	2	20	4	Y	8	25	1			11
							9	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	4	Y	-0-					11
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	647	2	24	9	Y	22					33
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	2	4	Y	8					41
							9	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	463	2	5	4	Y	-0-					41
09	660	N	316	-0-	-344	-0-	315	2	1	4	Y	-0-					41
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	481	2	1	4	Y	-0-					41
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	422	2	7	4	Y	-0-					41
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	480	2	3	4	Y	42	52	1			31
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					81
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	9	Y	1					82
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	4	Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					82
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					82
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	4	Y	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					82
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					82
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	4	Y	-0-					82
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	4	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	8	4	Y	1					23
							1	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	622	2	16	4	Y	8	8	1			23
							9	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	2	28	4	Y	-0-					23
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	4	Y	-0-					23
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	115	2	4	4	Y	-0-					23
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					23
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	4	Y	-0-					23
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	4	Y	-0-					23
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	4	Y	-0-					23
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	4	Y	-0-					23
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	606	2	10	4	Y	-0-					23
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	4	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	Y	13					113
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					113
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					113
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					113
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					113
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					113
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					113
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					113
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	4	Y	-0-					113
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	263	2	5	4	Y	-0-					113
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	4	Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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	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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-		2381	2	99	4	Y	8					116
								9	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-		130	2	3	4	Y	8	1	1			123
								9	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		1079	2	52	4	Y	-0-					123
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-		208	2	27	4	Y	-0-					123
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-		305	2	10	4	Y	-0-					123
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-		1147	2			Y	-0-					123
07	3100	N	4961	-0-	1861	1861		4945	2	16	4	Y	-0-					123
08	3100	N	3879	-0-	779	2640		3837	2	42	4	Y	-0-					123
09	3000	N	2975	-0-	-25	2615		2913	2	6	4	Y	51	49	1			125
								56	9									
10	4935	X	2320	-0-	-2615	-0-		2226	2	6	4	Y	80	59	1			146
								88	9									
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-		1668	2	29	4	Y	22	25	1			143
								24	9									
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-		1748	2	10	4	Y	32	31	1			147
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 23,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	1					15
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-		36	2	1	4	Y	-0-					15
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-		20	2	1	4	Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	4	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	26	2	3	4	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	452	2	12	4	Y	68	74	1			-0-
							75	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	-0-					-0-
09	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	45	-0-	-225	-0-	44	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					17
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	4	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 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	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					5
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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: 3

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	4	Y	-0-					26
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	288	2	7	4	Y	11	5	1			32
							12	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	4	Y	-0-					32
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	43	2	6	4	Y	-0-					32
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	253	2	8	4	Y	1					33
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3					36
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	2	3	4	Y	5					41
							6	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	914	2	10	4	Y	29	47	1			23
							32	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	4	Y	-0-					23
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	4	Y	-0-					23
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1169	2	20	4	Y	-0-					23
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7	4	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	773	2	32	4	Y	4					70
							4	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	2	13	4	Y	9	4	1			75
							10	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	922	2	44	4	Y	-0-					75
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	389	2	51	4	Y	35					110
							39	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	201	2	6	4	Y	9					119
							10	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					119
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	4	Y	-0-					119
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	4	Y	-0-					119
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	4	Y	-0-					119
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	4	Y	-0-	56	1			63
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	35	4	Y	1	25	1			39
							1	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	4	Y	27	60	1			6
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 12,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

01	1767	X	1155	-0-	-612	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	838	-0-	-758	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	706	-0-	-1061	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	796	-0-	-914	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	717	-0-	-802	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	503	-0-	-607	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	837	N	348	-0-	-489	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
08	14B2 EXT		22	-0-	22	226	22	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT		10	-0-	10	236	10	2			N	-0-					25
10	14B2 EXT		8	-0-	8	244	8	2			N	-0-					25
11	14B2 EXT		4	-0-	4	248	4	2			N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	248					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 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-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 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	744	N	685	-0-	-59	-0-	649	2	27	4	Y	8					367
							9	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1094	2	28	4	Y	19	14	1			372
							21	9									
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	701	2	34	4	Y	-0-					372
04	660	N	279	-0-	-381	-0-	247	2	32	4	Y	-0-	28	1			344
05	1023	N	643	-0-	-380	-0-	621	2	20	4	Y	2					346
							2	9									
06	990	N	635	-0-	-355	-0-	635	2			Y	-0-					346
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	4	Y	10					356
							11	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	15	4	Y	26	28	1			354
							29	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	4	Y	19	27	1			346
							21	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	4	Y	29	27	1			348
							32	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	2	20	4	Y	-0-					348
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	4	Y	38	40	1			346
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2074	2	87	4	Y	26					70
							29	9									
02	1652	N	1390	-0-	-262	-0-	1335	2	34	4	Y	19	8	1			81
							21	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1830	2	88	4	Y	5	45	1			41
							6	9									
04	2130	N	816	-0-	-1314	-0-	716	2	94	4	Y	5					46
							6	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1441	2	47	4	Y	90	60	1			76
							99	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1476	2	14	9	Y	13					89
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1655	2	5	4	Y	10	99	1			-0-
							11	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1736	2	19	4	Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	4	Y	-0-					-0-
*10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1605	2	4	4	Y	41	37	1			4
							45	9									
*11	1710	N	489	-0-	-1221	-0-	481	2	8	4	Y	-0-					4
*12	1705	N	922	-0-	-783	-0-	872	2	5	4	Y	41					45
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 17,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

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	3131	X	517	-0-	-2614	-0-		486	2	20	4	Y	10					65
								11	9									
02	644	X	508	-0-	-136	-0-		12	2	483	4	Y	12	6	1			71
								13	9									
03	713	X	155	-0-	-558	-0-		148	2	7	4	Y	-0-					71
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-					71
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					71
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-		540	2			Y	-0-					71
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		1782	2	6	4	Y	29	46	1			54
								32	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		1771	2	19	4	Y	48	34	1			68
								53	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-		2173	2	5	4	Y	63	58	1			73
								69	9									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-		2336	2	6	4	Y	126	102	1			97
								139	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		1025	2	18	4	Y	29	45	1			81
								32	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-		2271	2	13	4	Y	98	82	1			97
								108	9									

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1860	2	78	4	N	20					102
							22	9									
02	2016	N	1468	-0-	-548	-0-	1401	2	36	4	N	28	9	1			121
							31	9									
03	2201	N	1372	-0-	-829	-0-	1298	2	63	4	N	10	55	1			76
							11	9									
04	1890	N	405	-0-	-1485	-0-	358	2	47	4	N	-0-	29	1			47
05	1612	N	1013	-0-	-599	-0-	977	2	32	4	N	4					51
							4	9									
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					51
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	4	N	20					71
							22	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	24	4	N	-0-					71
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	5	4	N	34	33	1			72
							37	9									
10	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2328	2	6	4	N	49	33	1			88
							54	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2162	2	37	4	N	-0-					88
12	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2328	2	13	4	N	17	47	1			58
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2332	2	97	4	Y	8					27
							9	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2042	2	52	4	Y	26	10	1			43
							29	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	622	2	30	4	Y	-0-					43
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	4	Y	-0-					43
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	95	2	3	4	Y	-0-					43
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					43
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	4	Y	13					56
							14	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17	4	Y	-0-					56
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	4	Y	-0-					56
10	1116	N	379	-0-	-737	-0-	316	2	1	4	Y	56	58	1			54
							62	9									
11	1500	N	1029	-0-	-471	-0-	1012	2	17	4	Y	-0-					54
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1038	2	6	4	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/08/2025 - WELL PLUGGED 01/08/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					10
02	812	N	486	-0-	-326	-0-	458	2	28	9	N	25					35
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	475	2	33	9	N	30					65
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	402	2	99	9	N	90	153	1			2
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	377	1	11	9	N	10					12
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8					20
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4					24
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4					28
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					31
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	2	4	9	N	4					35
11	870	N	440	-0-	-430	-0-	434	2	6	9	N	5					40
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					101
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					101
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					37
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					37
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					37
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					37
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					37
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					37
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					37
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					37
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JW ENERGY SERVICES, LLC 102760
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1588	3	35	9	N	32					240
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1611	3	34	9	N	31					271
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1799	3	42	9	N	38	174	1			135
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	3	39	9	N	35					170
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	3	53	9	N	48					218
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1917	3	50	9	N	45					263
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	862	3	41	9	N	37					300
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2118	3	33	9	N	30					330
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1930	3	40	9	N	36	154	1			212
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	3	28	9	N	25					237
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					237
12	403	N	206	-0-	-197	-0-	195	3	11	9	N	10					247

TOTAL GAS PROD: 18,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	291	1	1920	2	N	53					163
							58	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	263	1	1746	2	N	39	174	1			28
							43	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	256	1	1927	2	N	38					66
							42	9									
04	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	255	1	1890	2	N	39					105
							43	9									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	240	1	1851	2	N	38					143
							42	9									
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	300	1	2301	2	N	37					180
							41	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	310	1	2300	2	N	33	166	1			47
							36	9									
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	310	1	2356	2	N	38					85
							42	9									
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	290	1	2158	2	N	39					124
							43	9									
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	281	1	2119	2	N	40					164
							44	9									
11	2250	N	1145	-0-	-1105	-0-	136	1	984	2	N	23					187
							25	9									
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	242	1	1834	2	N	40	186	1			41
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 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	775	N	643	-0-	-132	-0-	546	2	23	4	N	67	155	1			28
							74	9									
02	672	N	540	-0-	-132	-0-	469	2	12	4	N	54	77	1			5
							59	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	677	2	33	4	N	16					21
							18	9									
04	720	N	322	-0-	-398	-0-	231	2	30	4	N	55	76	1			-0-
							61	9									
05	589	N	346	-0-	-243	-0-	264	2	8	4	N	67	67	1			-0-
							74	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	716	2	2	4	N	286	267	1			19
							315	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	800	2	9	4	N	74	62	1			31
							81	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	781	2	2	4	N	275	179	1			127
							303	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	785	2	2	4	N	45	160	1			12
							50	9									
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	663	2	11	4	N	46	58	1			-0-
							51	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	768	2	4	4	N	59	25	1			34
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-679	-0-	1771	2	74	4	Y	73	59	1			89
							80	9									
02	2072	N	571	-0-	-1501	-0-	539	2	14	4	Y	16	6	1			99
							18	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2851	2	137	4	Y	-0-					99
04	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1035	2	135	4	Y	24	44	1			79
							26	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	881	2	28	4	Y	21					100
							23	9									
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1980	2	35	9	Y	32	68	1			64
07	3100	N	3577	-0-	477	477	3477	2	11	4	Y	81	95	1			50
							89	9									
08	3100	N	4409	-0-	1309	1786	4330	2	47	4	Y	29	44	1			35
							32	9									
09	3000	N	4043	-0-	1043	2829	3883	2	9	4	Y	137	102	1			70
							151	9									
10	6754	X	3925	-0-	-2829	-0-	3694	2	9	4	Y	202	149	1			123
							222	9									
11	3000	X	1893	-0-	-1107	-0-	1861	2	32	4	Y	-0-					123
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3959	2	23	4	Y	125	95	1			153
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 31,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

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	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1803	2	75	4	Y	69	83	1			104
							76	9									
02	2604	X	2343	-0-	-261	-0-	2163	2	56	4	Y	113	16	1			201
							124	9									
03	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1802	2	87	4	Y	67	97	1			171
							74	9									
04	2490	X	708	-0-	-1782	-0-	605	2	79	4	Y	22	87	1			106
							24	9									
05	2604	X	862	-0-	-1742	-0-	812	2	26	4	Y	22					128
							24	9									
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2574	2	9	9	Y	8					136
07	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2304	2	7	4	Y	118	185	1			69
							130	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2371	2	26	4	Y	62	44	1			87
							68	9									
09	2550	N	2317	-0-	-233	-0-	2240	2	5	4	Y	65	62	1			90
							72	9									
10	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2086	2	5	4	Y	123	103	1			110
							135	9									
11	2400	N	923	-0-	-1477	-0-	879	2	15	4	Y	26	40	1			96
							29	9									
12	2387	N	1869	-0-	-518	-0-	1772	2	10	4	Y	79	67	1			108
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 22,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	2	10	4	Y	5					146
							6	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	4	4	Y	9	6	1			149
							10	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	4	Y	-0-					149
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					149
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
07	3100	N	3111	-0-	11	11	2979	2	9	4	Y	112	117	1			144
							123	9									
08	3100	N	3196	-0-	96	107	3047	2	33	4	Y	105	79	1			170
							116	9									
09	3000	N	2963	-0-	-37	70	2903	2	6	4	Y	49	44	1			175
							54	9									
10	3091	N	3021	-0-	-70	-0-	2916	2	8	4	Y	88	56	1			207
							97	9									
*11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	4	Y	20	32	1			195
							22	9									
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2793	2	16	4	Y	52	36	1			211
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 17,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 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	3720	X	927	-0-	-2793	-0-	890	2	37	4	Y	-0-					61
02	2996	X	515	-0-	-2481	-0-	487	2	13	4	Y	14	3	1			72
							15	9									
03	3348	X	1036	-0-	-2312	-0-	988	2	48	4	Y	-0-					72
04	3240	X	300	-0-	-2940	-0-	265	2	35	4	Y	-0-	43	1			29
05	3348	X	376	-0-	-2972	-0-	364	2	12	4	Y	-0-					29
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					29
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3099	2	10	4	Y	57					86
							63	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3162	2	34	4	Y	22	108	1			-0-
							24	9									
09	3000	N	3859	-0-	859	859	3694	2	8	4	Y	143	61	1			82
							157	9									
10	4723	X	3864	-0-	-859	-0-	3698	2	9	4	Y	143	191	1			34
							157	9									
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30	4	Y	-0-					34
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3550	2	20	4	Y	90	114	1			10
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 25,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	499	2	21	4	Y	11					27
							12	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	715	2	18	4	Y	8	4	1			31
							9	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	580	2	28	4	Y	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	5	4	Y	1					32
							1	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					32
07	3100	N	3655	-0-	555	555	3643	2	12	4	Y	-0-					32
08	3100	N	3822	-0-	722	1277	3671	2	40	4	Y	101	79	1			54
							111	9									
09	3000	N	3513	-0-	513	1790	3441	2	8	4	Y	58	82	1			30
							64	9									
10	5271	X	3481	-0-	-1790	-0-	3371	2	9	4	Y	92	82	1			40
							101	9									
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3079	2	53	4	Y	41	44	1			37
							45	9									
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3304	2	19	4	Y	81	78	1			40
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 23,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

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	1240	N	819	-0-		-421	-0-	776	2	32	4	Y	10					39
								11	9									
02	1064	N	718	-0-		-346	-0-	688	2	18	4	Y	11	4	1			46
								12	9									
03	1085	N	727	-0-		-358	-0-	694	2	33	4	Y	-0-					46
04	780	N	288	-0-		-492	-0-	255	2	33	4	Y	-0-					46
05	806	N	658	-0-		-148	-0-	635	2	20	4	Y	3					49
								3	9									
06	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					49
07	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	1042	2	3	4	Y	10					59
								11	9									
08	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	1577	2	17	4	Y	41	65	1			35
								45	9									
09	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	1124	2	2	4	Y	21	30	1			26
								23	9									
10	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	1089	2	3	4	Y	33	30	1			29
								36	9									
11	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1006	2	17	4	Y	-0-					29
12	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	1097	2	6	4	Y	48	29	1			48
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

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	403	N	169	-0-		-234	-0-	143	2	6	4	Y	18	41	1			41
								20	9									
02	308	N	130	-0-		-178	-0-	127	2	3	4	Y	-0-	20	1			21
03	310	N	242	-0-		-68	-0-	161	2	8	4	Y	66					87
								73	9									
04	309	N	309	-0-		-0-	-0-	243	2	32	4	Y	31	43	1			75
								34	9									
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	6	46	1			35
06	210	N	174	-0-		-36	-0-	174	2			Y	-0-					35
07	573	N	573	-0-		-0-	-0-	523	2	2	4	Y	44	41	1			38
								48	9									
08	653	N	653	-0-		-0-	-0-	588	2	6	4	Y	54	45	1			47
								59	9									
09	798	N	798	-0-		-0-	-0-	575	2	1	4	Y	202	131	1			118
								222	9									
10	505	N	505	-0-		-0-	-0-	504	2	1	4	Y	-0-					118
11	547	N	547	-0-		-0-	-0-	507	2	9	4	Y	28	38	1			108
								31	9									
12	485	N	485	-0-		-0-	-0-	356	2	2	4	Y	115	199	1			24
								127	9									

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

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	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.		-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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	757	2	32	4	Y	6					24
							7	9									
02	0	N	950	-0-	950	-0-	919	2	24	4	Y	6	5	1			25
							7	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	821	2	40	4	Y	-0-					25
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	19					44
							21	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	80	1	3	4	Y	4					48
							4	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					48
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	4	Y	-0-					48
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	4	Y	-0-					48
09	960	N	619	-0-	-341	-0-	618	2	1	4	Y	-0-					48
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	4	Y	-0-					48
11	570	N	62	-0-	-508	-0-	61	2	1	4	Y	-0-					48
12	651	N	29	-0-	-622	-0-	29	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	531	2	22	4	Y	8					23
							9	9									
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	469	2	12	4	Y	5	3	1			25
							6	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	369	2	18	4	Y	-0-					25
04	540	N	159	-0-	-381	-0-	141	2	18	4	Y	-0-					25
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	6	4	Y	1					26
							1	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					26
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	396	2	1	4	Y	4					30
							4	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	448	2	5	4	Y	-0-					30
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	320	2	1	4	Y	17	31	1			16
							19	9									
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	324	2	1	4	Y	21	31	1			6
							23	9									
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	396	2	7	4	Y	-0-					6
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	4	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

84 ENERGY LLC 856467
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1500	2	70	9	N	64	150	1			21
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1500	2	66	9	N	60					81
03	1209	N	460	-0-	-749	-0-	460	3			N	-0-					81
04	1170	N	295	-0-	-875	-0-	295	3			N	-0-					81
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					81
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					81
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					81
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					81
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	7					17
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	204	2	5	4	Y	-0-					17
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	4	Y	-0-					17
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	357	2	47	4	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9	4	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	4	Y	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	311	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	321	2	5	4	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3837 - 4012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	1898	-0-	-861	-0-	1843	2	55	9	N	50					224
02	2044	#	1522	-0-	-522	-0-	1466	2	56	9	N	51	146	1	1	8	128
03	2263	#	1862	-0-	-401	-0-	1762	2	100	9	N	91	1	8			218
04	2040	#	1642	-0-	-398	-0-	1567	2	75	9	N	68	172	1			114
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2018	2	106	9	N	96	1	8			209
06	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	1930	2	76	9	N	69	170	1	2	8	106
07	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2150	2	176	9	N	160					266
08	2139	#	1311	-0-	-828	-0-	1257	2	54	9	N	49	171	1	1	8	143
09	2070	#	1542	-0-	-528	-0-	1441	2	101	9	N	92					235
10	2325	#	1583	-0-	-742	-0-	1467	2	116	9	N	105	177	1			163
11	2250	#	1503	-0-	-747	-0-	1425	2	78	9	N	71	1	8			233
12	2325	#	1393	-0-	-932	-0-	1299	2	94	9	N	85	186	1			132

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1588	-0-	-86	-0-	1582	2	6	9	N	5					202
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	N	7	2	8			207
03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1501	2	7	9	N	6	1	8			212
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1239	2	3	9	N	3	1	8			214
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			214
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			N	-0-					214
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	N	5					219
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5	5	8			219
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			219
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			219
11	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1266	2			N	-0-					219
12	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			219

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					91
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					91
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	2	62	9	N	56	1	8			146
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	99	2	34	9	N	31	112	1	1	8	64
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1525	2	167	9	N	152	3	8			213
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2493	2	118	9	N	107	2	8			318
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2776	2	200	9	N	182	119	1			381
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1894	2	76	9	N	69	6	8			444
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	378	2	51	9	N	46	1	8			489
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2562	2	387	9	N	352	122	1	1	8	718
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2103	2	125	9	N	114	345	1			487
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1673	2	106	9	N	96	150	1	1	8	432

TOTAL GAS PROD: 17,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					102
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					102
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1124	2	66	9	N	60	159	1			3
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	N	11	1	8			13
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	971	2	3	9	N	3					16
06	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	2			N	-0-					16
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					16
08	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					16
09	810	N	296	-0-	-514	-0-	294	2	2	9	N	2					18
10	1178	N	850	-0-	-328	-0-	848	2	2	9	N	2					20
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	794	2	64	9	N	58	1	8			77
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2187	-0-	-2463	-0-	2187	2			N	-0-					7
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4695	2	2	9	N	2	2	8			7
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9825	2	1	9	N	1	1	8			7
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					7
05	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9675	2	1	9	N	1	1	8			7
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					7
07	4650	X	1353	-0-	-3297	-0-	1353	2			N	-0-					7
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					7
09	4500	X	2563	-0-	-1937	-0-	2563	2			N	-0-					7
10	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					7
11	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	4031	2			N	-0-					7
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5836	2	1	9	N	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 67,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12384	2	94	9	Y	85	60	1			29
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8284	2	94	9	Y	85	90	1			24
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7216	2	87	9	Y	79	54	1			49
04	12450	X	4566	-0-	-7884	-0-	4482	2	84	9	Y	76	33	1			92
05	12865	X	7653	-0-	-5212	-0-	7614	2	39	9	Y	35					127
06	12090	X	7682	-0-	-4408	-0-	7676	2	6	9	Y	5					132
07	9269	X	5396	-0-	-3873	-0-	5396	2			Y	-0-	66	1			66
08	7657	X	4004	-0-	-3653	-0-	4004	2			Y	-0-					66
09	7680	X	1928	-0-	-5752	-0-	1928	2			Y	-0-					66
10	7936	X	6336	-0-	-1600	-0-	6336	2			Y	-0-					66
11	7680	X	302	-0-	-7378	-0-	302	2			Y	-0-					66
12	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	5317	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 71,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

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	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12333	2	94	9	Y	85	60	1			240
02	6216	X	5246	-0-	-970	-0-	5152	2	94	9	Y	85	56	1			269
03	10509	X	4458	-0-	-6051	-0-	4402	2	56	9	Y	51	33	1			287
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12341	2	52	9	Y	47	92	1			242
05	10509	X	3214	-0-	-7295	-0-	3108	2	106	9	Y	96					338
06	10170	X	9919	-0-	-251	-0-	9904	2	15	9	Y	14					352
07	10509	X	9827	-0-	-682	-0-	9827	2			Y	-0-	120	1			232
08	10540	X	6391	-0-	-4149	-0-	6391	2			Y	-0-					232
09	10200	X	531	-0-	-9669	-0-	531	2			Y	-0-					232
10	10261	X	273	-0-	-9988	-0-	273	2			Y	-0-					232
11	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			Y	-0-					232
12	9827	X	1823	-0-	-8004	-0-	1823	2			Y	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 79,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

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	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12708	2	96	9	Y	87	62	1			31
02	17024	X	3863	-0-	-13161	-0-	3767	2	96	9	Y	87	41	1			77
03	18848	X	5031	-0-	-13817	-0-	4972	2	59	9	Y	54	37	1			94
04	17790	X	6643	-0-	-11147	-0-	6585	2	58	9	Y	53	49	1			98
05	14663	X	13441	-0-	-1222	-0-	13385	2	56	9	Y	51					149
06	12390	X	3805	-0-	-8585	-0-	3797	2	8	9	Y	7					156
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					156
08	13454	X	13323	-0-	-131	-0-	13323	2			Y	-0-					156
09	13020	X	3309	-0-	-9711	-0-	3309	2			Y	-0-					156
10	13454	X	8496	-0-	-4958	-0-	8496	2			Y	-0-					156
11	12900	X	9193	-0-	-3707	-0-	9193	2			Y	-0-					156
12	13330	X	8731	-0-	-4599	-0-	8731	2			Y	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 88,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11764 - 11778

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-					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	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2352	-0-	-531	-0-	2334	2	18	9	Y	16	11	1			23
02	3640	X	302	-0-	-3338	-0-	284	2	18	9	Y	16	3	8			36
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5585	2	67	9	Y	61	42	1			55
04	3750	X	2681	-0-	-1069	-0-	2616	2	65	9	Y	59	18	1			96
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4595	2	21	9	Y	19					115
06	5460	X	4057	-0-	-1403	-0-	4054	2	3	9	Y	3					118
07	5642	X	5000	-0-	-642	-0-	5000	2			Y	-0-	3	1			115
08	5642	X	2406	-0-	-3236	-0-	2406	2			Y	-0-					115
09	4470	X	1637	-0-	-2833	-0-	1637	2			Y	-0-					115
10	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	4779	2			Y	-0-					115
11	4830	X	1165	-0-	-3665	-0-	1165	2			Y	-0-					115
12	4991	X	3506	-0-	-1485	-0-	3506	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 38,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 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	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-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

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-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

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-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					65
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					65
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 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	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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					2
02	T. A.		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
06	599	X	-0-	-0-	-599	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 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	2374	-0-	-75	-0-	2363	2	11	9	N	10					175
02	2156	N	2093	-0-	-63	-0-	2082	2	11	9	N	10					185
03	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2457	2	54	9	N	49	85	1	1	8	148
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2360	2	6	9	N	5	86	1			67
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2226	2	22	9	N	20					87
06	2430	N	1575	-0-	-855	-0-	1572	2	3	9	N	3					90
07	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2356	2	22	9	N	20					110
08	2263	N	865	-0-	-1398	-0-	865	2			N	-0-					110
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					110
10	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	1826	2	3	9	N	3					113
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					115
12	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1673	2	2	9	N	2					117

TOTAL GAS PROD: 22,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 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	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-

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 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	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	980	N	50	-0-	-930	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					78
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					78
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					78
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					78
06	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	2			N	-0-					78
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					78
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-					78
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					78
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					78
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					78
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 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	992	N	686	-0-	-306	-0-	673	2	13	9	N	12					45
02	896	N	305	-0-	-591	-0-	305	2			N	-0-					45
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	N	13					58
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	N	30					88
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9					97
06	960	N	310	-0-	-650	-0-	307	2	3	9	N	3					100
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1705	2	15	9	N	14					114
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	2	11	9	N	10					124
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					127
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	2	11	9	N	10					137
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					137
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					140

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 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	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	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: -0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					119
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					119
03	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			N	-0-					119
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	155	2			N	-0-					119
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					119
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					119
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					119
08	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			N	-0-					119
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	2			N	-0-					119
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					119
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					119
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5457	2	140	9	N	127	176	1			72
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5209	2	152	9	N	138	11	8			199
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6737	2	110	9	N	100	144	1	5	8	150
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5717	2	25	9	N	23	3	8			170
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5583	2	21	9	N	19	4	8			185
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5199	2	34	9	N	31	6	8			210
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6217	2	61	9	N	55					265
08	4247	X	3231	-0-	-1016	-0-	3212	2	19	9	N	17	148	1	12	8	122
09	4110	X	850	-0-	-3260	-0-	843	2	7	9	N	6	1	8			127
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5635	2	45	9	N	41	6	8			162
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4866	2	64	9	N	58	8	8			212
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4368	2	89	9	N	81	11	8			282

TOTAL GAS PROD: 59,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 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	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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 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	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					128
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					128
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					128
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					128
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					128
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					128
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					128
08	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					128
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					128
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					128
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					128
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					17
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					17
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					17
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					17
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					17
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					17
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					17
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	78	1	121	2	N	-0-					17
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	N	-0-					17
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					17
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL 06/15/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

01	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			Y	-0-					44
02	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	1301	2			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		3254	-0-	3254	4555	3254	2			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		3570	-0-	3570	8125	3570	2			Y	-0-					44
05	3100	N	2634	-0-	-466	7659	2634	2			Y	-0-					44
06	10042	X	2383	-0-	-7659	-0-	2383	2			Y	-0-					44
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					44
08	3689	X	1394	-0-	-2295	-0-	1394	2			Y	-0-					44
09	3570	X	705	-0-	-2865	-0-	705	2			Y	-0-					44
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					44
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					44
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 19,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3608	-0-	608	608	3608	2			N	-0-					-0-
10	3091	N	2483	-0-	-608	-0-	2483	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: 16,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-758	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	821	-0-	-419	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2342	-0-	-94	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2340	-0-	-264	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	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: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1663	-0-	-129	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	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: 17,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					34
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					34
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					45
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10					55
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10	9	N	9					64
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1684	2	62	9	N	56					120
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					125
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					125
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					125
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2104	2	47	9	N	43	167	1	1	8	-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					3
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12	7	8			8

TOTAL GAS PROD: 15,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	1526	1	15067	2	Y	387	396	1			69
							426	9									
02	17164	X	15725	-0-	-1439	-0-	1662	1	13646	2	Y	379	395	1			53
							417	9									
03	18879	X	17218	-0-	-1661	-0-	1700	1	15101	2	Y	379	398	1			34
							417	9									
04	16980	X	15970	-0-	-1010	-0-	1584	1	14016	2	Y	336	336	1			34
							370	9									
05	17422	X	16446	-0-	-976	-0-	1710	1	14289	2	Y	406	379	1	36	8	25
							447	9									
06	16860	X	15488	-0-	-1372	-0-	1374	1	13759	2	Y	323	317	1			31
							355	9									
07	17422	X	15857	-0-	-1565	-0-	1342	1	14146	2	Y	335	325	1			41
							369	9									
08	17205	X	15506	-0-	-1699	-0-	1400	1	13755	2	Y	319	343	1			17
							351	9									
09	15960	X	15708	-0-	-252	-0-	1323	1	14077	2	Y	280	273	1			24
							308	9									
10	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	1029	1	15472	2	Y	291	304	1	11	8	-0-
							320	9									
11	15480	X	15313	-0-	-167	-0-	1090	1	14223	2	Y	-0-					-0-
12	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	1324	1	14390	2	Y	284	296	1			31
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 193,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,719

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	130	114	1			23
02	1204	X	1063	-0-	-141	-0-	109	1	897	2	Y	52	68	1			7
							57	9									
03	589	X	34	-0-	-555	-0-	1	1	12	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	79	1	695	2	Y	45	42	1			5
							50	9									
05	1178	X	446	-0-	-732	-0-	23	1	188	2	Y	214	202	1	3	8	14
							235	9									
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	185	181	1			18
07	1178	X	21	-0-	-1157	-0-	1	1	12	2	Y	7	24	1			1
							8	9									
08	837	X	59	-0-	-778	-0-	2	1	21	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	80	75	1			7
10	434	X	34	-0-	-400	-0-	2	1	24	2	Y	7	13	1	1	8	-0-
							8	9									
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	163	146	1			18

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	23253	-0-	-152	-0-	2092	1	20664	2	Y	452	505	1	2	7	214
							497	9									
02	21140	X	20344	-0-	-796	-0-	2146	1	17627	2	Y	519	383	1			350
							571	9									
03	23374	X	22377	-0-	-997	-0-	2207	1	19602	2	Y	516	632	1			234
							568	9									
04	22500	X	21374	-0-	-1126	-0-	2115	1	18717	2	Y	493	493	1			234
							542	9									
05	23250	X	21454	-0-	-1796	-0-	2244	1	18745	2	Y	423	388	1	32	8	237
							465	9									
06	21900	X	20209	-0-	-1691	-0-	1787	1	17893	2	Y	481	504	1			214
							529	9									
07	22537	X	20571	-0-	-1966	-0-	1740	1	18341	2	Y	445	314	1			345
							490	9									
08	22382	X	20304	-0-	-2078	-0-	1834	1	18015	2	Y	414	390	1			369
							455	9									
09	21360	X	18769	-0-	-2591	-0-	1582	1	16842	2	Y	314	388	1			295
							345	9									
10	21452	X	19735	-0-	-1717	-0-	1209	1	18174	2	Y	320	605	1	10	8	-0-
							352	9									
11	20220	X	19211	-0-	-1009	-0-	1368	1	17843	2	Y	-0-					-0-
12	20500	X	19258	-0-	-1242	-0-	1585	1	17219	2	Y	413	377	1			301
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 246,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	25515	-0-	-1114	-0-	2324	1	22956	2	Y	214	254	1	4	7	100
							235	9									
02	24052	X	23414	-0-	-638	-0-	2513	1	20635	2	Y	242	179	1			163
							266	9									
03	26505	X	25655	-0-	-850	-0-	2570	1	22820	2	Y	241	295	1			109
							265	9									
04	25260	X	24644	-0-	-616	-0-	2477	1	21914	2	Y	230	230	1			109
							253	9									
05	26040	X	25155	-0-	-885	-0-	2664	1	22259	2	Y	211	181	1	28	8	111
							232	9									
06	24540	X	24007	-0-	-533	-0-	2158	1	21603	2	Y	224	235	1			100
							246	9									
07	25358	X	24386	-0-	-972	-0-	2093	1	22064	2	Y	208	147	1			161
							229	9									
08	25358	X	23832	-0-	-1526	-0-	2183	1	21437	2	Y	193	182	1			172
							212	9									
09	24540	X	22140	-0-	-2400	-0-	1888	1	20090	2	Y	147	181	1			138
							162	9									
10	25141	X	20805	-0-	-4336	-0-	1287	1	19350	2	Y	153	282	1	9	8	-0-
							168	9									
11	24000	X	22914	-0-	-1086	-0-	1631	1	21283	2	Y	-0-					-0-
12	24397	X	23194	-0-	-1203	-0-	1937	1	21046	2	Y	192	176	1			140
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 285,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	20931	-0-	-707	-0-	1911	1	18875	2	Y	132	211	1			50
							145	9									
02	19544	X	18573	-0-	-971	-0-	1994	1	16375	2	Y	185	147	1			88
							204	9									
03	21452	X	20481	-0-	-971	-0-	2053	1	18228	2	Y	182	189	1			81
							200	9									
04	20250	X	19747	-0-	-503	-0-	1989	1	17597	2	Y	146	146	1			81
							161	9									
05	20925	X	19852	-0-	-1073	-0-	2101	1	17555	2	Y	178	144	1	21	8	94
							196	9									
06	20250	X	18633	-0-	-1617	-0-	1680	1	16817	2	Y	124	144	1			74
							136	9									
07	20553	X	19008	-0-	-1545	-0-	1633	1	17221	2	Y	140	141	1			73
							154	9									
08	20491	X	18653	-0-	-1838	-0-	1707	1	16764	2	Y	165	146	1			92
							182	9									
09	19740	X	17063	-0-	-2677	-0-	1452	1	15455	2	Y	142	99	1			135
							156	9									
10	19840	X	18052	-0-	-1788	-0-	1114	1	16742	2	Y	178	189	1	124	8	-0-
							196	9									
11	18630	X	16697	-0-	-1933	-0-	1189	1	15508	2	Y	-0-					-0-
12	19003	X	17004	-0-	-1999	-0-	1416	1	15389	2	Y	181	146	1			119
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 224,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21297	-0-	-3813	-0-	1920	1	18960	2	Y	379	577	1			144
							417	9									
02	22680	X	18895	-0-	-3785	-0-	1988	1	16326	2	Y	528	420	1			252
							581	9									
03	24552	X	19609	-0-	-4943	-0-	1927	1	17112	2	Y	518	539	1			231
							570	9									
04	22350	X	18600	-0-	-3750	-0-	1842	1	16299	2	Y	417	417	1			231
							459	9									
05	22289	X	18697	-0-	-3592	-0-	1941	1	16216	2	Y	491	411	1	42	8	269
							540	9									
06	19440	X	17509	-0-	-1931	-0-	1555	1	15565	2	Y	354	411	1			212
							389	9									
07	20088	X	18191	-0-	-1897	-0-	1538	1	16212	2	Y	401	404	1			209
							441	9									
08	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	1784	1	17519	2	Y	472	417	1			264
							519	9									
09	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	1591	1	16931	2	Y	402	281	1			385
							442	9									
10	18693	X	18055	-0-	-638	-0-	1106	1	16615	2	Y	304	539	1	150	8	-0-
							334	9									
11	19170	X	15880	-0-	-3290	-0-	1131	1	14749	2	Y	-0-					-0-
12	19518	X	17735	-0-	-1783	-0-	1447	1	15723	2	Y	514	416	1			339
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 223,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,780

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

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	32292	X	32292	-0-	-0-	-0-	2955	1	29182	2	Y	141	192	1	3	7	25
							155	9									
02	31668	X	28725	-0-	-2943	-0-	3102	1	25474	2	Y	135	141	1			19
							149	9									
03	34255	X	31201	-0-	-3054	-0-	3143	1	27909	2	Y	135	142	1			12
							149	9									
04	32190	X	29255	-0-	-2935	-0-	2957	1	26166	2	Y	120	120	1			12
							132	9									
05	32302	X	29918	-0-	-2384	-0-	3177	1	26544	2	Y	179	135	1	47	8	9
							197	9									
06	29850	X	28215	-0-	-1635	-0-	2551	1	25537	2	Y	115	113	1			11
							127	9									
07	30845	X	28280	-0-	-2565	-0-	2438	1	25710	2	Y	120	116	1			15
							132	9									
08	30845	X	26502	-0-	-4343	-0-	2437	1	23941	2	Y	113	122	1			6
							124	9									
09	29250	X	25094	-0-	-4156	-0-	2146	1	22838	2	Y	100	97	1			9
							110	9									
10	29915	X	25237	-0-	-4678	-0-	1567	1	23545	2	Y	114	109	1	14	8	-0-
							125	9									
11	28230	X	20928	-0-	-7302	-0-	1490	1	19438	2	Y	-0-					-0-
12	28272	X	19843	-0-	-8429	-0-	1663	1	18070	2	Y	100	104	1			11
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 325,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972

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	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	2258	1	22299	2	Y	361	350	1	1	7	64
							397	9									
02	23968	X	22015	-0-	-1953	-0-	2348	1	19280	2	Y	352	367	1			49
							387	9									
03	26257	X	23813	-0-	-2444	-0-	2371	1	21055	2	Y	352	369	1			32
							387	9									
04	24720	X	22413	-0-	-2307	-0-	2241	1	19829	2	Y	312	312	1			32
							343	9									
05	24955	X	22631	-0-	-2324	-0-	2376	1	19855	2	Y	364	352	1	21	8	23
							400	9									
06	22470	X	21470	-0-	-1000	-0-	1920	1	19219	2	Y	301	295	1			29
							331	9									
07	23219	X	21704	-0-	-1515	-0-	1851	1	19511	2	Y	311	302	1			38
							342	9									
08	23219	X	20919	-0-	-2300	-0-	1903	1	18690	2	Y	296	318	1			16
							326	9									
09	22410	X	20379	-0-	-2031	-0-	1726	1	18367	2	Y	260	253	1			23
							286	9									
10	22630	X	20932	-0-	-1698	-0-	1288	1	19351	2	Y	266	283	1	6	8	-0-
							293	9									
11	21480	X	18959	-0-	-2521	-0-	1350	1	17609	2	Y	-0-					-0-
12	21119	X	19939	-0-	-1180	-0-	1656	1	17993	2	Y	264	275	1			29
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 260,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 7 WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50459	X	50459	-0-	-0-	-0-	4493 1588	1 9	44378	2	Y	1444	1378	1	4	7	257
02	49364	X	44937	-0-	-4427	-0-	4709 1550	1 9	38678	2	Y	1409	1469	1			197
03	52700	X	48637	-0-	-4063	-0-	4766 1548	1 9	42323	2	Y	1407	1477	1			127
04	48840	X	45353	-0-	-3487	-0-	4466 1372	1 9	39515	2	Y	1247	1247	1			127
05	50468	X	46198	-0-	-4270	-0-	4769 1586	1 9	39843	2	Y	1442	1409	1	69	8	91
06	44430	X	42853	-0-	-1577	-0-	3772 1323	1 9	37758	2	Y	1203	1178	1			116
07	45911	X	41465	-0-	-4446	-0-	3474 1367	1 9	36624	2	Y	1243	1208	1			151
08	45911	X	39175	-0-	-6736	-0-	3500 1301	1 9	34374	2	Y	1183	1272	1			62
09	44430	X	36269	-0-	-8161	-0-	3017 1145	1 9	32107	2	Y	1041	1013	1			90
10	45911	X	34498	-0-	-11413	-0-	2079 1168	1 9	31251	2	Y	1062	1131	1	21	8	-0-
11	42840	X	31756	-0-	-11084	-0-	2261	1	29495	2	Y	-0-					-0-
12	37241	X	35209	-0-	-2032	-0-	2870 1159	1 9	31180	2	Y	1054	1098	1			116

TOTAL GAS PROD: 496,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,735

CHAPEL HILL 8 WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	2204 2350	1 9	21766	2	Y	2136	2006	1	5	7	380
02	23772	X	23644	-0-	-128	-0-	2317 2296	1 9	19031	2	Y	2087	2175	1			292
03	26319	X	25021	-0-	-1298	-0-	2301 2291	1 9	20429	2	Y	2083	2186	1			189
04	25470	X	23879	-0-	-1591	-0-	2218 2030	1 9	19631	2	Y	1845	1847	1			187
05	26319	X	24416	-0-	-1903	-0-	2361 2325	1 9	19730	2	Y	2114	2086	1	80	8	135
06	24720	X	22468	-0-	-2252	-0-	1863 1960	1 9	18645	2	Y	1782	1745	1			172
07	25544	X	23419	-0-	-2125	-0-	1853 2024	1 9	19542	2	Y	1840	1789	1			223
08	25017	X	23389	-0-	-1628	-0-	1983 1928	1 9	19478	2	Y	1753	1884	1			92
09	23880	X	21707	-0-	-2173	-0-	1719 1695	1 9	18293	2	Y	1541	1500	1			133
10	24428	X	19608	-0-	-4820	-0-	1116 1723	1 9	16769	2	Y	1566	1674	1	25	8	-0-
11	22650	X	15936	-0-	-6714	-0-	1135	1	14801	2	Y	-0-					-0-
12	23405	X	17998	-0-	-5407	-0-	1372 1717	1 9	14909	2	Y	1561	1627	1			171

TOTAL GAS PROD: 267,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,308

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 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	15066	X	4773	-0-	-10293	-0-	4767	3	6	9	N	5					132
02	13468	X	13276	-0-	-192	-0-	13276	3			N	-0-					132
03	16151	X	6348	-0-	-9803	-0-	6339	3	9	9	N	8					140
04	15630	X	11770	-0-	-3860	-0-	11750	3	20	9	N	18					158
05	16151	X	2602	-0-	-13549	-0-	2602	3			N	-0-					158
06	14220	X	11811	-0-	-2409	-0-	11805	3	6	9	N	5					163
07	14694	X	5168	-0-	-9526	-0-	5168	3			N	-0-					163
08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14643	3	37	9	N	34	160	1			37
09	11820	X	7937	-0-	-3883	-0-	7931	3	6	9	N	5					42
10	12214	X	9803	-0-	-2411	-0-	9784	3	19	9	N	17					59
11	14220	X	3150	-0-	-11070	-0-	3150	3			N	-0-					59
12	14694	X	9550	-0-	-5144	-0-	9541	3	9	9	N	8					67

TOTAL GAS PROD: 100,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

01	1615	S	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					25
02	2332	S	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					25
03	1330	S	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					25
04	1373	S	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					25
05	1627	S	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					25
06	1788	S	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					25
07	1452	S	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					25
08	1154	S	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					25
09	1055	S	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					25
10	1112	S	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					25
11	926	S	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					25
12	1677	S	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
02	257	S	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
03	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
04	279	S	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					19
05	244	S	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
06	226	S	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
07	235	S	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
08	236	S	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					19
09	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
10	242	S	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19
11	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
12	276	S	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 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	992	N	592	-0-	-400	-0-	20	1	572	2	N	-0-					9
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	19	1	539	2	N	-0-					9
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	-0-					9
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	2	N	-0-					9
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	2	N	-0-					9
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	N	-0-					9
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	36	1	1042	2	N	-0-					9
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	34	1	972	2	N	-0-					9
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	33	1	917	2	N	-0-					9
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	N	-0-					9
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	30	1	900	2	N	-0-					9
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	28	1	855	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 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	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-

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	1505	2	N	-0-					5
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					5
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	40	1	1213	2	N	-0-					5
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	36	1	1069	2	N	-0-					5
05	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	36	1	1050	2	N	-0-					5
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	34	1	980	2	N	-0-					5
07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	34	1	1003	2	N	-0-					5
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	N	-0-					5
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	2	N	-0-					5
10	1023	N	831	-0-	-192	-0-	29	1	802	2	N	-0-					5
11	1290	N	44	-0-	-1246	-0-	1	1	43	2	N	-0-					5
12	1333	N	570	-0-	-763	-0-	18	1	552	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	N	-0-					42
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	16	1	440	2	N	-0-					42
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	-0-					42
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	14	1	412	2	N	-0-					42
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	15	1	421	2	N	-0-					42
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	14	1	394	2	N	-0-					42
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	N	-0-					42
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	14	1	398	2	N	-0-					42
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					42
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	N	-0-					42
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 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	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-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 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	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-			7
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	-0-			7
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	59	1	1769	2	N	-0-			7
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	N	-0-			7
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	69	1	1985	2	N	-0-			7
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	69	1	1954	2	N	-0-			7
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-			7
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	2	N	-0-			7
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	2	N	-0-			7
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	52	1	1446	2	N	-0-			7
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	42	1	1255	2	N	-0-			7
12	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	33	1	1007	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 20,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

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-

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

01	961	N	929	-0-	-32	-0-	31	1	898	2	N	-0-			14
02	1036	N	674	-0-	-362	-0-	23	1	651	2	N	-0-			14
03	1178	N	513	-0-	-665	-0-	16	1	497	2	N	-0-			14
04	900	N	370	-0-	-530	-0-	12	1	358	2	N	-0-			14
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	13	1	385	2	N	-0-			14
06	510	N	370	-0-	-140	-0-	13	1	357	2	N	-0-			14
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	2	N	-0-			14
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	12	1	351	2	N	-0-			14
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	12	1	323	2	N	-0-			14
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	11	1	295	2	N	-0-			14
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	9	1	285	2	N	-0-			14
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 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	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-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

01	992 N	345	-0-	-647	-0-	12	1	333	2	N	-0-			4
02	924 N	379	-0-	-545	-0-	13	1	366	2	N	-0-			4
03	806 N	567	-0-	-239	-0-	18	1	549	2	N	-0-			4
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-			4
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	-0-			4
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	2	N	-0-			4
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-			4
08	744 N	403	-0-	-341	-0-	14	1	389	2	N	-0-			4
09	720 N	301	-0-	-419	-0-	10	1	291	2	N	-0-			4
10	806 N	266	-0-	-540	-0-	9	1	257	2	N	-0-			4
11	390 N	179	-0-	-211	-0-	6	1	173	2	N	-0-			4
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

01	992 N	941	-0-	-51	-0-	32	1	909	2	N	-0-			7
02	896 N	518	-0-	-378	-0-	18	1	500	2	N	-0-			7
03	992 N	826	-0-	-166	-0-	27	1	799	2	N	-0-			7
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-			7
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-			7
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	2	N	-0-			7
07	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			7
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-			7
09	1260 N	978	-0-	-282	-0-	34	1	944	2	N	-0-			7
10	1147 N	843	-0-	-304	-0-	29	1	814	2	N	-0-			7
11	1050 N	704	-0-	-346	-0-	23	1	681	2	N	-0-			7
12	1023 N	725	-0-	-298	-0-	23	1	702	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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: 1

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	109	1	3129	2	N	-0-					6
02	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					6
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	2	N	-0-					6
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	96	1	2878	2	N	-0-					6
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	100	1	2900	2	N	-0-					6
06	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	98	1	2800	2	N	-0-					6
07	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	99	1	2869	2	N	-0-					6
08	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	102	1	2927	2	N	-0-					6
09	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	100	1	2802	2	N	-0-					6
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	105	1	2924	2	N	-0-					6
11	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	79	1	2382	2	N	-0-					6
12	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	82	1	2516	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 34,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					42
02	1400	N	1235	-0-	-165	-0-	43	1	1192	2	N	-0-					42
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	2	N	-0-					42
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-					42
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	42	1	1207	2	N	-0-					42
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	N	-0-					42
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	49	1	1430	2	N	-0-					42
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	45	1	1288	2	N	-0-					42
09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	44	1	1229	2	N	-0-					42
10	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	41	1	1149	2	N	-0-					42
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	41	1	1237	2	N	-0-					42
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	40	1	1234	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

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-

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					27
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	2	N	-0-					27
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	99	1	2978	2	N	-0-					27
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	95	1	2829	2	N	-0-					27
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2909	2	N	-0-					27
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	99	1	2825	2	N	-0-					27
07	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	102	1	2967	2	N	-0-					27
08	3100	N	3129	-0-	29	29	106	1	3023	2	N	-0-					27
09	3000	N	3040	-0-	40	69	105	1	2935	2	N	-0-					27
10	2976	N	2703	-0-	-273	-0-	93	1	2610	2	N	-0-					27
11	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	78	1	2342	2	N	-0-					27
12	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	71	1	2161	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	5	1	143	2	N	-0-					14
02	129	N	129	-0-		-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					14
03	130	N	130	-0-		-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					14
04	150	N	89	-0-		-61	-0-	3	1	86	2	N	-0-					14
05	155	N	104	-0-		-51	-0-	3	1	101	2	N	-0-					14
06	120	N	77	-0-		-43	-0-	3	1	74	2	N	-0-					14
07	93	N	68	-0-		-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-					14
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					14
09	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					14
10	62	N	-0-	-0-		-62	-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: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1345	-0-		-19	-0-	45	1	1300	2	N	-0-					13
02	1372	N	1039	-0-		-333	-0-	36	1	1003	2	N	-0-					13
03	1488	N	1267	-0-		-221	-0-	41	1	1226	2	N	-0-					13
04	1290	N	1016	-0-		-274	-0-	33	1	983	2	N	-0-					13
05	1147	N	1004	-0-		-143	-0-	34	1	970	2	N	-0-					13
06	1230	N	906	-0-		-324	-0-	31	1	875	2	N	-0-					13
07	1054	N	773	-0-		-281	-0-	26	1	747	2	N	-0-					13
08	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	34	1	972	2	N	-0-					13
09	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					13
10	852	N	852	-0-		-0-	-0-	29	1	823	2	N	-0-					13
11	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	38	1	1136	2	N	-0-					13
12	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	35	1	1065	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 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	806	N	456	-0-	-350	-0-	15	1	441	2	N	-0-					9
02	756	N	366	-0-	-390	-0-	13	1	353	2	N	-0-					9
03	589	N	311	-0-	-278	-0-	10	1	301	2	N	-0-					9
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	11	1	329	2	N	-0-					9
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	10	1	276	2	N	-0-					9
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	2	N	-0-					9
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	10	1	284	2	N	-0-					9
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	-0-					9
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-					9
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	N	-0-					9
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	16	1	472	2	N	-0-					9
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	119	1	3427	2	N	-0-					27
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	100	1	2785	2	N	-0-					27
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	106	1	3197	2	N	-0-					27
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	105	1	3145	2	N	-0-					27
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N	-0-					27
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	111	1	3152	2	N	-0-					27
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	112	1	3270	2	N	-0-					27
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	111	1	3183	2	N	-0-					27
09	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	89	1	2477	2	N	-0-					27
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	110	1	3078	2	N	-0-					27
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	99	1	2975	2	N	-0-					27
12	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	96	1	2955	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 38,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 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	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					5
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					5
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-					5
04	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	48	1	1441	2	N	-0-					5
05	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					5
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					5
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	2	N	-0-					5
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	2	N	-0-					5
09	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	56	1	1566	2	N	-0-					5
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	64	1	1798	2	N	-0-					5
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	61	1	1847	2	N	-0-					5
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1688	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	567	2	N	-0-					7
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	18	1	501	2	N	-0-					7
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	17	1	508	2	N	-0-					7
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	2	N	-0-					7
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	18	1	518	2	N	-0-					7
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	14	1	390	2	N	-0-					7
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	-0-					7
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	17	1	485	2	N	-0-					7
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-					7
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	635	2	N	-0-					7
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	2	N	-0-					7
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	344	1	9929	2	N	66					114
							73	9									
02	9688	X	8683	-0-	-1005	-0-	299	1	8317	2	N	61					175
							67	9									
03	10974	X	9496	-0-	-1478	-0-	302	1	9120	2	N	67	174	1			68
							74	9									
04	10620	X	9193	-0-	-1427	-0-	296	1	8840	2	N	52					120
							57	9									
05	10974	X	9484	-0-	-1490	-0-	314	1	9104	2	N	60					180
							66	9									
06	10020	X	8548	-0-	-1472	-0-	287	1	8195	2	N	60	173	1			67
							66	9									
07	9610	X	8844	-0-	-766	-0-	292	1	8502	2	N	45					112
							50	9									
08	9486	X	8649	-0-	-837	-0-	290	1	8302	2	N	52					164
							57	9									
09	9180	X	8182	-0-	-998	-0-	281	1	7843	2	N	53	169	1	1	8	47
							58	9									
10	9486	X	8398	-0-	-1088	-0-	288	1	8049	2	N	55					102
							61	9									
11	8550	X	7727	-0-	-823	-0-	246	1	7426	2	N	50					152
							55	9									
12	8835	X	8102	-0-	-733	-0-	254	1	7784	2	N	58					210
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 105,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 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	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-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 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	14B2	EXT	172	-0-	172	172	172	1			N	-0-					15
02	14B2	EXT	228	-0-	228	400	150	1	78	9	N	71					86
03	14B2	EXT	163	-0-	163	563	163	3			N	-0-					86
04	14B2	EXT	152	-0-	152	715	152	1			N	-0-					86
*05	14B2	EXT	150	-0-	150	865	150	3			N	-0-					86
*06	14B2	EXT	173	-0-	173	1038	173	3			N	-0-					86
07	1171	R	133	-0-	-1038	-0-	133	3			N	-0-					86
08	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					86
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					86
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					86
11	180	#	97	-0-	-83	-0-	97	1			N	-0-					86
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 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	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-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 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	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					246

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					275
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	142	1			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	173	1			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	171	1			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					239

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 544

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	87	1	8			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	168	1			128
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					255
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	351	1			124
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	170	1			159
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	170	1			151
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	171	1			136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	27					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					188
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	167	1			105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	172	1			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					211
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	179	1			120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	165	1			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 706

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	262	1	28	9	N	25					223
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					243
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	160	1	15	9	N	14	192	1			65
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	440	1	47	9	N	43					108
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	52	1	6	9	N	5					113
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	81	1	8	9	N	7					120
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	125	1	13	9	N	12					132
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	109	1	11	9	N	10					142
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	390	1	42	9	N	38					180
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	135	1	14	9	N	13					193
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					213
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	110	1	11	9	N	10					223

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 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	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-

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					22
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					22
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					22
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					22
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					22
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

01	806	#	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					141
02	728	#	282	-0-	-446	-0-	282	2			N	-0-					141
03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	N	8					149
04	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					149
05	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					149
06	870	#	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					149
07	899	#	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					149
08	899	#	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					149
09	780	#	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					149
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	830	2	33	9	N	30					179
11	780	#	731	-0-	-49	-0-	687	2	44	9	N	40	67	1			152
12	744	#	557	-0-	-187	-0-	517	2	40	9	N	36					188

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					140
02	168	#	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					140
03	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					140
04	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					140
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					140
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					140
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					140
08	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					140
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					140
10	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					140
11	180	#	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					140
12	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 7,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					84
02	3332 X	1857	-0-	-1475	-0-	1857	2			N	-0-					84
03	3689 X	2565	-0-	-1124	-0-	2565	2			N	-0-					84
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					84
05	2821 X	1651	-0-	-1170	-0-	1651	2			N	-0-					84
06	2730 X	1360	-0-	-1370	-0-	1360	2			N	-0-					84
07	3131 X	2236	-0-	-895	-0-	2236	2			N	-0-					84
08	3131 X	1553	-0-	-1578	-0-	1553	2			N	-0-					84
09	3030 X	1355	-0-	-1675	-0-	1355	2			N	-0-					84
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					84
11	2160 X	2025	-0-	-135	-0-	2025	2			N	-0-					84
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 26,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	2364	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5685	-0-	-839	-0-	1965	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5290	-0-	-1933	-0-	524	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5590	-0-	-1400	-0-	1945	1	3544	2	N	92	63	1			29
							101	9									
05	6448	X	3506	-0-	-2942	-0-	46	1	3460	2	N	-0-					29
06	6240	X	5012	-0-	-1228	-0-	1247	1	3765	2	N	-0-					29
07	6293	X	5241	-0-	-1052	-0-	1478	1	3763	2	N	-0-					29
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	3207	1	3461	2	N	-0-					29
09	5580	X	4741	-0-	-839	-0-	2265	1	2476	2	N	-0-					29
10	5239	X	1138	-0-	-4101	-0-	1138	2			N	-0-					29
11	6450	X	1198	-0-	-5252	-0-	1198	2			N	-0-					29
12	6665	X	2993	-0-	-3672	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 53,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

01	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	N	92	63	1			29
							101	9									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					29
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-					29
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	N	-0-					29
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					29
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	151	1	166	2	N	-0-					29
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					29
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					29
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

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-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	965	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2484	-0-	-288	-0-	858	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	220	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2189	-0-	-781	-0-	740	1	1348	2	N	92	63	1			29
							101	9									
05	2790	X	2214	-0-	-576	-0-	29	1	2185	2	N	-0-					29
06	2670	X	1716	-0-	-954	-0-	427	1	1289	2	N	-0-					29
07	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	610	1	1552	2	N	-0-					29
08	2263	X	2095	-0-	-168	-0-	1008	1	1087	2	N	-0-					29
09	2190	X	1526	-0-	-664	-0-	729	1	797	2	N	-0-					29
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					29
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					29
12	2170	X	2020	-0-	-150	-0-	59	1	1961	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 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	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5158	2	235	9	N	214	194	1			193
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4839	2	209	9	N	190	193	1	2	8	188
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4095	2	198	9	N	180	190	1			178
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3486	2	165	9	N	150	163	1	1	8	164
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3740	2	163	9	N	148	189	1			123
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3959	2	166	9	N	151	180	1	1	8	93
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4193	2	172	9	N	156	188	1	1	8	60
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4245	2	174	9	N	158	94	1			124
*09	2430	X	1650	-0-	-780	-0-	1589	2	61	9	N	55					179
*10	2511	X	2	-0-	-2509	-0-	2	2			N	-0-					179
*11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					179
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	154	1			25

TOTAL GAS PROD: 36,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					28
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20					48
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	88	2	250	9	N	227	188	1			87
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	163	2	113	9	N	103	160	1			30
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	99	2	63	9	N	57					87
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	145	2	14	9	N	13					100
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					100
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					67
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					67
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					67
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					67
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	54	2	42	9	N	38	94	1			11
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					11
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					11
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					11
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 3642 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 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-					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-

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 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-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-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-

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-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-

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	1			Y	-0-					12
03	105	N	59	-0-	-46	-0-	59	1			Y	-0-					12
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					12
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					12
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	1			Y	-0-					12
09	104	N	47	-0-	-57	-0-	47	1			Y	-0-					12
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					12
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 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	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-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 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	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-

CONCORD DOME (RODESSA) //CONT.// 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 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-					136
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

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-

SHELBY SALTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 300406 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

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-

CONEY (RODESSA) //CONT.// 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 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	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	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-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	14	2	8			177
02	1288	N	1016	-0-	-272	-0-	992	2	24	9	N	22	2	8			197
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	718	2	21	9	N	19	3	8			213
04	870	N	392	-0-	-478	-0-	390	2	2	9	N	2	179	1	1	8	35
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1128	2	32	9	N	29	2	8			62
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1908	2	34	9	N	31	4	8			89
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1537	2	31	9	N	28	3	8			114
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	N	23	2	8			135
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2079	2	25	9	N	23					158
10	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1409	2	17	9	N	15	1	8			172
11	1680	N	63	-0-	-1617	-0-	63	2			N	-0-					172
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	524	2	42	9	N	38					260
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32	173	1	2	8	117
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	327	2	25	9	N	23					140
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	334	2	36	9	N	33					173
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	553	2	52	9	N	47					220
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	358	2	54	9	N	49	172	1	1	8	96
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	404	2	44	9	N	40	1	8			135
08	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					135
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	293	2	79	9	N	72					207
10	434	N	286	-0-	-148	-0-	265	2	21	9	N	19	176	1			50
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	2	30	9	N	27	1	8			76
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1622	-0-	-765	-0-	1578	2	44	9	N	40	1	8			212
02	1988	N	1620	-0-	-368	-0-	1590	2	30	9	N	27	2	8			237
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1489	2	30	9	N	27	159	1			105
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1514	2	43	9	N	39	1	8			143
05	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1470	2	36	9	N	33	1	8			175
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1118	2	41	9	N	37					212
07	1612	N	917	-0-	-695	-0-	874	2	43	9	N	39	164	1	2	8	85
08	1829	N	565	-0-	-1264	-0-	525	2	40	9	N	36					121
09	1170	N	511	-0-	-659	-0-	479	2	32	9	N	29					150
10	930	N	667	-0-	-263	-0-	635	2	32	9	N	29	1	8			178
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1354	2	42	9	N	38	1	8			215
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					76
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-	5	5			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 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-	5	5			99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	5	5			38
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	5	5			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	5	5			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	7	1	91	3	N	-0-					17
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					17
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	N	-0-					17
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					17
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					17
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					17
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	8	1	84	3	N	-0-					17
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					17
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	43					60
							47	9									
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					60
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 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	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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 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	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	29	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	27	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	28	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	28	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	28	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	26	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	25	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 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	8	#	-0-	-0-	-8	-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	N	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	21	1	29	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	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: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					53
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	6	1	12	2	N	-0-					53
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					53
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					53
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-					53
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					53
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	N	-0-					53
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	-0-					53
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	39	1	55	2	N	-0-					53
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-1021	-0-	176	1	485	2	Y	-0-					62
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	37	1	75	2	Y	-0-					62
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					62
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	93	1	127	2	Y	-0-					62
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	DLQ G-10		344	-0-	344	344	25	1	319	2	Y	-0-					62
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					62
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	344					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	210	1	580	2	Y	-0-					18
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	250	1	501	2	Y	-0-					18
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	78	1	989	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1067					Y	-0-					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1067					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	72	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	54	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	87	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		716	-0-	716	716	167	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		571	-0-	571	1287	111	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		567	-0-	567	1854	235	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	1300	N	32	-0-	-1268	586	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	195	-0-	-586	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	161	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	145	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	288	-0-	-312	-0-	121	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	123	-0-	-373	-0-	32	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	48	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		165	-0-	165	373	32	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		229	-0-	229	602	95	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	1660	X	1058	-0-	-602	-0-	77	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 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	T. A.		146	-0-	146	2792	39	1	107	2	Y	-0-					12
02	T. A.		258	-0-	258	3050	86	1	172	2	Y	-0-					12
03	T. A.		291	-0-	291	3341	98	1	193	2	Y	-0-					12
04	T. A.		214	-0-	214	3555	90	1	124	2	Y	-0-					12
05	T. A.		153	-0-	153	3708	40	1	113	2	Y	-0-					12
06	T. A.		84	-0-	84	3792	27	1	57	2	Y	-0-					12
07	3972	X	180	-0-	-3792	-0-	42	1	138	2	Y	-0-					12
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	Y	-0-					12
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	96	1	135	2	Y	-0-					12
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					12
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	66	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		37	-0-	37	37	9	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		41	-0-	41	78	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19	-0-	19	97	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	146	-0-	-97	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 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	T. A.		103	-0-	103	3037	27	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		48	-0-	48	3085	16	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		60	-0-	60	3145	20	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	3206	26	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	3291	X	85	-0-	-3206	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	65	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					97
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					97
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					97
08	DLQ G-10		5	-0-	5	9	1	1	4	2	Y	-0-					97
09	DLQ G-10		7	-0-	7	16	3	1	4	2	Y	-0-					97
10	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					97
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		391	-0-	391	2359	104	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		339	-0-	339	2698	113	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		202	-0-	202	2900	68	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		622	-0-	622	3522	262	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		702	-0-	702	4224	184	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		406	-0-	406	4630	130	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	5308	X	678	-0-	-4630	-0-	158	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	138	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	446	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	-0-					11
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					11
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					11
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	47	1	65	2	Y	-0-					11
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	Y	-0-					11
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	33	1	110	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		120	-0-	120	263	23	1	97	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		113	-0-	113	376	47	1	66	2	Y	-0-					11
10	626	N	250	-0-	-376	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					11
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		148	-0-	148	1697	39	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		84	-0-	84	1781	28	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		112	-0-	112	1893	38	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		132	-0-	132	2025	56	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		119	-0-	119	2144	31	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		130	-0-	130	2274	42	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	2523	X	249	-0-	-2274	-0-	58	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	95	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		19	-0-	19	147	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9	-0-	9	156	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12	-0-	12	168	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		21	-0-	21	189	9	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	249	16	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	299	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	389	X	90	-0-	-299	-0-	21	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	43	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					162
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	3	17	9	N	15	15	8			162
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	3	14	9	N	13	48	1	13	8	114
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1103	3	44	9	N	40	10	8			144
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	3	31	9	N	28	61	1	15	8	96
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1220	3	26	9	N	24	11	8			109
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					109
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	3	31	9	N	28	11	8			126
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	3	11	9	N	10	10	8			126
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	3	33	9	N	30	12	8			144
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	N	10	10	8			144
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	3	20	9	N	18					162

TOTAL GAS PROD: 14,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 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	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-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5					165
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15					180
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	376	2	24	9	N	22	172	1			30
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					34
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	227	2	4	9	N	4					38
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
07	434	N	57	-0-	-377	-0-	57	2			N	-0-					38
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					38
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					38
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 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	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					165
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					165
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4801	2	24	9	N	22					187
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	2	1	9	N	1					188
05	2480	X	54	-0-	-2426	-0-	54	2			N	-0-					188
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					188
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6145	2	10	9	N	9					197
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					197
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5860	2	22	9	N	20					217
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					217
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6593	2	9	9	N	8					225
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 51,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 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	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-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 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	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	699	2	Y	11	20	1			5
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	676	2	Y	14					19
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17 21	1 9	695	2	Y	19	30	1			8
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	618	2	Y	19	10	1			17
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	621	2	Y	14	22	1			9
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	587	2	Y	18	11	1			16
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	565	2	Y	12	20	1			8
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	586	2	Y	12	11	1			9
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14 22	1 9	549	2	Y	20	15	1			14
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	540	2	Y	14	11	1			17
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	594	2	Y	16	23	1			10
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	14	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 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	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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 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	310	N	280	-0-	-30	-0-	7 1		273	2	Y	-0-					21
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7 1		288	2	Y	4					25
							4 9										
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	7 1		291	2	Y	4					29
							4 9										
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8 1		300	2	Y	1					30
							1 9										
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	7 1		292	2	Y	-0-					30
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	7 1		270	2	Y	2					32
							2 9										
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	7 1		273	2	Y	-0-					32
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	7 1		285	2	Y	5					37
							6 9										
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7 1		272	2	Y	6					43
							7 9										
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8 1		299	2	Y	11					54
							12 9										
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	7 1		268	2	Y	11					65
							12 9										
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	778	2	Y	11	20	1	5
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	954	2	Y	14			19
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	1043	2	Y	19	30	1	8
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	1047	2	Y	19	10	1	17
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	773	2	Y	14	22	1	9
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	20 20	1 9	792	2	Y	18	11	1	16
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	1002	2	Y	12	20	1	8
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	1085	2	Y	12	11	1	9
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	27 22	1 9	1069	2	Y	20	15	1	14
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	974	2	Y	14	11	1	17
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	21 18	1 9	850	2	Y	16	23	1	10
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 10,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 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	1798	X	878	-0-	-920	-0-	22 1	1 9	856	2	Y	-0-					5
02	1624	X	1346	-0-	-278	-0-	34 1	1 9	1311	2	Y	1					6
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	2619	2	Y	1					7
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	2067	2	Y	1					8
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	Y	-0-					8
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	40	1	1576	2	Y	-0-					8
07	1798	N	908	-0-	-890	-0-	23	1	885	2	Y	-0-					8
08	1798	N	894	-0-	-904	-0-	22 2	1 9	870	2	Y	2					10
09	1620	N	483	-0-	-1137	-0-	12 1	1 9	470	2	Y	1					11
10	899	N	561	-0-	-338	-0-	14 3	1 9	544	2	Y	3					14
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1174	2	Y	3					17
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	823	-0-	-347	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	2	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	24	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	449	-0-	-721	-0-	11	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

01	1767	N	768	-0-	-999	-0-	19	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	22	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	798	-0-	-225	-0-	19	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	37	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	37	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	34	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	34	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	27	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	2857	2	Y	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	78	1	3106	2	Y	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	128	1	5134	2	Y	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	95	1	3794	2	Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	101	1	4023	2	Y	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	91	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	77	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	71	1	2842	2	Y	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	77	1	3083	2	Y	-0-					-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	74	1	2956	2	Y	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	72	1	2862	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1493	2	Y	27	48	1			12
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	35 36	1 9	1396	2	Y	33					45
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	35 51	1 9	1383	2	Y	46	71	1			20
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	28 50	1 9	1117	2	Y	45	24	1			41
05	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	28 36	1 9	1123	2	Y	33	51	1			23
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	28 46	1 9	1106	2	Y	42	26	1			39
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	28 31	1 9	1111	2	Y	28	46	1			21
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	26 30	1 9	1060	2	Y	27	25	1			23
09	1170	N	740	-0-	-430	-0-	17 50	1 9	673	2	Y	45	35	1			33
10	1178	N	707	-0-	-471	-0-	16 39	1 9	652	2	Y	35	27	1			41
11	1080	N	360	-0-	-720	-0-	8 42	1 9	310	2	Y	38	54	1			25
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 12,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

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	1891	N	1630	-0-	-261	-0-		39 1 17 9	1574	2	Y	15	27	1			7
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		42 1 21 9	1683	2	Y	19					26
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		32 1 30 9	1271	2	Y	27	41	1			12
04	1590	N	1420	-0-	-170	-0-		34 1 29 9	1357	2	Y	26	14	1			24
05	1922	N	1125	-0-	-797	-0-		27 1 21 9	1077	2	Y	19	29	1			14
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		33 1 26 9	1318	2	Y	24	15	1			23
07	1457	N	1223	-0-	-234	-0-		29 1 17 9	1177	2	Y	15	26	1			12
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-		43 1 18 9	1710	2	Y	16	14	1			14
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		38 1 28 9	1510	2	Y	25	20	1			19
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		36 1 22 9	1457	2	Y	20	15	1			24
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		42 1 24 9	1668	2	Y	22	31	1			15
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 16,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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		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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 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	279	N	126	-0-	-153	-0-	3 1		123	2	Y	-0-					14
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4 1		154	2	Y	3					17
							3 9										
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	4 1		151	2	Y	2					19
							2 9										
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9 1		342	2	Y	1					20
							1 9										
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6 1		227	2	Y	-0-					20
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5 1		180	2	Y	1					21
							1 9										
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	6 1		243	2	Y	-0-					21
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	5 1		198	2	Y	3					24
							3 9										
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7 1		258	2	Y	4					28
							4 9										
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6 1		240	2	Y	7					35
							8 9										
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5 1		198	2	Y	7					42
							8 9										
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

01	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	35	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	35	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	36	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	36	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

01	1953	X	1377	-0-	-576	-0-	33 4	1 9	1340	2	Y	4	7	1			3
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	1061	2	Y	4					7
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	44 8	1 9	1772	2	Y	7	10	1			4
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44 7	1 9	1762	2	Y	6	3	1			7
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	1852	2	Y	4	7	1			4
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	2087	2	Y	6	4	1			6
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1915	2	Y	5	7	1			4
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	1966	2	Y	4	4	1			4
09	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	41 8	1 9	1644	2	Y	7	5	1			6
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	38 6	1 9	1525	2	Y	5	4	1			7
11	1890	N	1448	-0-	-442	-0-	35 6	1 9	1407	2	Y	5	8	1			4
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 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	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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 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	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-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	36	1	1437	2	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	36	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	29	1	1145	2	Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-407	-0-	11 24	1 9	457	2	Y	22	41	1			10
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16 32	1 9	623	2	Y	29					39
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	20 43	1 9	793	2	Y	39	61	1			17
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14 43	1 9	571	2	Y	39	21	1			35
05	744	N	515	-0-	-229	-0-	12 32	1 9	471	2	Y	29	44	1			20
06	840	N	667	-0-	-173	-0-	15 40	1 9	612	2	Y	36	22	1			34
07	651	N	494	-0-	-157	-0-	11 25	1 9	458	2	Y	23	39	1			18
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	10 25	1 9	394	2	Y	23	21	1			20
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	13 42	1 9	539	2	Y	38	30	1			28
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	9 33	1 9	357	2	Y	30	23	1			35
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11 36	1 9	440	2	Y	33	46	1			22
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	4	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	10					13
							11	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	18	1	719	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
04	1230	N	815	-0-	-415	-0-	20	1	781	2	Y	13	7	1			11
							14	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	19	1	760	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	15	1	587	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
07	837	N	597	-0-	-240	-0-	14	1	574	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	18	1	717	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	17	1	670	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	784	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23	1	927	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 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	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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 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	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-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	Y	64	118	1			26
							70	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	622	2	Y	85					111
							94	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	112	176	1			47
							123	9									
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	14	1	554	2	Y	111	60	1			98
							122	9									
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	14	1	552	2	Y	84	127	1			55
							92	9									
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	13	1	508	2	Y	105	65	1			95
							116	9									
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	12	1	495	2	Y	68	114	1			49
							75	9									
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	13	1	504	2	Y	68	62	1			55
							75	9									
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	12	1	482	2	Y	111	88	1			78
							122	9									
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	12	1	480	2	Y	86	66	1			98
							95	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	96	134	1			60
							106	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 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		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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	8	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	293	-0-	-389	-0-	7	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	69	-0-	-272	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 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	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	43	-0-	43	43	1	1	42	2	Y	-0-					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	982	2	Y	16	21	1			5
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	621	2	Y	19					24
03	1519	N	934	-0-	-585	-0-	22 30	1 9	882	2	Y	27	40	1			11
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	14 29	1 9	574	2	Y	26	14	1			23
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	16 22	1 9	639	2	Y	20	30	1			13
06	900	N	470	-0-	-430	-0-	11 26	1 9	433	2	Y	24	15	1			22
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	12 18	1 9	469	2	Y	16	27	1			11
08	682	N	539	-0-	-143	-0-	13 19	1 9	507	2	Y	17	15	1			13
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	11 29	1 9	432	2	Y	26	21	1			18
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13 23	1 9	503	2	Y	21	16	1			23
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	8 25	1 9	332	2	Y	23	32	1			14
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

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	1240	N	400	-0-	-840	-0-	10 1 6 9		390	2	Y	-0-					17
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9		441	2	Y	5					22
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9		942	2	Y	2					24
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	21 1 8 9		857	2	Y	7					31
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9		995	2	Y	3					34
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9		935	2	Y	4					38
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9		939	2	Y	2					40
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9		1025	2	Y	2					42
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	23 1 10 9		901	2	Y	9	24	1			27
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	22 1 3 9		872	2	Y	3					30
11	1020	N	851	-0-	-169	-0-	21 1 6 9		824	2	Y	5					35
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 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	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	90	1	3609	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	84	1	3360	2	Y	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	76	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	70	1	2807	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2269	-0-	-1327	-0-	55	1	2214	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2506	-0-	-1090	-0-	61	1	2445	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2393	-0-	-1087	-0-	58	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	59	1	2365	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	62	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	549	2	Y	-0-					4
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	1					5
							1	9									
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					5
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	11	1	460	2	Y	1					6
							1	9									
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	10	1	414	2	Y	1					7
							1	9									
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	9	1	361	2	Y	1					8
							1	9									
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	8	1	322	2	Y	-0-					8
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					8
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	8	1	311	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					5
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	8	1	306	2	Y	1					6
							1	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	14	1	577	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	Y	11					14
							12	9									
03	744	N	560	-0-	-184	-0-	13	1	529	2	Y	16	24	1			6
							18	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	15	8	1			13
							17	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	12	1	481	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	11	1	430	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
07	589	N	291	-0-	-298	-0-	7	1	273	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	10	1	380	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
09	450	N	266	-0-	-184	-0-	6	1	243	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	12	9	1			14
							13	9									
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	8	1	330	2	Y	12	18	1			8
							13	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	42	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	44	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	42	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	38	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	39	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	38	1	1503	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	34	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	40	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	46	1			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

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-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

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	1054	N	168	-0-	-886	-0-	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

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	3135	-0-	35	1431	76	1	3059	2	Y	-0-					-0-
02	2602	N	1171	-0-	-1431	-0-	29	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	26	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	43	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	36	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	35	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	681	-0-	-429	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

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	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	157	-0-	-153	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	74	-0-	-226	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	106	-0-	-204	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

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	992	N	350	-0-	-642	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	19	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	28	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	24	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	23	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	23	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	765	-0-	-165	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 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	961	N	925	-0-	-36	-0-	23	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	654	-0-	-245	-0-	16	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	581	-0-	-319	-0-	14	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	16	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	417	-0-	-213	-0-	10	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	9	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	10	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

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	678	N	678	-0-	-0-		-0-	17	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-		-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87		-0-	13	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-		-0-	35	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-		-0-	30	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-		-0-	37	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-		-0-	35	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-		-0-	30	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-		-0-	37	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-		-0-	42	1	1678	2	Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-		-0-	48	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

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	304	N	304	-0-	-0-		-0-	7	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-		-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-		-0-	65	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-		-0-	60	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-		-0-	41	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-		-0-	38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-		-0-	22	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-		-0-	47	1	1865	2	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-		-0-	37	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-		-0-	18	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-		-0-	29	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

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	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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	12	1			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 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	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	18	1	722	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	740	2	N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	887	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 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	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	35	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	37	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	31	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	31	1	1252	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	26	1	1039	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	27	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	73	1	230	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	63	1	207	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	61	1	240	2	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	58	1	176	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	231	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	42	1	196	2	N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	38	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	36	1	175	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	3			N	-0-					149
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					97
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					151
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					151
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					151
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 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	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-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 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	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-

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1643	-0-	-155	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 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	1488	N	1142	-0-	-346	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 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	1457	N	696	-0-	-761	-0-	690	3	6	9	N	5					178
02	1316	N	577	-0-	-739	-0-	567	3	10	9	N	9	2	8			185
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1213	3	11	9	N	10	174	1			21
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	10	9	N	9					30
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	3	29	9	N	26					56
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	N	10					66
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1500	3	29	9	N	26	1	8			91
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20					111
09	1230	N	646	-0-	-584	-0-	646	3			N	-0-					111
10	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	3			N	-0-					111
11	1440	N	872	-0-	-568	-0-	861	3	11	9	N	10					121
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	N	10					131

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2351	2			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1004	-0-	-872	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					7
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					7
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					7
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					7
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					7
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					7
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					7
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					7
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					7
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					7
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					7
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 34,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6345	-0-	3245	3245	6345	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1887	-0-	-1113	2132	1887	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1667	-0-	-1433	699	1667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

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	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-		2884	2		N	-0-			13
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-		2478	2		N	-0-			13
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-		2710	2		N	-0-			13
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-		2875	2		N	-0-			13
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-		2779	2		N	-0-			13
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-		2839	2		N	-0-			13
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-		2968	2		N	-0-			13
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-		2754	2		N	-0-			13
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-		2784	2		N	-0-			13
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-		2084	2		N	-0-			13
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-		2930	2		N	-0-			13
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-		2588	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 32,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

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	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-		2258	2		N	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-		2333	2		N	-0-			-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		2122	2		N	-0-			-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-		2251	2		N	-0-			-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		2175	2		N	-0-			-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		2223	2		N	-0-			-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-		2324	2		N	-0-			-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		2083	2		N	-0-			-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		1709	2		N	-0-			-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		2087	2		N	-0-			-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		2216	2		N	-0-			-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		1957	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

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	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-		2561	2		N	-0-			3
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-		2301	2		N	-0-			3
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-		2407	2		N	-0-			3
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-		2553	2		N	-0-			3
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-		2468	2		N	-0-			3
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-		2522	2		N	-0-			3
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-		2637	2		N	-0-			3
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-		2394	2		N	-0-			3
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-		2648	2		N	-0-			3
10	3100	N	3166	-0-	66	66		3166	2		N	-0-			3
11	2613	N	2547	-0-	-66	-0-		2547	2		N	-0-			3
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		2250	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 30,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					18
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					18
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					18
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					18
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					18
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					18
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					18
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					18
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					18
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					18
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					18
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					5
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					5
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					5
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					5
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					5
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					5
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					5
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					5
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					5
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					5
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					5
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	401	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	110	-0-	-913	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	5	-0-	-1075	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 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	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-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 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	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 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	961	N	30	-0-	-931	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	92	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	945	-0-	-419	-0-	62	1	883	2	N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	151	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	141	1	1643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-			-0-
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61	1	850	2	N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-			-0-
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			40
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	2	N	-0-			40
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			40
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			40
05	899	N	272	-0-	-627	-0-	31	1	241	2	N	-0-			40
06	870	N	168	-0-	-702	-0-	13	1	155	2	N	-0-			40
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2	N	-0-			40
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	12	1	174	2	N	-0-			40
09	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	N	-0-			40
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	77	1	1083	2	N	-0-			40
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	-0-			40
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	N	-0-			-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	2	N	-0-			-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-			-0-
04	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	90	1	709	2	N	-0-			-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	67	1	807	2	N	-0-			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2	N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	63	1	887	2	N	-0-			-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	-0-			-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	831	2	N	-0-			-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	61	1	769	2	N	-0-			-0-
12	930	N	731	-0-	-199	-0-	57	1	674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			40
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			40
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			40
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			40
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			40
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			40
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			40
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 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-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 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	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	171	1	1456	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	109	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	243	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	165	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	151	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	161	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	166	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	147	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	130	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	157	1	1833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					2
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					2
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					2
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					2
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					2
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					2
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					2
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					2
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					2
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					2
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					2
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-	3852	2		N	-0-			58
02	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-	4284	2		N	-0-			58
03	5174	X	5174	-0-		-0-	-0-	5174	2		N	-0-			58
04	4955	X	4955	-0-		-0-	-0-	4955	2		N	-0-			58
05	5120	X	5120	-0-		-0-	-0-	5120	2		N	-0-			58
06	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	4782	2		N	-0-			58
07	4709	X	4709	-0-		-0-	-0-	4709	2		N	-0-			58
08	4532	X	4532	-0-		-0-	-0-	4532	2		N	-0-			58
09	4501	X	4501	-0-		-0-	-0-	4501	2		N	-0-			58
10	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-	4426	2		N	-0-			58
11	3916	X	3916	-0-		-0-	-0-	3916	2		N	-0-			58
12	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	4241	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 54,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-		-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	112	N	74	-0-		-38	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	93	N	74	-0-		-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	90	N	59	-0-		-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	93	N	57	-0-		-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-		-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60	N	4	-0-		-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	93	N	2	-0-		-91	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-		-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-		-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-		-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
03	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
06	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-		-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
08	889	N	889	-0-		-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-		-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
10	947	N	947	-0-		-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
11	884	N	884	-0-		-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
12	929	N	929	-0-		-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	2		N	-0-			-0-
02	1875	N	1602	-0-	-273	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					50
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					50
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					50
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					50
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					50
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					50
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					50
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					50
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					50
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					50
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					50
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
02	756	N	698	-0-	-58	-0-	698	2			N	-0-					10
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					10
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					10
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					10
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					10
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					10
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					10
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					10
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					10
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					10
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 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	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 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	0	X	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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 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	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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	386	1	3281	2	N	226	196	1			128
							249	9									
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	242	1	3391	2	N	2					130
							2	9									
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2			N	-0-					130
04	3810	X	3444	-0-	-366	-0-	3444	2			N	-0-					130
05	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	410	1	3203	2	N	-0-					130
06	3900	X	3369	-0-	-531	-0-	259	1	3110	2	N	-0-					130
07	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	233	1	3235	2	N	-0-					130
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	247	1	3468	2	N	-0-					130
09	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	265	1	3136	2	N	-0-					130
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	241	1	3402	2	N	-0-					130
11	3600	X	3307	-0-	-293	-0-	243	1	3064	2	N	-0-					130
12	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	270	1	3157	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 42,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3531	-0-	-406	-0-	371	1	3151	2	N	8			128
							9	9							
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	222	1	3112	2	N	1			129
							1	9							
03	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	3137	2			N	-0-			129
04	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	2790	2			N	-0-			129
05	3689	X	2972	-0-	-717	-0-	337	1	2635	2	N	-0-			129
06	3570	X	2785	-0-	-785	-0-	214	1	2571	2	N	-0-			129
07	3689	X	2851	-0-	-838	-0-	191	1	2660	2	N	-0-			129
08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	197	1	2761	2	N	-0-			129
09	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	200	1	2365	2	N	-0-			129
10	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	180	1	2530	2	N	-0-			129
11	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	171	1	2155	2	N	-0-			129
12	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	187	1	2182	2	N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 34,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	2	N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	N	-0-					-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	N	-0-					-0-
08	775	N	131	-0-	-644	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2575	-0-	-835	-0-	271	1	2304	2	N	-0-					42
02	3080	X	2464	-0-	-616	-0-	164	1	2300	2	N	-0-					42
03	3410	X	2559	-0-	-851	-0-	2559	2			N	-0-					42
04	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	2338	2			N	-0-					42
05	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	278	1	2166	2	N	-0-					42
06	2640	X	2400	-0-	-240	-0-	185	1	2215	2	N	-0-					42
07	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	170	1	2362	2	N	-0-					42
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	178	1	2496	2	N	-0-					42
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	190	1	2242	2	N	-0-					42
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	173	1	2428	2	N	-0-					42
11	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	172	1	2164	2	N	-0-					42
12	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	182	1	2123	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 29,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	2	N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	46	1	576	2	N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	372	1	3162	2	N	10	197	1			32
							11	9									
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	235	1	3294	2	N	-0-					32
03	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					32
04	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-					32
05	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	385	1	3011	2	N	32					64
							35	9									
06	3660	X	3242	-0-	-418	-0-	249	1	2993	2	N	-0-					64
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	224	1	3119	2	N	-0-					64
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	240	1	3366	2	N	-0-					64
09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	252	1	2977	2	N	-0-					64
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	234	1	3292	2	N	-0-					64
11	3480	X	3143	-0-	-337	-0-	231	1	2912	2	N	-0-					64
12	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	256	1	2992	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 40,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	151	1	1285	2	N	-0-					30
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-	20	7			10
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					10
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					25
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	N	-0-	20	7			5
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-					5
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	N	-0-					5
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					5
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	796	2	N	-0-					5
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	1029	2	N	-0-					5
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	-0-					5
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	857	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	2	N	-0-					118
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-					118
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					118
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					118
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	118	1	916	2	N	-0-					118
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	N	-0-					118
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					118
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	2	N	-0-					118
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	80	1	956	2	N	-0-					118
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	N	-0-					118
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	61	1	766	2	N	-0-					118
12	992	N	817	-0-	-175	-0-	64	1	753	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 12,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 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	248	N	158	-0-	-90	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4207	-0-	-9	-0-	443	1	3764	2	N	-0-			-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	284	1	3970	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	462	1	3608	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	296	1	3536	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	277	1	3845	2	N	-0-			-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	284	1	3974	2	N	-0-			-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	311	1	3671	2	N	-0-			-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	287	1	4037	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3918	-0-	-192	-0-	289	1	3629	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	329	1	3843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 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	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	298	1	2536	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	169	1	2362	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	307	1	2397	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2475	-0-	-255	-0-	191	1	2284	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2534	-0-	-256	-0-	170	1	2364	2	N	-0-			-0-
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	181	1	2536	2	N	-0-			-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	208	1	2457	2	N	-0-			-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	187	1	2635	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2505	-0-	-135	-0-	184	1	2321	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	207	1	2413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	382	2	Y	5	3	1	3	8	1
							6	9									
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	12	1	173	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	18	1	262	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	15	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	214	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

01	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	301	1	4000	2	N	-0-					32
02	4116	X	3634	-0-	-482	-0-	168	1	3466	2	N	-0-					32
03	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	109	1	3997	2	N	-0-					32
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	997	1	3229	2	N	-0-					32
05	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	159	1	3891	2	N	-0-					32
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					32
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					32
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	3475	1	5010	2	N	-0-					32
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	2658	1	4334	2	N	-0-					32
10	4557	X	3748	-0-	-809	-0-	3748	2			N	-0-					32
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	3701	2			N	-0-					32
12	4557	X	3655	-0-	-902	-0-	3655	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 57,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

01	2201	X	1028	-0-	-1173	-0-	72	1	956	2	N	-0-					60
02	1988	X	522	-0-	-1466	-0-	24	1	498	2	N	-0-					60
03	682	X	624	-0-	-58	-0-	17	1	607	2	N	-0-					60
04	990	X	750	-0-	-240	-0-	177	1	573	2	N	-0-					60
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	147	1	3609	2	N	-0-					60
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					60
07	775	X	36	-0-	-739	-0-	36	2			N	-0-					60
08	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	1336	1	1927	2	N	-0-					60
09	3750	X	3132	-0-	-618	-0-	1190	1	1942	2	N	-0-					60
10	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	3077	2			N	-0-					60
11	3750	X	1978	-0-	-1772	-0-	1978	2			N	-0-					60
12	3255	X	1528	-0-	-1727	-0-	1528	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 23,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

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	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-		614	1	7842	2	Y	34	88	1			16
								37	9									
02	7252	X	6899	-0-	-353	-0-		449	1	6417	2	Y	30	28	1			18
								33	9									
03	8029	X	7811	-0-	-218	-0-		483	1	7294	2	Y	31	28	1			21
								34	9									
04	8220	X	7239	-0-	-981	-0-		475	1	6734	2	Y	27	27	1			21
								30	9									
05	8494	X	7622	-0-	-872	-0-		574	1	7015	2	Y	30	25	1			26
								33	9									
06	8220	X	7149	-0-	-1071	-0-		539	1	6579	2	Y	28	41	1	1	8	12
								31	9									
07	7812	X	7360	-0-	-452	-0-		591	1	6747	2	Y	20	14	1			18
								22	9									
08	7812	X	7010	-0-	-802	-0-		525	1	6454	2	Y	28	26	1			20
								31	9									
09	7380	X	5931	-0-	-1449	-0-		382	1	5520	2	Y	26	28	1			18
								29	9									
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-		519	1	7230	2	Y	32	28	1			22
								35	9									
11	7140	X	7033	-0-	-107	-0-		520	1	6482	2	Y	28	27	1			23
								31	9									
12	7347	X	7257	-0-	-90	-0-		541	1	6681	2	Y	32	28	1			27
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 87,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

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	9455	X	6410	-0-	-3045	-0-		462	1	5902	2	Y	42	103	1			19
								46	9									
02	7476	X	7448	-0-	-28	-0-		485	1	6922	2	Y	37	34	1			22
								41	9									
03	8277	X	8025	-0-	-252	-0-		496	1	7489	2	Y	36	33	1			25
								40	9									
04	7470	X	7108	-0-	-362	-0-		466	1	6607	2	Y	32	32	1			25
								35	9									
05	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-		631	1	7709	2	Y	36	30	1			31
								40	9									
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-		638	1	7788	2	Y	32	49	1			14
								35	9									
07	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-		679	1	7753	2	Y	24	16	1			22
								26	9									
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-		640	1	7870	2	Y	33	31	1			24
								36	9									
09	8460	X	6219	-0-	-2241	-0-		400	1	5786	2	Y	30	33	1			21
								33	9									
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-		585	1	8146	2	Y	38	33	1			26
								42	9									
11	8460	X	8226	-0-	-234	-0-		608	1	7581	2	Y	34	33	1			27
								37	9									
12	8556	X	8519	-0-	-37	-0-		634	1	7842	2	Y	39	34	1			32
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 94,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

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	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	421	1	5380	2	Y	22	56	1			10
							24	9									
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	328	1	4686	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	376	1	5678	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	373	1	5295	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	449	1	5483	2	Y	19	16	1			16
							21	9									
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	426	1	5195	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	456	1	5206	2	Y	14	9	1			12
							15	9									
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	423	1	5196	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	290	1	4194	2	Y	15	17	1			11
							17	9									
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	388	1	5405	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	349	1	4352	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
12	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	319	1	3943	2	Y	20	17	1			17
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 64,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

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	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	543	1	6937	2	Y	94	236	1			43
							103	9									
02	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	529	1	7556	2	Y	84	77	1			50
							92	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	535	1	8082	2	Y	73	73	1			50
							80	9									
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	530	1	7518	2	Y	74	67	1			57
							81	9									
05	6386	X	6349	-0-	-37	-0-	474	1	5791	2	Y	76	67	1			66
							84	9									
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	498	1	6078	2	Y	65	103	1			28
							72	9									
07	6386	X	5265	-0-	-1121	-0-	419	1	4783	2	Y	57	35	1			50
							63	9									
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	604	1	7432	2	Y	74	71	1			53
							81	9									
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	567	1	8202	2	Y	69	73	1			49
							76	9									
10	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	791	1	11009	2	Y	86	76	1			59
							95	9									
11	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	809	1	10079	2	Y	78	74	1			63
							86	9									
12	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	794	1	9818	2	Y	87	77	1			73
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 101,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4387	-0-	-1782	-0-		317	1	4050	2	Y	18	47	1			8
								20	9									
02	5264	X	4095	-0-	-1169	-0-		267	1	3809	2	Y	17	15	1			10
								19	9									
03	5828	X	4937	-0-	-891	-0-		305	1	4614	2	Y	16	15	1			11
								18	9									
04	5130	X	4685	-0-	-445	-0-		308	1	4362	2	Y	14	14	1			11
								15	9									
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-		391	1	4776	2	Y	16	13	1			14
								18	9									
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-		366	1	4460	2	Y	14	22	1			6
								15	9									
07	4929	X	4163	-0-	-766	-0-		334	1	3817	2	Y	11	7	1			10
								12	9									
08	5177	X	4222	-0-	-955	-0-		316	1	3889	2	Y	15	14	1			11
								17	9									
09	5010	X	3136	-0-	-1874	-0-		202	1	2919	2	Y	14	15	1			10
								15	9									
10	5177	X	4138	-0-	-1039	-0-		276	1	3843	2	Y	17	15	1			12
								19	9									
11	4830	X	3914	-0-	-916	-0-		290	1	3607	2	Y	15	15	1			12
								17	9									
12	4216	X	3906	-0-	-310	-0-		291	1	3596	2	Y	17	15	1			14
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 51,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1869	-0-	-239	-0-		135	1	1730	2	Y	4	12	1			2
								4	9									
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		133	1	1903	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		131	1	1984	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		132	1	1872	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
05	2108	N	1997	-0-	-111	-0-		151	1	1842	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
06	2040	N	1888	-0-	-152	-0-		143	1	1741	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
07	2077	N	1920	-0-	-157	-0-		154	1	1763	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-		144	1	1766	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
09	1890	N	1639	-0-	-251	-0-		106	1	1530	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		132	1	1835	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-		135	1	1676	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		139	1	1714	2	Y	5	4	1			4
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

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	283	N	283	-0-		-0-	-0-		252	2	31	9	Y	28					120
*02	312	N	312	-0-		-0-	-0-		290	2	22	9	Y	20	118	1	1	8	21
*03	366	N	366	-0-		-0-	-0-		332	2	34	9	Y	31					52
*04	242	N	242	-0-		-0-	-0-		212	2	30	9	Y	27					79
*05	248	N	238	-0-		-10	-0-		199	2	39	9	Y	35	1	8			113
*06	240	N	182	-0-		-58	-0-		157	2	25	9	Y	23	100	1			36
*07	217	N	211	-0-		-6	-0-		180	2	31	9	Y	28					64
*08	186	N	162	-0-		-24	-0-		139	2	23	9	Y	21					85
*09	183	N	183	-0-		-0-	-0-		161	2	22	9	Y	20					105
*10	186	N	174	-0-		-12	-0-		142	2	32	9	Y	29	114	1	1	8	19
11	145	N	145	-0-		-0-	-0-		115	2	30	9	Y	27					46
12	155	N	155	-0-		-0-	-0-		132	2	23	9	Y	21					67

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

01	2449	N	1976	-0-		-473	-0-		143	1	1830	2	Y	3	6	1			1
									3	9									
02	1932	N	1792	-0-		-140	-0-		117	1	1673	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
03	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-		135	1	2036	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
04	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-		132	1	1866	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-		160	1	1952	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
06	2100	N	2057	-0-		-43	-0-		156	1	1899	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
07	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-		167	1	1909	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
08	2108	N	2092	-0-		-16	-0-		157	1	1933	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	2070	N	1796	-0-		-274	-0-		116	1	1678	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
10	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-		154	1	2145	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
11	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-		154	1	1920	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
12	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-		160	1	1979	2	Y	3	2	1			2
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	N	3077	-0-		-0-	-0-	203 286	1 9	2588	2	Y	260	226	1			119
02	2800	N	3288	-0-		488	488	199 254	1 9	2835	2	Y	231	212	1			138
03	3100	N	3698	-0-		598	1086	214 253	1 9	3231	2	Y	230	210	1			158
04	3000	N	3254	-0-		254	1340	200 216	1 9	2838	2	Y	196	202	1			152
05	4888	X	3548	-0-		-1340	-0-	250 245	1 9	3053	2	Y	223	181	1			194
06	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-	241 222	1 9	2940	2	Y	202	309	1			87
07	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	258 174	1 9	2945	2	Y	158	104	1	3	8	138
08	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	227 235	1 9	2789	2	Y	214	198	1	2	8	152
09	2366	X	2366	-0-		-0-	-0-	140 198	1 9	2028	2	Y	180	204	1	2	8	126
10	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	174 249	1 9	2421	2	Y	226	197	1	2	8	153
11	2157	X	2157	-0-		-0-	-0-	142 240	1 9	1775	2	Y	218	195	1	2	8	174
12	2125	X	2125	-0-		-0-	-0-	143 210	1 9	1772	2	Y	191	204	1	4	8	157

TOTAL GAS PROD: 36,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	198	1	1219	3	N	-0-					30
02	364	N	-0-	-0-		-364	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
04	390	N	-0-	-0-		-390	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
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: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9100	X	9100	-0-		-0-	-0-	9048	2	52	9	N	47	110	1			66
02	8848	X	5355	-0-		-3493	-0-	5314	2	41	9	N	37					103
03	9796	X	8013	-0-		-1783	-0-	7962	2	51	9	N	46	108	1			41
04	9480	X	5364	-0-		-4116	-0-	5324	2	40	9	N	36					77
05	9114	X	7700	-0-		-1414	-0-	7653	2	47	9	N	43					120
06	8820	X	7698	-0-		-1122	-0-	7653	2	45	9	N	41	109	1			52
07	7998	X	7926	-0-		-72	-0-	7878	2	48	9	N	44					96
08	7998	X	4004	-0-		-3994	-0-	4004	2			N	-0-	61	1			35
09	7440	X	3004	-0-		-4436	-0-	2993	2	11	9	N	10					45
10	7967	X	2994	-0-		-4973	-0-	2993	2	1	9	N	1					46
11	7710	X	6834	-0-		-876	-0-	6814	2	20	9	N	18					64
12	7936	X	7041	-0-		-895	-0-	6950	2	91	9	N	83	102	1			45

TOTAL GAS PROD: 75,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 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	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5404	2	18	9	N	16	64	1			39
02	4704	X	3628	-0-	-1076	-0-	3604	2	24	9	N	22					61
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5327	2	43	9	N	39	72	1			28
04	5250	X	4156	-0-	-1094	-0-	4130	2	26	9	N	24					52
05	5425	X	5071	-0-	-354	-0-	5040	2	31	9	N	28					80
06	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	5040	2	30	9	N	27	72	1			35
07	5363	X	4742	-0-	-621	-0-	4710	2	32	9	N	29					64
08	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	3662	2	54	9	N	49	113	1			-0-
09	4920	X	2872	-0-	-2048	-0-	2855	2	17	9	N	15					15
10	5239	X	2912	-0-	-2327	-0-	2855	2	57	9	N	52					67
11	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	4693	2	55	9	N	50					117
*12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4979	2	3	9	N	3	84	1			36

TOTAL GAS PROD: 52,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					122
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	183	2			N	-0-					122
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					129
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	10					139
							11	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	N	5					144
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	2	9	9	N	8					152
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					157
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					159
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3					162
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8					170
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 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	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-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					35
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					35
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					35
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					35
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					35
07	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					35
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					35
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					35
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					35
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					3
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					3
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					3
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					3
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					3
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	315	2	Y	-0-					3
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					3
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	Y	-0-					3
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	2	Y	-0-					3
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	1032	2	Y	-0-					15
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	2	Y	-0-					15
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	Y	-0-					15
04	960	X	445	-0-	-515	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					15
05	992	X	647	-0-	-345	-0-	84	1	563	2	Y	-0-					15
06	960	X	263	-0-	-697	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					15
07	992	X	403	-0-	-589	-0-	48	1	354	2	Y	1					16
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	2					18
							2	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	90	1	595	2	Y	-0-					18
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	63	1	466	2	Y	1					19
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	54	1	1359	2	Y	-0-			20
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	2	Y	-0-			20
03	930	X	305	-0-	-625	-0-	20	1	285	2	Y	-0-			20
04	900	X	735	-0-	-165	-0-	70	1	665	2	Y	-0-			20
05	930	X	725	-0-	-205	-0-	93	1	629	2	Y	3			23
							3	9							
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	131	1	949	2	Y	-0-			23
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	127	1	939	2	Y	-0-			23
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	-0-			23
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	612	2	Y	-0-			23
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	Y	-0-			23
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	103	1	763	2	Y	-0-			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

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-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 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	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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 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	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-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC 102130
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	18	1			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 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	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					17
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					17
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					17
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					17
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					17
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-					17
07	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			Y	-0-					17
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			Y	-0-					17
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					17
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					17
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					17
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					16
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					16
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			Y	-0-					16
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					16
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					16
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					16
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			Y	-0-					16
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					16
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			Y	-0-					16
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					16
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					16
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 13,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 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	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	2360	2			Y	-0-					7
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					7
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					7
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					7
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			Y	-0-					7
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			Y	-0-					7
07	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			Y	-0-					7
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-	6	1			1
09	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			Y	-0-					29
02	2716	X	1379	-0-	-1337	-0-	1379	2			Y	-0-					29
03	3007	X	1254	-0-	-1753	-0-	1254	2			Y	-0-					29
04	2910	X	1278	-0-	-1632	-0-	1278	2			Y	-0-					29
05	3007	X	1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-					29
06	2700	X	1985	-0-	-715	-0-	1984	2	1	9	Y	1					30
07	1519	X	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			Y	-0-					30
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			Y	-0-	24	1			6
09	1980	N	1276	-0-	-704	-0-	1276	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	216	3216	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 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	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	2			Y	-0-					39
02	2800	X	2617	-0-	-183	-0-	2617	2			Y	-0-					39
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					39
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					39
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			Y	-0-					39
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2941	2	1	9	Y	1					40
07	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			Y	-0-					40
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-	32	1			8
09	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	2968	2			Y	-0-	8	1			-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 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	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-					34
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					34
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					34
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					34
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					34
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					34
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			Y	-0-					34
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					34
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					30
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					30
03	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			Y	-0-					30
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	2			Y	-0-					30
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					30
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1493	2	1	9	Y	1					31
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					31
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	Y	1	26	1			6
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
KEM ENERGY, INC. 455126
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					12
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					12
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					12
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					12
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					12
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					12
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					12
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					12
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					12
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC 102130
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					84
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	212	2			N	-0-					84
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					84
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-					84
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	4	1	217	2	N	-0-					84
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					84
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					84
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					84
09	180	N	205	-0-	25	-0-	205	2			N	-0-	1	7			83
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					83
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					83
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					12
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					12
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					12
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					12
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					12
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	7			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	68	-0-	68	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

01	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	79	1	520	2	N	-0-					-0-
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	533	2	N	-0-					-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	N	-0-					-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	132	2			N	-0-					92
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					92
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					92
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					92
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					92
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					92
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					92
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					92
*10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					92
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					92
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	770	-0-	770	770	77	1	693	2		N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	332	-0-	332	1102	32	1	300	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2781	-0-	2781	2781	283	1	2498	2	N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	6103	-0-	6103	8884	592	1	5511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					61
02	784	N	622	-0-	-162	-0-	622	2			N	-0-					61
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					61
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					61
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					61
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	600	2			N	-0-					61
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					61
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					61
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	90	1	592	2	N	-0-					61
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	-0-					61
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	2	N	-0-					61
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	107	1	1018	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 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	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	700	N	466	-0-	-234	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	92	1	602	2	N	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	89	1	671	2	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-			-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-			-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	-0-			-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			17
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-			17
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			17
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			17
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			17
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			17
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			17
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292	1	1908	2	N	-0-			17
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	153	1	1169	2	N	-0-			17
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-			17
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 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-					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-

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					48
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-					48
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					48
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					48
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	241	2			N	-0-					48
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					48
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	74	1	486	2	N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	566	2	N	-0-					-0-
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	33	1	295	2	N	-0-					-0-
*12	558	N	241	-0-	-317	-0-	23	1	218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	237	-0-	237	237	45	1	192	2		N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	73	-0-	73	310	7	1	66	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

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	1936	-0-	1936	1936	197	1	1739	2		N	-0-					17
*12	14B2 EXT	807	-0-	807	2743	78	1	728	2		N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 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	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	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					14
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 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	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	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					48
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 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	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					129
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			N	-0-					129
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					129
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					129
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					129
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					129
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					129
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					129
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	117	1	762	2	N	-0-					129
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					129
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	-0-					129
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-			92
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-			92
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			92
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			92
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			92
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-			92
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-			92
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-			92
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	55	1	360	2	N	-0-			92
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	N	-0-			92
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-			92
*12	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	299	2	N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 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	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-			139
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-			139
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			139
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			139
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			139
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-			139
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-			139
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-			139
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-			139
*10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-			139
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-			139
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		188	-0-	188	188	19	1	169	2	N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		364	-0-	364	552	35	1	328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 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	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			190
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-			190
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-			190
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-			190
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-			190
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-			190
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-			190
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-			190
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-			190
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	N	-0-			190
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	-0-			190
*12	341	N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

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-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					135
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					135
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					135
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					135
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					135
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					135
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					135
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					135
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	24	1	155	2	N	-0-					135
*10	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-					135
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	2	N	-0-					135
*12	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	372	2	N	-0-					159
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-					159
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					159
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	36	1	329	2	N	20					179
							22	9									
05	403	N	181	-0-	-222	-0-	19	1	162	2	N	-0-					179
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	40	1	111	2	N	-0-					179
07	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					179
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	490	2	N	18	100	1			97
							20	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	44	7			53
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					53
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					142
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					142
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	2	N	-0-					142
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	62	1	577	2	N	-0-					142
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					142
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					142
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					142
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					142
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	142	7			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	990	N	330	-0-	-660	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	205	1	1081	2	N	-0-					154
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1	1	1062	2	N	-0-					154
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	N	-0-					154
04	1080	N	572	-0-	-508	-0-	55	1	517	2	N	-0-					154
05	1116	N	547	-0-	-569	-0-	85	1	462	2	N	-0-					154
06	750	N	379	-0-	-371	-0-	171	1	208	2	N	-0-					154
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					154
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	82	1			72
09	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-	42	7			30
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					30
11	510	N	107	-0-	-403	-0-	107	2			N	-0-					30
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					27
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					27
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					27
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					27
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	24	1	78	2	N	-0-					27
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	2	N	-0-					27
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					27
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					27
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-	2	7			25
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2621	-0-	-479	751	440	1	2181	2	N	-0-					45
02	2661	N	1910	-0-	-751	-0-	1910	2			N	-0-					45
03	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	1268	2			N	-0-					45
04	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					45
05	2480	X	1106	-0-	-1374	-0-	1106	2			N	-0-					45
06	2400	X	1374	-0-	-1026	-0-	245	1	1129	2	N	-0-					45
07	2356	X	1236	-0-	-1120	-0-	1236	2			N	-0-					45
08	2356	X	1236	-0-	-1120	-0-	1236	2			N	-0-					45
09	1380	N	2007	-0-	627	-0-	2007	2			N	-0-					45
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					45
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					45
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 18,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	101	1	866	2	N	-0-					150
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	N	-0-					150
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	2	N	-0-					150
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					150
05	1364	N	394	-0-	-970	-0-	394	2			N	-0-					150
06	1140	N	354	-0-	-786	-0-	171	1	183	2	N	-0-					150
07	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					150
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					150
09	360	N	434	-0-	74	-0-	434	2			N	-0-	128	7			22
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					22
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					117
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					117
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					117
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					117
05	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					117
06	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	2			N	-0-					117
07	1147	N	624	-0-	-523	-0-	624	2			N	-0-					117
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					117
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	1	7			116
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					116
11	600	N	194	-0-	-406	-0-	194	2			N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	126	1	1086	2	N	-0-					132
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	N	-0-					132
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	772	2	N	-0-					132
04	1170	N	795	-0-	-375	-0-	183	1	612	2	N	-0-					132
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	95	1	303	2	N	-0-					132
06	840	N	327	-0-	-513	-0-	158	1	169	2	N	-0-					132
07	837	N	187	-0-	-650	-0-	187	2			N	-0-					132
*08	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-	7	7			125
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-	117	7			8
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					8
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 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	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	215	1	1845	2	N	-0-			23
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	89	1	1809	2	N	-0-			23
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	218	1	1736	2	N	-0-			23
04	1980	N	1497	-0-	-483	-0-	1497	2			N	-0-			23
05	2108	N	686	-0-	-1422	-0-	686	2			N	-0-			23
06	1890	N	515	-0-	-1375	-0-	248	1	267	2	N	-0-			23
07	1550	N	236	-0-	-1314	-0-	236	2			N	-0-			23
08	682	N	236	-0-	-446	-0-	236	2			N	-0-			23
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-			23
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			23
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 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-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-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-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 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	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

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-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

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	14B2 EXT		-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-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 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	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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 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	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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 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	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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 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		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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 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-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 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	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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 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	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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	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: -0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					240
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					240
03	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			N	-0-					240
04	362	N	255	-0-	-107	-0-	255	2			N	-0-					240
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					240
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					142
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	2666	N	2390	-0-	-276	-0-	2390	2			N	-0-					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 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	899	N	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	392	N	203	-0-	-189	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	899	N	466	-0-	-433	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 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	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					236
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	2			N	-0-					236
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					236
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					236
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					236
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					236
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					236
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	218	2	56	9	N	51					287
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					287
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					287
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					287
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					334
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					334
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					334
04	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	2			N	-0-					334
05	1116	N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-					334
06	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	2			N	-0-					334
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					334
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					334
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					334
10	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-					334
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-					334
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					334

TOTAL GAS PROD: 11,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	498	2	Y	-0-					17
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					17
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					17
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	Y	-0-					17
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	Y	1					18
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	2	Y	-0-					18
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	497	2	Y	-0-					18
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	Y	-0-					18
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					18
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	2	Y	-0-					18
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	2	Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	366	2	Y	-0-					5
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					5
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					5
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					5
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					5
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					5
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	Y	-0-					5
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					5
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					5
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					5
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	32	1	1333	2	Y	-0-					29
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	Y	-0-					29
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					29
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	2	Y	-0-					29
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	-0-					29
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	Y	-0-					29
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	497	2	Y	-0-					29
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	2	Y	-0-					29
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	68	1	507	2	Y	-0-					29
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	2	Y	-0-					29
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	578	2	Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	1537	2	Y	-0-					15
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	2	Y	-0-					15
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	Y	-0-					15
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	Y	-0-					15
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	114	1	768	2	Y	-0-					15
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	Y	-0-					15
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	129	1	956	2	Y	-0-					15
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	92	1	708	2	Y	-0-					15
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	126	1	930	2	Y	-0-					15
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	130	1	915	2	Y	-0-					15
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	124	1	920	2	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					12
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	25	1	2767	2	Y	-0-					12
03	1023	N	809	-0-	-214	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					12
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					12
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85	1	553	2	Y	-0-					12
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-					12
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	2	Y	-0-					12
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	Y	-0-					12
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	-0-					12
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	70	1	500	2	Y	-0-					12
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	2	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	Y	-0-					6
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	2	Y	-0-					6
03	868	N	328	-0-	-540	-0-	23	1	305	2	Y	-0-					6
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					6
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	-0-					6
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	Y	-0-					6
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	1					7
							1	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	-0-					7
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					7
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					7
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	199	-0-	-142	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					27
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	2	Y	-0-					27
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					27
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					27
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	Y	-0-					27
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	89	1	648	2	Y	-0-					27
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	115	1	852	2	Y	-0-					27
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	85	1	650	2	Y	-0-					27
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	117	1	865	2	Y	-0-					27
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-					27
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	113	1	841	2	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	898	2	Y	-0-					42
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2	Y	-0-					42
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					42
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					42
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	Y	-0-					42
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	44	1	316	2	Y	-0-					42
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	66	1	489	2	Y	-0-					42
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	421	2	Y	-0-					42
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	79	1	585	2	Y	-0-					42
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	2	Y	-0-					42
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	725	2	Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1196	-0-	-385	-0-	44	1	1152	2	Y	-0-			8
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	-0-			8
03	2325	X	378	-0-	-1947	-0-	26	1	352	2	Y	-0-			8
04	2250	X	808	-0-	-1442	-0-	77	1	731	2	Y	-0-			8
05	1209	X	824	-0-	-385	-0-	107	1	717	2	Y	-0-			8
06	1170	X	826	-0-	-344	-0-	100	1	726	2	Y	-0-			8
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	136	1	1010	2	Y	-0-			8
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	82	1	627	2	Y	-0-			8
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107	1	792	2	Y	-0-			8
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	122	1	861	2	Y	-0-			8
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	116	1	860	2	Y	11			19
							12	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	462	2	Y	2			2
							2	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	Y	-0-			2
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			2
03	1023	N	298	-0-	-725	-0-	20	1	278	2	Y	-0-			2
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	80	1	763	2	Y	-0-			2
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	2	Y	-0-			2
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	2	Y	-0-			2
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	108	1	799	2	Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	63	1	470	2	Y	-0-			2
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	2	Y	-0-			2
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	517	2	Y	-0-					23
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					23
03	1457	N	199	-0-	-1258	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					23
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	Y	-0-					23
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	83	1	549	2	Y	-0-					23
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	76	1	556	2	Y	-0-					23
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	94	1	698	2	Y	-0-					23
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	512	2	Y	-0-					23
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	94	1	696	2	Y	-0-					23
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	2	Y	-0-					23
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	135	1	1004	2	Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					12
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					12
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	2	Y	-0-					12
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	Y	-0-					12
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					12
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	39	1	256	2	Y	-0-					12
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	7					7
							8	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	Y	3					10
							3	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					10
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	Y	1					11
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					2
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					2
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	762	2	Y	-0-					5
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	Y	-0-					5
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	-0-					5
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					5
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	Y	-0-					5
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	2	Y	-0-					5
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	65	1	484	2	Y	-0-					5
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					5
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	450	2	Y	-0-					5
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	69	1	482	2	Y	-0-					5
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	615	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	919	2	Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 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	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	25	1	1573	2	Y	-0-					12
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					12
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					12
04	4680	X	1118	-0-	-3562	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					12
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	235	1	1562	2	Y	-0-					12
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	290	1	2102	2	Y	-0-					12
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	682	1	5045	2	Y	-0-					12
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	582	1	4473	2	Y	-0-					12
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	730	1	5407	2	Y	56	46	1			22
							62	9									
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	856	1	6002	2	Y	-0-					22
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	711	1	5287	2	Y	-0-					22
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 36,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	19	1	1378	2	Y	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	Y	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	Y	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	55	1	404	2	Y	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	2	Y	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	51	1	351	2	Y	-0-			-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	451	2	Y	1			1
							1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	2	Y	-0-			23
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	2	Y	-0-			23
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-			23
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-			23
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	Y	-0-			23
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	381	2	Y	-0-			23
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	-0-			23
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	2	Y	-0-			23
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	-0-			23
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	69	1	481	2	Y	-0-			23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	Y	-0-			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					14
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					14
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					14
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					14
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					14
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					14
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					14
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

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	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	33	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		885	-0-	885	885	4	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		782	-0-	782	1667	55	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		603	-0-	603	2270	57	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	2842	X	572	-0-	-2270	-0-	76	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	819	-0-	-173	-0-	97	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	618	-0-	-157	-0-	71	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	101	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	658	-0-	-122	-0-	78	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					9
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	642	2	Y	-0-					9
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					9
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					9
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	74	1	495	2	Y	-0-					9
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	Y	-0-					9
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	1					10
							1	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	63	1	482	2	Y	7					17
							8	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	92	1	681	2	Y	3					20
							3	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	97	1	684	2	Y	-0-					20
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	684	2	Y	1					21
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

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	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	Y	-0-			-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	2	Y	-0-			-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	2	Y	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 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	1364	X	1351	-0-	-13	-0-	50	1	1301	2	Y	-0-			14
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	2	Y	-0-			14
03	1550	X	322	-0-	-1228	-0-	23	1	299	2	Y	-0-			14
04	1500	X	285	-0-	-1215	-0-	25	1	260	2	Y	-0-			14
05	1550	X	742	-0-	-808	-0-	93	1	649	2	Y	-0-			14
06	1320	X	607	-0-	-713	-0-	73	1	534	2	Y	-0-			14
07	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	123	1	910	2	Y	-0-			14
08	711	X	711	-0-	-0-	-0-	82	1	629	2	Y	-0-			14
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	117	1	864	2	Y	-0-			14
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	Y	-0-			14
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	137	1	1020	2	Y	23			37
							25	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					99
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	Y	-0-					99
03	837	N	661	-0-	-176	-0-	44	1	617	2	Y	-0-					99
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	2	Y	-0-					99
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	92	1	603	2	Y	-0-					99
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	577	2	Y	-0-					99
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	2	Y	-0-					99
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	87	1	669	2	Y	-0-					99
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	107	1	794	2	Y	48	38	1			109
							53	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	2	Y	-0-					109
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	130	1	968	2	Y	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

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	992	X	337	-0-	-655	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					15
02	6104	X	1042	-0-	-5062	-0-	1042	2			Y	-0-					15
03	6758	X	1461	-0-	-5297	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-					15
04	4980	X	946	-0-	-4034	-0-	90	1	856	2	Y	-0-					15
05	5146	X	1690	-0-	-3456	-0-	215	1	1475	2	Y	-0-					15
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	143	1	1042	2	Y	-0-					15
07	1457	X	1245	-0-	-212	-0-	148	1	1097	2	Y	-0-					15
08	1457	X	850	-0-	-607	-0-	97	1	745	2	Y	7					22
							8	9									
09	1650	X	1196	-0-	-454	-0-	142	1	1051	2	Y	3					25
							3	9									
10	1705	X	1118	-0-	-587	-0-	139	1	979	2	Y	-0-					25
11	1200	X	535	-0-	-665	-0-	63	1	471	2	Y	1					26
							1	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					6
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					6
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					6
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					6
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					6
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					6
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					6
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					6
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					6
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					6
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	15					21
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	71	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	-0-					5
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					5
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					5
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					5
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					5
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	292	2	Y	-0-					5
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					5
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					5
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					5
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-					5
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					5
03	992	N	393	-0-	-599	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					5
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					5
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	Y	-0-					5
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	1					6
							1	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	83	1	610	2	Y	1					7
							1	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	Y	7					14
							8	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	86	1	638	2	Y	3					17
							3	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-					17
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	Y	1					18
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					11
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	2	Y	-0-					11
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	170	1	1099	2	Y	-0-					11
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	282	1	2048	2	Y	-0-					11
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	220	1	1634	2	Y	-0-					11
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	155	1	1192	2	Y	-0-					11
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	710	2	Y	56	46	1			21
							62	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	221	1	1545	2	Y	-0-					21
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	195	1	1450	2	Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	381	2	Y	-0-					15
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					15
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					15
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	-0-					15
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	435	2	Y	-0-					15
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	446	2	Y	-0-					15
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	76	1	559	2	Y	-0-					15
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					15
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	68	1	501	2	Y	-0-					15
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					15
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					2
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	40	1	259	2	Y	-0-					2
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	Y	-0-					2
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	638	2	Y	-0-					2
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	2	Y	-0-					2
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					2
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					2
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	Y	-0-					8
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					8
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-					8
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	692	2	Y	-0-					8
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	2	Y	-0-					8
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	911	2	Y	-0-					8
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	156	1	1151	2	Y	-0-					8
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	128	1	983	2	Y	-0-					8
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	Y	-0-					8
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	159	1	1117	2	Y	-0-					8
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	628	2	Y	15					23
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	1034	2	Y	-0-					1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					1
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					1
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	Y	-0-					1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	Y	-0-					1
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	Y	-0-					1
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					1
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					1
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	-0-					1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	95	2	Y	-0-					6
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	-0-					6
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					6
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					6
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	2	Y	-0-					6
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	Y	-0-					6
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	Y	-0-					6
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	Y	-0-					6
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					6
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	Y	-0-					6
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	-0-					28
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					28
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					28
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					28
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	Y	-0-					28
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					28
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					28
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					28
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					28
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	1240	N	128	-0-	-1112	-0-	3	1	48	2	Y	70	70	1			4
							77	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	Y	-0-					4
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	Y	-0-					4
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	93	1	676	2	Y	-0-					4
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					4
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	Y	-0-					4
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	94	1	699	2	Y	-0-					4
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	105	1	730	2	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					23
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	2	Y	-0-					23
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	Y	-0-					23
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					23
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	102	1	679	2	Y	-0-					23
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	95	1	688	2	Y	-0-					23
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	118	1	877	2	Y	-0-					23
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	639	2	Y	-0-					23
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	113	1	840	2	Y	-0-					23
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	115	1	807	2	Y	-0-					23
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	114	1	849	2	Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

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	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					9
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	Y	-0-					9
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					9
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					9
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	Y	-0-					9
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					9
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	Y	-0-					9
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					9
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					9
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					9
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					60
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					60
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					60
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	2	Y	-0-					60
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	77	1	514	2	Y	-0-					60
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	77	1	561	2	Y	-0-					60
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					60
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	530	2	Y	-0-					60
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	91	1	672	2	Y	-0-					60
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	100	1	703	2	Y	-0-					60
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	1188	2	Y	-0-					28
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	1	1	927	2	Y	-0-					28
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	72	1	976	2	Y	-0-					28
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	Y	-0-					28
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	452	2	Y	-0-					28
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	-0-					28
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	139	1	1029	2	Y	-0-					28
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	-0-					28
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	-0-					28
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					28
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3610	-0-	510	510	464	1	3146	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	1696	-0-	1696	510	205	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	867	N	357	-0-	-510	-0-	43	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
11	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					22
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	2	Y	-0-					22
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	46	1	636	2	Y	-0-					22
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	2	Y	-0-					22
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	64	1	428	2	Y	-0-					22
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	65	1	472	2	Y	-0-					22
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	88	1	654	2	Y	-0-					22
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	61	1	471	2	Y	-0-					22
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	Y	-0-					22
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	2	Y	-0-					22
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	486	2	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	63	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	99	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	101	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		1172	-0-	1172	1172	139	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	2389	N	1217	-0-	-1172	-0-	143	1	1006	2	Y	62					62
							68	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	158	1	1172	2	Y	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	-0-					29
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	Y	-0-					29
03	2387	X	706	-0-	-1681	-0-	45	1	661	2	Y	-0-					29
04	2310	X	764	-0-	-1546	-0-	71	1	693	2	Y	-0-					29
05	2387	X	762	-0-	-1625	-0-	99	1	663	2	Y	-0-					29
06	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	54	1	393	2	Y	-0-					29
07	837	X	769	-0-	-68	-0-	92	1	677	2	Y	-0-					29
08	775	X	559	-0-	-216	-0-	64	1	495	2	Y	-0-					29
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	94	1	695	2	Y	48	38	1			39
							53	9									
10	775	X	659	-0-	-116	-0-	79	1	580	2	Y	-0-					39
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	92	1	681	2	Y	-0-					39
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	744	N	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					29
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					29
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	Y	-0-					29
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	2	Y	-0-					29
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	108	1	796	2	Y	-0-					29
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	73	1	558	2	Y	-0-					29
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	700	2	Y	-0-					29
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	2	Y	-0-					29
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					9
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					9
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					9
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					9
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

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	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	77	1	4890	2	Y	-0-					1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	1116	X	3	-0-	-1113	-0-	3	2			Y	-0-					1
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1520	-0-	-1580	4189	24	1	1496	2	Y	-0-					12
02	2800	N	201	-0-	-2599	1590	201	2			Y	-0-					12
03	1724	X	134	-0-	-1590	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					12
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					12
05	248	X	199	-0-	-49	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					12
06	240	X	101	-0-	-139	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					12
07	217	X	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					12
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					12
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					12
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					12
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					13
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	198	1	1312	2	Y	-0-					13
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1088	2	Y	-0-					13
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	208	1	1539	2	Y	-0-					13
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-					13
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	222	1	1643	2	Y	-0-					13
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	243	1	1952	2	Y	-0-					13
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	217	1	1611	2	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

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	1649	N	1254	-0-		-395	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					25
02	2240	X	1516	-0-		-724	-0-	2	1	1514	2	Y	-0-					25
03	2480	X	718	-0-		-1762	-0-	50	1	668	2	Y	-0-					25
04	2400	X	1199	-0-		-1201	-0-	115	1	1084	2	Y	-0-					25
05	1426	X	1154	-0-		-272	-0-	150	1	1004	2	Y	-0-					25
06	1620	X	1233	-0-		-387	-0-	149	1	1084	2	Y	-0-					25
07	1674	X	1630	-0-		-44	-0-	194	1	1436	2	Y	-0-					25
08	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	147	1	1127	2	Y	-0-					25
09	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	208	1	1538	2	Y	-0-					25
10	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	218	1	1534	2	Y	-0-					25
11	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	225	1	1671	2	Y	11					36
								12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 15,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

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	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					16
02	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	9	1	1309	2	Y	-0-					16
03	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-					16
04	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	117	1	1109	2	Y	-0-					16
05	790	N	790	-0-		-0-	-0-	104	1	686	2	Y	-0-					16
06	903	N	903	-0-		-0-	-0-	109	1	794	2	Y	-0-					16
07	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	158	1	1167	2	Y	-0-					16
08	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	115	1	886	2	Y	-0-					16
09	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	166	1	1230	2	Y	-0-					16
10	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	183	1	1292	2	Y	-0-					16
11	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	173	1	1286	2	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

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	705	N	705	-0-		-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					24
02	683	N	683	-0-		-0-	-0-	1	1	682	2	Y	-0-					24
03	775	N	619	-0-		-156	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					24
04	317	N	317	-0-		-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					24
05	365	N	365	-0-		-0-	-0-	48	1	317	2	Y	-0-					24
06	405	N	405	-0-		-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					24
07	765	N	765	-0-		-0-	-0-	87	1	644	2	Y	31					55
								34	9									
08	630	N	630	-0-		-0-	-0-	73	1	557	2	Y	-0-					55
09	923	N	923	-0-		-0-	-0-	110	1	813	2	Y	-0-					55
10	887	N	887	-0-		-0-	-0-	110	1	777	2	Y	-0-					55
11	813	N	813	-0-		-0-	-0-	96	1	717	2	Y	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					15
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					15
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					15
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	-0-					15
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	-0-					15
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	Y	-0-					15
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	Y	2					17
							2	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	434	2	Y	14					31
							15	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	6					37
							7	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	Y	-0-					37
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	636	2	Y	1					38
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	1					44
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	775	N	132	-0-	-643	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					44
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	Y	-0-					44
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	95	1	635	2	Y	-0-					44
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	92	1	670	2	Y	-0-					44
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	-0-					44
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	Y	7	27	1			24
							8	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	107	1	792	2	Y	3					27
							3	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	112	1	790	2	Y	-0-					27
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	115	1	857	2	Y	1					28
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	20	1	1249	2	Y	-0-			2
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	2	Y	-0-			2
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	42	1	573	2	Y	-0-			2
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-			2
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	70	1	473	2	Y	-0-			2
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	-0-			2
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	499	2	Y	-0-			2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	Y	-0-			2
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	15			17
							17	9							
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	Y	-0-			17
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	Y	-0-			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	725	2	Y	-0-			3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	-0-			3
03	806	N	215	-0-	-591	-0-	14	1	201	2	Y	-0-			3
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	117	1	1081	2	Y	-0-			3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	Y	-0-			3
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	Y	-0-			3
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-			3
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	188	1	1446	2	Y	-0-			3
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	Y	-0-			3
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	115	1	814	2	Y	3			6
							3	9							
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	Y	-0-			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	2	Y	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	76	1	528	2	Y	-0-			-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	2	Y	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	512	2	Y	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	98	1	723	2	Y	-0-			-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	113	1	1045	2	Y	-0-			-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	483	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					7
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	-0-					7
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					7
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	2	Y	-0-					7
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	Y	-0-					7
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	339	2	Y	-0-					7
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					7
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	-0-					7
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	56	1	416	2	Y	-0-					7
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	2	Y	-0-					7
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	73	1	543	2	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					6
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	Y	-0-					6
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	126	126	1			6
							139	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	Y	-0-					6
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	100	1	659	2	Y	-0-					6
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	21					27
							23	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	95	1	700	2	Y	34	34	1			27
							37	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	82	1	630	2	Y	-0-					27
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	113	1	837	2	Y	-0-					27
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	118	1	836	2	Y	-0-					27
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	132	1	981	2	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	524	2	Y	-0-					40
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	8	1	733	2	Y	-0-					40
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	804	2	Y	-0-					40
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					40
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	2	Y	-0-					40
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	2	Y	-0-					40
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	-0-					40
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	73	1	564	2	Y	-0-					40
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	778	2	Y	-0-					40
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	760	2	Y	-0-					40
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	114	1	846	2	Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					18
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					18
03	527	N	51	-0-	-476	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					18
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					18
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					18
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	956	2	Y	-0-					7
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	2	Y	-0-					7
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	94	1	1323	2	Y	149	149	1			7
							164	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	Y	-0-					7
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	Y	-0-					7
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	566	2	Y	21					28
							23	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	170	1	1258	2	Y	-0-					28
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	132	1	1012	2	Y	-0-					28
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	163	1	1209	2	Y	-0-					28
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	174	1	1218	2	Y	-0-					28
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	198	1	1476	2	Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	231	2	Y	-0-					15
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					15
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					15
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					15
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					15
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-					15
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					15
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-					15
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					15
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	-0-					15
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-					7
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	-0-					7
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	-0-					7
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	Y	-0-					7
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	504	2	Y	-0-					7
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	Y	-0-					7
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	2	Y	-0-					7
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					7
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-					7
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					7
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	66	1	494	2	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					28
02	T. A.		707	-0-	707	707	2	1	705	2	Y	-0-					28
03	T. A.		1193	-0-	1193	1900	86	1	1107	2	Y	-0-					28
04	T. A.		589	-0-	589	2489	57	1	532	2	Y	-0-					28
05	T. A.		300	-0-	300	2789	40	1	260	2	Y	-0-					28
06	T. A.		572	-0-	572	3361	69	1	503	2	Y	-0-					28
07	4151	X	790	-0-	-3361	-0-	94	1	696	2	Y	-0-					28
08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	71	1	543	2	Y	-0-					28
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	-0-					28
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					28
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					9
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					9
03	496	N	217	-0-	-279	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					9
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					9
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	Y	-0-					9
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	2	Y	-0-					9
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	38	1	277	2	Y	-0-					9
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					9
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					9
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					9
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1064	2	Y	-0-					28
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					28
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	57	1	761	2	Y	-0-					28
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	571	2	Y	-0-					28
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	Y	-0-					28
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	Y	-0-					28
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	96	1	708	2	Y	-0-					28
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	460	2	Y	-0-					28
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-					28
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	100	1	714	2	Y	-0-					28
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	682	2	Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					13
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					13
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					13
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					13
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					13
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					30
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					30
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	Y	118	118	1			30
							130	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-					30
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	-0-					30
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	2	Y	-0-					30
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	68	1	501	2	Y	15					45
							17	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	356	2	Y	-0-					45
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-					45
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					45
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					23
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					23
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	-0-					23
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					23
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	Y	-0-					23
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	-0-					23
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	Y	-0-					23
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	Y	-0-					23
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	Y	-0-					23
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	475	2	Y	-0-					23
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	235	N	235	-0-		-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					20
02	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	1	1	1145	2	Y	-0-					20
03	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	89	1	1228	2	Y	-0-					20
04	991	N	991	-0-		-0-	-0-	95	1	896	2	Y	-0-					20
05	963	N	963	-0-		-0-	-0-	125	1	838	2	Y	-0-					20
06	655	N	655	-0-		-0-	-0-	79	1	576	2	Y	-0-					20
07	689	N	689	-0-		-0-	-0-	82	1	607	2	Y	-0-					20
08	731	N	731	-0-		-0-	-0-	84	1	647	2	Y	-0-					20
09	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	-0-					20
10	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	134	1	946	2	Y	-0-					20
11	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	138	1	1026	2	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	627	N	627	-0-		-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					27
02	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			Y	-0-					27
03	713	N	356	-0-		-357	-0-	40	1	316	2	Y	-0-					27
04	648	N	648	-0-		-0-	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					27
05	769	N	769	-0-		-0-	-0-	101	1	668	2	Y	-0-					27
06	811	N	811	-0-		-0-	-0-	98	1	713	2	Y	-0-					27
07	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	127	1	936	2	Y	-0-					27
08	759	N	759	-0-		-0-	-0-	87	1	672	2	Y	-0-					27
09	906	N	906	-0-		-0-	-0-	108	1	798	2	Y	-0-					27
10	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	129	1	909	2	Y	-0-					27
11	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	125	1	931	2	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	432	2	Y	-0-					24
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					24
03	496	N	314	-0-	-182	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					24
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					24
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	Y	-0-					24
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					24
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	5					29
							6	9									
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	2					31
							2	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					31
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					31
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

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		1353	-0-	1353	1353	167	1	1186	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		374	-0-	374	1727	45	1	329	2	Y	-0-					1
08	1836	X	109	-0-	-1727	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					1
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					1
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					1
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					17
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	Y	-0-					17
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	72	1	995	2	Y	-0-					17
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	122	1	1135	2	Y	-0-					17
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	Y	-0-					17
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					17
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	-0-					17
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	225	1	1730	2	Y	-0-					17
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	88	1	654	2	Y	-0-					17
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	74	1	534	2	Y	-0-					17
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	956	2	Y	-0-					7
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	7	1	1114	2	Y	-0-					7
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1178	2	Y	-0-					7
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	955	2	Y	-0-					7
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	2	Y	-0-					7
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	121	1	877	2	Y	-0-					7
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	154	1	1141	2	Y	-0-					7
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	108	1	827	2	Y	-0-					7
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	143	1	1059	2	Y	-0-					7
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	156	1	1097	2	Y	-0-					7
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	2	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	-0-					46
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					46
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					46
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	-0-					46
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	96	1	642	2	Y	-0-					46
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	Y	-0-					46
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	827	2	Y	-0-					46
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	Y	-0-					46
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	92	1	680	2	Y	16					62
							18	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	Y	-0-					62
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	Y	11					73
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					53
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	2	Y	-0-					53
03	713	N	161	-0-	-552	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					53
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	2	Y	-0-					53
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	2	Y	-0-					53
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	116	1	844	2	Y	-0-					53
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	-0-					53
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	93	1	716	2	Y	-0-					53
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	Y	-0-					53
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	828	2	Y	7					60
							8	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	129	1	957	2	Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-					32
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	Y	-0-					32
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					32
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					32
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	57	1	388	2	Y	-0-					32
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	Y	-0-					32
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	-0-					32
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	2	Y	-0-					32
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	Y	15	44	1			3
							17	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	Y	-0-					3
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-			22
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	Y	-0-			22
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	Y	-0-			22
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	Y	-0-			22
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-			22
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	-0-			22
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	357	2	Y	-0-			22
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-			22
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	Y	-0-			22
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	-0-			22
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	Y	-0-			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					19
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					19
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					19
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	495	2	Y	-0-					19
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	69	1	449	2	Y	-0-					19
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	Y	-0-					19
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	109	1	804	2	Y	-0-					19
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	79	1	604	2	Y	-0-					19
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	109	1	805	2	Y	-0-					19
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	748	2	Y	-0-					19
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	110	1	815	2	Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					9
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					9
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	Y	175	175	1			9
							193	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					9
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	41	1	267	2	Y	-0-					9
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	Y	-0-					9
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	Y	-0-					9
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	Y	-0-					9
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					9
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	516	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-			2
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1	1	1095	2	Y	-0-			2
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	78	1	1079	2	Y	-0-			2
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	2	Y	-0-			2
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	Y	-0-			2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	911	2	Y	-0-			2
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	155	1	1143	2	Y	-0-			2
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	98	1	752	2	Y	-0-			2
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	-0-			2
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	144	1	1012	2	Y	-0-			2
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	161	1	1196	2	Y	-0-			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	432	2	N	-0-			61
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			61
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	-0-			61
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-			61
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-			61
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	N	-0-			61
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	314	2	N	-0-			61
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-			61
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	N	-0-			61
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-			61
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	2	N	-0-			61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	293	2	Y	-0-			23
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			23
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	22	1	288	2	Y	-0-			23
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	2	Y	-0-			23
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	Y	-0-			23
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	Y	-0-			23
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	2	Y	-0-			23
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-			23
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-			23
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-			23
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	Y	-0-			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	154	2	Y	-0-					34
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	1	1	724	2	Y	-0-					34
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	-0-					34
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					34
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	124	1	810	2	Y	-0-					34
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	122	1	885	2	Y	-0-					34
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1285	2	Y	-0-					34
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	929	2	Y	-0-					34
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	-0-					34
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	807	2	Y	-0-					34
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	108	1	800	2	Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	725	2	Y	-0-					21
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					21
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	Y	-0-					21
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					21
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	452	2	Y	-0-					21
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	Y	-0-					21
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	107	1	787	2	Y	-0-					21
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	71	1	542	2	Y	-0-					21
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	15					36
							17	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	Y	-0-					36
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	101	1	751	2	Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	197	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	140	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	300	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-			53
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-			53
03	713	N	186	-0-	-527	-0-	12	1	174	2	Y	-0-			53
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	731	2	Y	-0-			53
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	Y	-0-			53
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-			53
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	101	1	747	2	Y	-0-			53
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	Y	-0-			53
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	725	2	Y	16			69
							18	9							
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	139	1	984	2	Y	-0-			69
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	Y	11			80
							12	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

01	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	14	-0-	14	29	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	43	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	44	1	2			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	46	2	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	19	-0-	19	65	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	8	-0-	8	73	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	79	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	9	-0-	9	88	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-			136
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			136
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			136
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			136
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-			136
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			136
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			136
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			136
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					8
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	-0-					8
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					8
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	Y	-0-					8
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	Y	-0-					8
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	Y	-0-					8
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					8
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	-0-					8
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					8
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					8
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	2	Y	-0-					124
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	-0-					124
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	Y	-0-					124
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	136	1	1293	2	Y	-0-					124
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	138	1	903	2	Y	-0-					124
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	183	1	1329	2	Y	-0-					124
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	236	1	1746	2	Y	-0-					124
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	163	1	1253	2	Y	-0-					124
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	215	1	1591	2	Y	-0-					124
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	222	1	1567	2	Y	-0-					124
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	226	1	1680	2	Y	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

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	16	N	16	-0-	-0-		-0-		1	1	15	2	Y	-0-					9
02	9	N	9	-0-	-0-		-0-		9	2			Y	-0-					9
03	31	N	14	-0-	-17		-0-		1	1	13	2	Y	-0-					9
04	24	N	24	-0-	-0-		-0-		2	1	22	2	Y	-0-					9
05	1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					9
10	48	N	48	-0-	-0-		-0-		5	1	43	2	Y	-0-					9
11	8	N	8	-0-	-0-		-0-		1	1	7	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

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	157	N	157	-0-	-0-		-0-		3	1	154	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					10
03	186	N	-0-	-0-	-186		-0-						Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

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	533	N	533	-0-	-0-		-0-		9	1	524	2	Y	-0-					18
02	201	N	201	-0-	-0-		-0-		201	2			Y	-0-					18
03	589	N	170	-0-	-419		-0-		12	1	158	2	Y	-0-					18
04	283	N	283	-0-	-0-		-0-		26	1	257	2	Y	-0-					18
05	304	N	304	-0-	-0-		-0-		41	1	263	2	Y	-0-					18
06	296	N	296	-0-	-0-		-0-		36	1	260	2	Y	-0-					18
07	339	N	339	-0-	-0-		-0-		40	1	299	2	Y	-0-					18
08	63	N	63	-0-	-0-		-0-		7	1	56	2	Y	-0-					18
09	211	N	211	-0-	-0-		-0-		25	1	186	2	Y	-0-					18
10	51	N	51	-0-	-0-		-0-		10	1	41	2	Y	-0-					18
11	79	N	79	-0-	-0-		-0-		9	1	70	2	Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					3
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	1	1	792	2	Y	-0-					3
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					3
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					3
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	Y	-0-					3
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	-0-					3
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-					3
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	Y	-0-					3
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	2	Y	-0-					3
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	87	1	610	2	Y	-0-					3
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	101	1	748	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	Y	-0-					23
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	-0-					23
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	Y	-0-					23
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	2	Y	-0-					23
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	Y	-0-					23
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	76	1	541	2	Y	-0-					23
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	2	Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					2
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
03	775	N	128	-0-	-647	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					2
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					2
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					2
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	Y	-0-					2
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	84	1	618	2	Y	-0-					2
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	Y	-0-					2
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	Y	-0-					2
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-			3
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	Y	-0-			3
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	65	1	914	2	Y	-0-			3
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-			3
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	107	1	707	2	Y	-0-			3
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	2	Y	-0-			3
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	141	1	1041	2	Y	-0-			3
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	100	1	771	2	Y	-0-			3
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	Y	-0-			3
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	167	1	1170	2	Y	-0-			3
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	197	1	1462	2	Y	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 10,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	617	2	Y	-0-			74
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	16	1	1385	2	Y	-0-			74
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	142	1	1992	2	Y	-0-			74
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	204	1	1895	2	Y	-0-			74
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	248	1	1849	2	Y	-0-			74
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	129	1	970	2	Y	-0-			74
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	2	Y	-0-			74
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	278	1	2128	2	Y	-0-			74
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	116	1	857	2	Y	-0-			74
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	Y	-0-			74
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	126	1	941	2	Y	-0-			74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: 15,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 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	T. A.		972	-0-	972	2051	16	1	956	2	Y	-0-					3
02	T. A.		137	-0-	137	2188	137	2			Y	-0-					3
03	T. A.		324	-0-	324	2512	22	1	302	2	Y	-0-					3
04	2818	X	306	-0-	-2512	-0-	29	1	277	2	Y	-0-					3
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-					3
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					3
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					3
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					3
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					3
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

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	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					8
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	Y	-0-					8
03	620	N	469	-0-	-151	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					8
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					8
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-					8
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	Y	-0-					8
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					8
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	Y	-0-					8
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					8
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	Y	-0-					8
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	45	1	336	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

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		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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-					80
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	Y	-0-					80
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					80
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					80
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					80
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					80
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					80
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					80
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					80
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					80
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1473	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	Y	-0-					7
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	Y	-0-					7
03	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	2	Y	-0-					7
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	921	1	8597	2	Y	-0-					7
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1069	1	7417	2	Y	-0-					7
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1383	1	10655	2	Y	-0-					7
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	712	1	5267	2	Y	-0-					7
08	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1263	1	9675	2	Y	-0-					7
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	473	1	3505	2	Y	-0-					7
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	468	1	3285	2	Y	-0-					7
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	841	1	6253	2	Y	-0-					7
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 81,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					12
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					12
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	2	Y	-0-					12
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	715	2	Y	-0-					12
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	211	1	1562	2	Y	-0-					12
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	Y	-0-					12
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	117	1	866	2	Y	-0-					12
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	207	1	1705	2	Y	-0-					12
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	127	1	944	2	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	89	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	102	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					27
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					27
03	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-					27
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	Y	-0-					27
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	160	1	1069	2	Y	-0-					27
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	127	1	927	2	Y	-0-					27
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	161	1	1194	2	Y	-0-					27
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	123	1	947	2	Y	-0-					27
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	157	1	1161	2	Y	-0-					27
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	136	1	967	2	Y	-0-					27
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	82	1	610	2	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 11,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1175	-0-	-1150	-0-	18	1	1157	2	N	-0-					24
02	2100	X	1473	-0-	-627	-0-	40	1	1433	2	N	-0-					24
03	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	128	1	1805	2	N	-0-					24
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	246	1	2282	2	N	-0-					24
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	284	1	2104	2	N	-0-					24
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	147	1	1108	2	N	-0-					24
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	N	-0-					24
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	249	1	1909	2	N	-0-					24
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	110	1	812	2	N	-0-					24
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	N	-0-					24
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	2	N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					11
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	Y	-0-					11
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					11
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					11
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-					11
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	Y	-0-					11
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	Y	-0-					11
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	Y	-0-					11
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	-0-					11
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	2	Y	-0-					11
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					5
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1232	2	Y	-0-					5
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	-0-					5
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-					5
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	Y	-0-					5
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	2	Y	-0-					5
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	150	1	1113	2	Y	-0-					5
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	113	1	866	2	Y	-0-					5
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	214	1	1588	2	Y	-0-					5
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	241	1	1705	2	Y	-0-					5
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	228	1	1695	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					2
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					2
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					2
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					2
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-					18
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					18
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	56	1	768	2	Y	-0-					18
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	72	1	685	2	Y	-0-					18
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	-0-					18
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	-0-					18
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107	1	792	2	Y	-0-					18
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	651	2	Y	-0-					18
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	115	1	849	2	Y	-0-					18
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	135	1	947	2	Y	-0-					18
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	142	1	1059	2	Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	2	Y	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-			27
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	2	Y	-0-			27
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	2	Y	-0-			27
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	2	Y	-0-			27
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	113	1	739	2	Y	-0-			27
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	2	Y	-0-			27
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	130	1	958	2	Y	-0-			27
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-			27
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	149	1	1103	2	Y	-0-			27
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	150	1	1065	2	Y	-0-			27
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	140	1	1040	2	Y	-0-			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-					19
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1562	2	Y	-0-					19
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-					19
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	192	1	1784	2	Y	-0-					19
05	3100	N	3101	-0-	1	1	355	1	2746	2	Y	-0-					19
06	2169	N	2168	-0-	-1	-0-	254	1	1914	2	Y	-0-					19
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	-0-					19
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	332	1	2542	2	Y	-0-					19
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	127	1	939	2	Y	-0-					19
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	139	1	967	2	Y	3					22
							3	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	778	2	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 17,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					40
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					40
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	47	1	627	2	Y	-0-					40
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					40
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	Y	-0-					40
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	59	1	430	2	Y	-0-					40
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	Y	-0-					40
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					40
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	16					56
							18	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	86	1	621	2	Y	-0-					56
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	612	2	Y	11					67
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		234	-0-	234	234	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		138	-0-	138	372	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		119	-0-	119	491	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		32	-0-	32	523	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		116	-0-	116	639	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		132	-0-	132	771	18	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		85	-0-	85	856	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		154	-0-	154	1010	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		111	-0-	111	1121	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		222	-0-	222	1343	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1343					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y	-0-					8
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	2	Y	-0-					8
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					8
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-					8
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	86	1	581	2	Y	-0-					8
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	75	1	548	2	Y	-0-					8
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	Y	-0-					8
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	Y	-0-					8
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	120	1	886	2	Y	-0-					8
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	839	2	Y	-0-					8
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-690	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					5
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	19	1	6721	2	Y	-0-					5
03	5797	X	5002	-0-	-795	-0-	324	1	4678	2	Y	-0-					5
04	5610	X	3052	-0-	-2558	-0-	293	1	2759	2	Y	-0-					5
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	171	1	1151	2	Y	-0-					5
06	5610	X	1488	-0-	-4122	-0-	180	1	1308	2	Y	-0-					5
07	5797	X	1382	-0-	-4415	-0-	165	1	1217	2	Y	-0-					5
08	4991	X	1921	-0-	-3070	-0-	221	1	1700	2	Y	-0-					5
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	380	1	2814	2	Y	-0-					5
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	396	1	2799	2	Y	-0-					5
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	316	1	2351	2	Y	-0-					5
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					29
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	Y	-0-					29
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	Y	-0-					29
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	99	1	937	2	Y	-0-					29
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y	-0-					29
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	504	2	Y	35					64
							39	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	147	1	1092	2	Y	-0-					64
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	106	1	817	2	Y	-0-					64
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	157	1	1166	2	Y	-0-					64
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	159	1	1122	2	Y	-0-					64
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	155	1	1149	2	Y	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 11,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 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	2728	X	1348	-0-	-1380	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					10
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	9	1	1212	2	Y	-0-					10
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	158	1	2214	2	Y	-0-					10
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	276	1	2562	2	Y	-0-					10
05	3100	N	4787	-0-	1687	1687	498	1	4289	2	Y	-0-					10
06	3000	N	3142	-0-	142	1829	367	1	2775	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1489	-0-	-1611	218	177	1	1312	2	Y	-0-					10
08	3100	N	5817	-0-	2717	2935	670	1	5147	2	Y	-0-					10
09	6843	X	3908	-0-	-2935	-0-	465	1	3443	2	Y	-0-					10
10	2728	X	1690	-0-	-1038	-0-	210	1	1480	2	Y	-0-					10
11	2640	X	1163	-0-	-1477	-0-	138	1	1025	2	Y	-0-					10
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 29,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					24
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					24
03	620	N	20	-0-	-600	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					24
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					24
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					24
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					24
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					24
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					24
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					24
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					24
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					19
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					19
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	231	2	Y	-0-					12
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					12
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					12
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					12
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					12
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					12
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					12
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					12
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					12
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					12
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

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	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					11
02	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	43	1	1932	2	Y	-0-					11
03	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-	195	1	2716	2	Y	-0-					11
04	2917	N	2917	-0-		-0-	-0-	286	1	2631	2	Y	-0-					11
05	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	237	1	1702	2	Y	-0-					11
06	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	221	1	1661	2	Y	-0-					11
07	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	165	1	1220	2	Y	-0-					11
08	3100	N	3567	-0-		467	467	412	1	3155	2	Y	-0-					11
09	1793	N	1326	-0-		-467	-0-	158	1	1168	2	Y	-0-					11
10	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	154	1	1091	2	Y	-0-					11
11	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	164	1	1222	2	Y	-0-					11
12	2046	X	NO RPT	-0-		-2046	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 21,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

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	815	N	815	-0-		-0-	-0-	13	1	802	2	Y	-0-					8
02	2800	N	4626	-0-		1826	1826	30	1	4596	2	Y	-0-					8
03	3100	N	4370	-0-		1270	3096	289	1	4081	2	Y	-0-					8
04	3000	N	840	-0-		-2160	936	79	1	761	2	Y	-0-					8
05	1561	N	625	-0-		-936	-0-	84	1	541	2	Y	-0-					8
06	1560	X	1434	-0-		-126	-0-	171	1	1240	2	Y	21					29
								23	9									
07	1612	X	1526	-0-		-86	-0-	177	1	1312	2	Y	34	34	1			29
								37	9									
08	1612	X	1108	-0-		-504	-0-	128	1	980	2	Y	-0-					29
09	840	X	781	-0-		-59	-0-	93	1	688	2	Y	-0-					29
10	1488	X	1068	-0-		-420	-0-	133	1	935	2	Y	-0-					29
11	1470	X	1276	-0-		-194	-0-	151	1	1125	2	Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-			1
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			1
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	Y	-0-			1
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	Y	-0-			1
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	85	1	564	2	Y	-0-			1
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	-0-			1
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-			1
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	Y	29			30
							32	9							
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	Y	3			33
							3	9							
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	2	Y	-0-			33
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	2	Y	-0-			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					1
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	987	2	Y	-0-					7
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					7
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	118	1	1639	2	Y	-0-					7
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	125	1	1177	2	Y	-0-					7
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	839	2	Y	-0-					7
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	243	1	1765	2	Y	-0-					7
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	302	1	2240	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	203	1	1562	2	Y	-0-					7
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	282	1	2086	2	Y	-0-					7
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	279	1	1970	2	Y	-0-					7
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	244	1	1818	2	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 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	2542	X	1363	-0-	-1179	-0-	21	1	1342	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1443	-0-	-853	-0-	12	1	1431	2	Y	-0-					2
03	2542	X	1706	-0-	-836	-0-	113	1	1593	2	Y	-0-					2
04	2460	X	638	-0-	-1822	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					2
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	Y	-0-					2
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	Y	-0-					2
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	257	1	1898	2	Y	-0-					2
08	3100	N	5152	-0-	2052	2052	595	1	4557	2	Y	-0-					2
09	3000	N	1667	-0-	-1333	719	198	1	1469	2	Y	-0-					2
10	2019	N	1300	-0-	-719	-0-	159	1	1141	2	Y	-0-					2
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	Y	-0-					2
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-					25
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					25
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					25
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-					25
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	83	1	546	2	Y	-0-					25
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	2	Y	-0-					25
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	111	1	821	2	Y	-0-					25
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	Y	-0-					25
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	109	1	805	2	Y	18					43
							20	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	95	1	675	2	Y	-0-					43
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	702	2	Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	663	2	Y	-0-					11
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	2	Y	-0-					11
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	2	Y	-0-					11
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	Y	-0-					11
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	Y	-0-					11
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	79	1	571	2	Y	-0-					11
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	102	1	756	2	Y	-0-					11
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					11
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	2	Y	-0-					11
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	2	Y	-0-					11
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	509	2	Y	-0-			11
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	21	1	945	2	Y	-0-			11
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-			11
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	141	1	1311	2	Y	-0-			11
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	174	1	1287	2	Y	-0-			11
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1083	2	Y	-0-			11
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	2	Y	-0-			11
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	204	1	1560	2	Y	-0-			11
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	76	1	566	2	Y	5			16
							6	9							
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	2	Y	-0-			16
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	Y	-0-			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	Y	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-			2
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	21	1	2536	2	Y	-0-			2
03	3100	N	5065	-0-	1965	1965	337	1	4728	2	Y	-0-			2
04	3000	N	4930	-0-	1930	3895	479	1	4451	2	Y	-0-			2
05	3100	N	4998	-0-	1898	5793	594	1	4404	2	Y	-0-			2
06	3000	N	4279	-0-	1279	7072	500	1	3779	2	Y	-0-			2
07	9356	X	2284	-0-	-7072	-0-	272	1	2012	2	Y	-0-			2
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	743	1	5692	2	Y	-0-			2
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	321	1	2375	2	Y	-0-			2
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	354	1	2481	2	Y	-0-			2
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	413	1	3068	2	Y	-0-			2
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 40,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					7
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	Y	-0-					7
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	Y	-0-					7
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	Y	-0-					7
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	2	Y	-0-					7
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	596	2	Y	-0-					7
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	111	1	820	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	Y	-0-					7
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	2	Y	-0-					7
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	109	1	771	2	Y	-0-					7
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	108	1	801	2	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	Y	-0-					13
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1375	2	Y	-0-					13
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1320	2	Y	-0-					13
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	2	Y	-0-					13
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	Y	-0-					13
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	137	1	997	2	Y	-0-					13
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	169	1	1251	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	130	1	996	2	Y	-0-					13
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	179	1	1324	2	Y	-0-					13
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	182	1	1290	2	Y	-0-					13
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	173	1	1283	2	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	14	1	910	2	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	1023	N	191	-0-	-832	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					9
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	2	Y	-0-					9
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	154	1	1008	2	Y	-0-					9
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	159	1	1153	2	Y	-0-					9
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	187	1	1381	2	Y	-0-					9
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1011	2	Y	-0-					9
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	188	1	1392	2	Y	-0-					9
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	211	1	1485	2	Y	-0-					9
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	239	1	1779	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 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	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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 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	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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-					3
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					3
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-					3
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					14
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					14
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					14
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	2	Y	-0-					14
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	55	1	361	2	Y	-0-					14
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	Y	-0-					14
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	107	1	791	2	Y	-0-					14
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	Y	-0-					14
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	64	1	475	2	Y	-0-					14
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	2	Y	-0-					14
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					16
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					16
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					16
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					16
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					16
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					16
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					16
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					16
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					16
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					16
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	617	2	Y	-0-					2
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1	1	1340	2	Y	-0-					2
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	Y	-0-					2
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	102	1	973	2	Y	-0-					2
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	144	1	943	2	Y	-0-					2
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	97	1	705	2	Y	-0-					2
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	180	1	1335	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	148	1	1139	2	Y	-0-					2
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	181	1	1342	2	Y	-0-					2
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	199	1	1410	2	Y	-0-					2
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	189	1	1408	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	2	Y	-0-					47
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					47
03	1054	N	58	-0-	-996	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					47
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	2	Y	-0-					47
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	643	2	Y	-0-					47
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	152	1	1107	2	Y	-0-					47
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	234	1	1733	2	Y	-0-					47
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	149	1	1146	2	Y	-0-					47
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	195	1	1447	2	Y	-0-					47
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	209	1	1466	2	Y	7					54
							8	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	220	1	1633	2	Y	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					4
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	78	1	509	2	Y	-0-					4
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	196	1	1484	2	Y	-0-					4
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	Y	-0-					4
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	289	1	2214	2	Y	-0-					4
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	-0-					4
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	86	1	615	2	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	15	2	Y	-0-					30
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					30
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					30
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	2	Y	-0-					30
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	2	Y	-0-					30
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	313	2	Y	-0-					30
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					30
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					30
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					30
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					30
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 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	3100	X	1567	-0-	-1533	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-					1
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					1
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	264	1	1747	2	Y	-0-					1
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	242	1	1760	2	Y	-0-					1
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	298	1	2203	2	Y	-0-					1
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	213	1	1634	2	Y	-0-					1
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	267	1	1975	2	Y	-0-					1
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	295	1	2078	2	Y	-0-					1
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	324	1	2412	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-			70
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-			70
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			70
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			70
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			70
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			70
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-			70
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	96	1	651	2	Y	-0-			70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 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	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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					4
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					4
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					4
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					4
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	86	1	607	2	Y	-0-					4
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	88	1	662	2	Y	-0-					4
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	2	Y	-0-					4
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	145	1	1112	2	Y	-0-					4
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	Y	-0-					4
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					4
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	411	-0-	-178	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	80	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3426	-0-	326	326	427	1	2999	2	Y	-0-					-0-
11	1914	N	1588	-0-	-326	-0-	188	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					2
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					2
03	558	N	45	-0-	-513	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					2
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	456	2	Y	-0-					2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	398	2	Y	-0-					2
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	87	1	645	2	Y	-0-					2
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	69	1	528	2	Y	-0-					2
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	102	1	758	2	Y	-0-					2
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	100	1	704	2	Y	-0-					2
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	15	2	Y	-0-					9
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	-0-					9
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					9
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	206	1	1915	2	Y	-0-					9
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	240	1	1786	2	Y	-0-					9
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	228	1	1729	2	Y	-0-					9
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	136	1	1005	2	Y	-0-					9
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	331	1	2536	2	Y	-0-					9
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	123	1	910	2	Y	-0-					9
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	137	1	961	2	Y	-0-					9
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	160	1	1192	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					15
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	1	1	532	2	Y	-0-					15
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					15
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	Y	-0-					15
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	2	Y	-0-					15
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					15
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	Y	-0-					15
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					15
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	2	Y	-0-					15
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	-0-					15
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	2	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	32	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	151	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3179	-0-	179	179	384	1	2795	2	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	132	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1079	2	Y	29					29
							32	9									
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	339	1	2515	2	Y	3					32
							3	9									
10	2077	X	1050	-0-	-1027	-0-	180	1	870	2	Y	-0-					32
11	2010	X	1293	-0-	-717	-0-	153	1	1140	2	Y	-0-					32
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 13,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		181	-0-	181	691	13	1	168	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		413	-0-	413	1104	39	1	374	2	Y	-0-					9
05	1622	N	518	-0-	-1104	-0-	67	1	451	2	Y	-0-					9
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					9
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	Y	-0-					9
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	408	2	Y	-0-					9
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	Y	-0-					9
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					9
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	69	1	513	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	21	1	1311	2	Y	-0-			-0-
02	2240	N	1627	-0-	-613	-0-	4	1	1623	2	Y	-0-			-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	Y	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	7			7
							8	9							
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	1			8
							1	9							
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-			8
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 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	2604	X	1175	-0-	-1429	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2414	-0-	-582	-0-	1	1	2413	2	Y	-0-			-0-
03	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	180	1	2458	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	2667	-0-	-543	-0-	254	1	2413	2	Y	-0-			-0-
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	257	1	1666	2	Y	-0-			-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	389	1	2826	2	Y	-0-			-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	356	1	2630	2	Y	-0-			-0-
08	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	187	1	1435	2	Y	29			29
							32	9							
09	2670	X	1738	-0-	-932	-0-	206	1	1529	2	Y	3			32
							3	9							
10	3317	X	1453	-0-	-1864	-0-	181	1	1272	2	Y	-0-			32
11	3210	X	1358	-0-	-1852	-0-	161	1	1197	2	Y	-0-			32
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 23,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					6
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					6
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-					6
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					6
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					6
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	491	2	Y	-0-					6
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	Y	-0-					6
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	57	1	436	2	Y	-0-					6
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	87	1	646	2	Y	-0-					6
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	105	1	741	2	Y	-0-					6
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	102	1	759	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					3
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					3
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	Y	-0-					3
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	2	Y	-0-					3
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	2	Y	-0-					3
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	257	1	1970	2	Y	-0-					3
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	101	1	752	2	Y	-0-					3
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	760	2	Y	-0-					3
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					8
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	1	1	431	2	Y	-0-					8
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					8
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					8
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	Y	-0-					8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	Y	-0-					8
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	Y	-0-					8
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	595	2	Y	-0-					8
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	120	1	887	2	Y	-0-					8
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	123	1	867	2	Y	-0-					8
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1026	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	Y	-0-					11
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-					11
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	-0-					11
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	261	1	2405	2	Y	-0-					11
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	351	1	2648	2	Y	-0-					11
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	278	1	2116	2	Y	-0-					11
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	116	1	859	2	Y	-0-					11
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	227	1	1742	2	Y	-0-					11
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	Y	-0-					11
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	85	1	607	2	Y	-0-					11
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					18
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					18
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					18
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					18
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					18
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					18
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					18
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					18
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					10
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	231	2	Y	-0-					5
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	2	Y	-0-					5
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					5
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					5
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-					5
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					5
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	357	2	Y	-0-					5
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	-0-					5
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					5
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					5
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	293	2	Y	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	345	2	Y	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-			18
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			18
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-			18
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	-0-			18
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	Y	-0-			18
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	100	1	729	2	Y	-0-			18
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	133	1	980	2	Y	-0-			18
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	86	1	664	2	Y	-0-			18
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	Y	-0-			18
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	145	1	1022	2	Y	-0-			18
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	152	1	1130	2	Y	-0-			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		199	-0-	199	199	17	1	182	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		69	-0-	69	268	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	662	N	394	-0-	-268	-0-	48	1	346	2	Y	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	75	1	556	2	Y	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	2	Y	-0-			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-			-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	86	1	561	2	Y	-0-			-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	105	1	780	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	1756	2	Y	-0-					14
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	Y	-0-					14
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	-0-					14
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	171	1	1619	2	Y	-0-					14
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	197	1	1316	2	Y	-0-					14
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	Y	-0-					14
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	179	1	1327	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	154	1	1185	2	Y	-0-					14
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	303	1	2243	2	Y	-0-					14
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	279	1	1984	2	Y	-0-					14
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	276	1	2051	2	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					5
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					5
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-					5
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	97	1	646	2	Y	-0-					5
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	76	1	554	2	Y	-0-					5
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	110	1	818	2	Y	-0-					5
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	Y	-0-					5
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	107	1	791	2	Y	-0-					5
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	103	1	724	2	Y	-0-					5
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	77	2	Y	-0-					65
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					65
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	2	Y	-0-					65
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	175	1	1633	2	Y	-0-					65
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	282	1	2083	2	Y	-0-					65
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	255	1	1938	2	Y	-0-					65
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	177	1	1313	2	Y	-0-					65
08	3100	N	3315	-0-	215	215	383	1	2932	2	Y	-0-					65
09	1528	N	1313	-0-	-215	-0-	156	1	1157	2	Y	-0-					65
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	121	1	856	2	Y	-0-					65
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	Y	-0-					65
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 15,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	9	1	602	2	Y	-0-					3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					3
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	153	1	1020	2	Y	-0-					3
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	90	1	651	2	Y	-0-					3
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	141	1	1046	2	Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	120	1	890	2	Y	-0-					3
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					3
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	109	1	808	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 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	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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 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	2821	X	987	-0-	-1834	-0-	5	1	982	2	Y	-0-					1
02	2380	X	1063	-0-	-1317	-0-	1063	2			Y	-0-					1
03	2635	X	1203	-0-	-1432	-0-	81	1	1122	2	Y	-0-					1
04	2550	X	457	-0-	-2093	-0-	44	1	413	2	Y	-0-					1
05	1085	X	527	-0-	-558	-0-	69	1	458	2	Y	-0-					1
06	1140	X	432	-0-	-708	-0-	52	1	380	2	Y	-0-					1
07	1209	X	504	-0-	-705	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					1
08	1209	X	345	-0-	-864	-0-	40	1	305	2	Y	-0-					1
09	510	X	426	-0-	-84	-0-	51	1	375	2	Y	-0-					1
10	527	X	423	-0-	-104	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					1
11	480	X	425	-0-	-55	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					1
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	463	2	Y	-0-					3
02	1		1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	-0-					24
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	3	1	740	2	Y	-0-					24
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1152	2	Y	-0-					24
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					24
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	Y	-0-					24
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	135	1	983	2	Y	-0-					24
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	151	1	1122	2	Y	-0-					24
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	929	2	Y	-0-					24
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	159	1	1180	2	Y	-0-					24
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	166	1	1175	2	Y	-0-					24
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	151	1	1121	2	Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	22	1	1357	2	Y	-0-					11
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	41	1	2370	2	Y	-0-					11
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	156	1	2192	2	Y	-0-					11
04	3000	N	4256	-0-	1256	1256	414	1	3842	2	Y	-0-					11
05	3100	N	3935	-0-	835	2091	466	1	3469	2	Y	-0-					11
06	3000	N	3500	-0-	500	2591	408	1	3092	2	Y	-0-					11
07	3100	N	1883	-0-	-1217	1374	224	1	1659	2	Y	-0-					11
08	6214	X	4840	-0-	-1374	-0-	559	1	4281	2	Y	-0-					11
09	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	219	1	1622	2	Y	-0-					11
10	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	217	1	1533	2	Y	-0-					11
11	2460	X	1743	-0-	-717	-0-	207	1	1536	2	Y	-0-					11
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 29,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	339	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					10
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					10
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					10
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					10
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					10
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					10
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					8
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	2	1	934	2	Y	-0-					8
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	68	1	929	2	Y	-0-					8
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	2	Y	-0-					8
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	107	1	711	2	Y	-0-					8
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	83	1	604	2	Y	54					62
							59	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	108	1	800	2	Y	23	23	1			62
							25	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	2	Y	-0-					62
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					62
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	110	1	776	2	Y	-0-					62
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	807	2	Y	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 9,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					10
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	2148	2	Y	-0-					10
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	205	1	2869	2	Y	-0-					10
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	280	1	2602	2	Y	-0-					10
05	3100	N	3589	-0-	489	489	425	1	3164	2	Y	-0-					10
06	3000	N	2566	-0-	-434	55	299	1	2267	2	Y	-0-					10
07	1543	N	1488	-0-	-55	-0-	177	1	1311	2	Y	-0-					10
08	3100	N	3949	-0-	849	849	456	1	3493	2	Y	-0-					10
09	2198	X	1349	-0-	-849	-0-	160	1	1189	2	Y	-0-					10
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	178	1	1259	2	Y	-0-					10
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	208	1	1546	2	Y	-0-					10
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-			76
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	-0-			76
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-			76
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-			76
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-			76
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	Y	-0-			76
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-			76
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-			76
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-			76
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-			76
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-			76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	N	-0-			129
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-			129
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	119	1	1672	2	N	-0-			129
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	N	-0-			129
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	226	1	1580	2	N	-0-			129
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	202	1	1535	2	N	-0-			129
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	619	2	N	-0-			129
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	303	1	2319	2	N	-0-			129
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	122	1	907	2	N	-0-			129
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	853	2	N	-0-			129
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	98	1	729	2	N	-0-			129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 15,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	12038	-0-	9038	9038	1383	1	10655	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	8500	-0-	5400	14438	500	1	8000	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	11338					Y	-0-			-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	8338					Y	-0-			-0-
10	8338	X	-0-	-0-	-8338	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					22
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					22
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	123	1	1731	2	Y	-0-					22
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	183	1	1706	2	Y	-0-					22
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	135	1	934	2	Y	-0-					22
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	2	Y	-0-					22
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					22
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	2	Y	-0-					22
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					22
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					22
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					9
03	14B2 EXT		8	-0-	8	13	1	1	7	2	Y	-0-					9
04	14B2 EXT		2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-					9
05	14B2 EXT		4	-0-	4	19	1	1	3	2	Y	-0-					9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					9
07	23	X	4	-0-	-19	-0-	4	2			Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					10
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					10
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-					10
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					10
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					10
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	N	-0-					10
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					10
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					1
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					1
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					1
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	904	2	Y	-0-					1
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	2	Y	-0-					1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	110	1	797	2	Y	-0-					1
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	161	1	1193	2	Y	-0-					1
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	29					30
							32	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	205	1	1516	2	Y	3					33
							3	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	-0-					33
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 13,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					9
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					9
03	775	N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					9
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					9
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					9
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					9
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					8
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 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	2480	X	1567	-0-	-913	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-					6
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					6
03	1736	N	647	-0-	-1089	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					6
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	75	1	735	2	Y	-0-					6
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	102	1	646	2	Y	-0-					6
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	Y	-0-					6
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	155	1	1146	2	Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	124	1	921	2	Y	-0-					6
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					6
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	179	1	1334	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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	595	X	78	-0-	-517	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					11
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					11
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					11
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					11
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					11
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					11
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					11
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					11
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					22
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					22
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					22
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					22
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					10
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	52	1	2592	2	Y	-0-					10
03	3100	N	3773	-0-	673	673	251	1	3522	2	Y	-0-					10
04	3000	N	3615	-0-	615	1288	352	1	3263	2	Y	-0-					10
05	3100	N	2656	-0-	-444	844	337	1	2319	2	Y	-0-					10
06	3000	N	3081	-0-	81	925	361	1	2720	2	Y	-0-					10
07	2704	X	1779	-0-	-925	-0-	212	1	1567	2	Y	-0-					10
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	549	1	4207	2	Y	-0-					10
09	2400	X	1278	-0-	-1122	-0-	152	1	1126	2	Y	-0-					10
10	2480	X	1590	-0-	-890	-0-	195	1	1395	2	Y	-0-					10
11	2400	X	1824	-0-	-576	-0-	216	1	1608	2	Y	-0-					10
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	262	2	Y	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-			36
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			36
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	2	Y	-0-			36
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-			36
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-			36
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	Y	-0-			36
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	2	Y	-0-			36
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	Y	-0-			36
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	2	Y	-0-			36
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	Y	-0-			36
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	Y	-0-			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-			62
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			62
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05	3100	N	3892	-0-	792	792	462	1	3430	2	Y	-0-			62
06	3000	N	2815	-0-	-185	607	329	1	2486	2	Y	-0-			62
07	2017	N	1410	-0-	-607	-0-	168	1	1242	2	Y	-0-			62
08	3100	N	4136	-0-	1036	1036	478	1	3658	2	Y	-0-			62
09	2681	X	1645	-0-	-1036	-0-	196	1	1449	2	Y	-0-			62
10	2325	X	1539	-0-	-786	-0-	191	1	1348	2	Y	-0-			62
11	2250	X	997	-0-	-1253	-0-	118	1	879	2	Y	-0-			62
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 17,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	2	Y	-0-					33
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1236	2	Y	-0-					33
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	90	1	1167	2	Y	-0-					33
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-					33
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	453	2	Y	-0-					33
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					33
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2	Y	-0-					33
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					33
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					33
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					33
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	14	1	879	2	Y	-0-					8
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	4	1	1145	2	Y	-0-					8
03	992	N	301	-0-	-691	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					8
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	672	2	Y	-0-					8
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	128	1	838	2	Y	-0-					8
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	922	2	Y	-0-					8
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	165	1	1223	2	Y	-0-					8
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	Y	-0-					8
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	148	1	1098	2	Y	-0-					8
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	Y	-0-					8
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	148	1	1100	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	2	Y	-0-					4
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	2	Y	-0-					4
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					4
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	Y	-0-					4
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	93	1	623	2	Y	-0-					4
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	680	2	Y	-0-					4
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	61	1	454	2	Y	-0-					4
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	79	1	610	2	Y	-0-					4
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					4
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	107	1	754	2	Y	-0-					4
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	125	1	933	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	24	1	1527	2	Y	-0-					11
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	2	Y	-0-					11
03	3100	N	4385	-0-	1285	1285	293	1	4092	2	Y	-0-					11
04	3000	N	4509	-0-	1509	2794	439	1	4070	2	Y	-0-					11
05	3100	N	3609	-0-	509	3303	445	1	3164	2	Y	-0-					11
06	3000	N	3365	-0-	365	3668	394	1	2971	2	Y	-0-					11
07	5607	X	1939	-0-	-3668	-0-	231	1	1708	2	Y	-0-					11
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	569	1	4354	2	Y	-0-					11
09	2970	X	1764	-0-	-1206	-0-	210	1	1554	2	Y	-0-					11
10	3069	X	1348	-0-	-1721	-0-	168	1	1180	2	Y	-0-					11
11	2970	X	1504	-0-	-1466	-0-	178	1	1326	2	Y	-0-					11
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 31,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

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	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					13
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-					13
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-					13
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					13
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					13
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	Y	-0-					13
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	2	Y	-0-					13
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	43	1	2699	2	Y	-0-					2
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					2
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	30	1	424	2	Y	-0-					2
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					2
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					2
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	Y	-0-					2
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	-0-					2
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					2
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					2
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					2
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	428	2	Y	37					39
							41	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					6
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					6
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					6
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					6
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					6
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					6
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					6
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					6
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					6
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					6
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	15	2	N	-0-					19
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					19
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					19
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					19
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					19
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2976	-0-	-217	-0-	273	1	2703	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	236	1	2308	2	N	-0-			-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	954	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	827	1	2608	2	N	-0-			-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	862	1	2886	2	N	-0-			-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	856	1	2946	2	N	-0-			-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	899	1	3106	2	N	-0-			-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	914	1	3028	2	N	-0-			-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	885	1	2751	2	N	-0-			-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	912	1	2759	2	N	-0-			-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	899	1	2603	2	N	-0-			-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	950	1	2582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	127	1	885	2	N	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	824	2	N	-0-			-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	52	1	874	2	N	-0-			-0-
04	990	N	804	-0-	-186	-0-	43	1	761	2	N	-0-			-0-
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	41	1	728	2	N	-0-			-0-
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	38	1	646	2	N	-0-			-0-
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	41	1	668	2	N	-0-			-0-
09	780	N	611	-0-	-169	-0-	36	1	575	2	N	-0-			-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	36	1	570	2	N	-0-			-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	33	1	520	2	N	-0-			-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	32	1	529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	859	-0-	-381	-0-	108	1	751	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	590	-0-	-530	-0-	55	1	535	2	N	-0-			-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	217	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	662	1	1673	2	N	-0-			-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	654	1	1744	2	N	-0-			-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	641	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	673	1	1649	2	N	-0-			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	680	1	1595	2	N	-0-			-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	632	1	1369	2	N	-0-			-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	701	1	1384	2	N	-0-			-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	678	1	1252	2	N	-0-			-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	761	1	1358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 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	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	275	1	2716	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1488	-0-	-472	-0-	139	1	1349	2	N	-0-			-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	136	1	2253	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2112	-0-	-648	-0-	114	1	1998	2	N	-0-			-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2074	-0-	-236	-0-	112	1	1962	2	N	-0-			-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	128	1	2177	2	N	-0-			-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2155	2	N	-0-			-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	125	1	1980	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	124	1	1960	2	N	-0-			-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	127	1	2055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					2
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					2
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					2
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					2
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					2
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					2
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					2
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					2
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					2
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					2
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					2
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	670	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 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	2724	N	2681	-0-	-43	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	666	-0-	-543	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-1802	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					16
02	1876	N	77	-0-	-1799	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					16
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	198	1	2127	2	Y	-0-					16
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	2196	2	Y	-0-					16
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	218	1	2240	2	Y	-0-					16
06	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	189	1	1968	2	Y	-0-					16
07	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	181	1	1802	2	Y	-0-					16
08	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	191	1	1806	2	Y	1					17
							1	9									
09	2160	N	529	-0-	-1631	-0-	51	1	478	2	Y	-0-					17
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	238	1	2425	2	Y	-0-					17
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	189	1	1900	2	Y	-0-					17
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	183	1	1775	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 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	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	57	1	1394	2	N	-0-					207
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	2	N	-0-					207
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1398	2	N	-0-					207
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-					207
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	143	1	1469	2	N	-0-					207
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	125	1	1297	2	N	-0-					207
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	136	1	1354	2	N	1					208
							1	9									
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	146	1	1379	2	N	-0-					208
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	147	1	1364	2	N	-0-					208
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	133	1	1352	2	N	-0-					208
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	126	1	1268	2	N	-0-					208
*12	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	130	1	1267	2	N	-0-	74	1	82	3	52

TOTAL GAS PROD: 17,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	2	Y	-0-					90
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-					90
03	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	107	1	1150	2	Y	25	79	1			36
							28	9									
04	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-					36
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	146	1	1497	2	Y	-0-					36
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	Y	-0-					36
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	196	1	1955	2	Y	-0-					36
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	172	1	1628	2	Y	-0-					36
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	258	1	2399	2	Y	-0-					36
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	265	1	2692	2	Y	-0-					36
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	223	1	2249	2	Y	-0-					36
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	246	1	2386	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 24,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	76	1	1855	2	N	-0-					161
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1819	2	N	-0-					161
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	171	1	1844	2	N	-0-					161
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1897	2	N	-0-					161
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	191	1	1966	2	N	-0-					161
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	170	1	1773	2	N	-0-					161
07	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	179	1	1784	2	N	-0-					161
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	194	1	1831	2	N	1					162
							1	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	190	1	1770	2	N	-0-					162
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	177	1	1801	2	N	-0-					162
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	167	1	1684	2	N	-0-					162
12	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	170	1	1649	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 23,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1817	2	Y	-0-					80
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	Y	-0-					80
03	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	99	1	1069	2	Y	-0-					80
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-					80
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					80
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					80
07	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	107	1	1065	2	Y	-0-					80
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	118	1	1115	2	Y	1					81
							1	9									
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	109	1	1012	2	Y	-0-					81
10	1178	N	989	-0-	-189	-0-	89	1	900	2	Y	-0-					81
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	101	1	1019	2	Y	-0-					81
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	110	1	1072	2	Y	-0-	58	1	6	3	17

TOTAL GAS PROD: 15,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	158
02	0	N	-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-	158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					41
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-					41
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	83	1	895	2	Y	-0-					41
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	Y	-0-					41
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	842	2	Y	-0-					41
06	3000	N	3846	-0-	846	846	337	1	3509	2	Y	-0-					41
07	2169	N	1323	-0-	-846	-0-	120	1	1202	2	Y	1					42
							1	9									
08	930	N	836	-0-	-94	-0-	80	1	756	2	Y	-0-					42
09	990	X	805	-0-	-185	-0-	78	1	727	2	Y	-0-					42
10	1023	X	784	-0-	-239	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					42
11	990	X	807	-0-	-183	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					42
12	1023	X	793	-0-	-230	-0-	74	1	719	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	685	-0-	-896	-0-	27	1	658	2	Y	-0-					16
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					16
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	59	1	638	2	Y	-0-					16
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					16
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					16
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	52	1	537	2	Y	-0-					16
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	49	1	485	2	Y	-0-					16
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	1					17
							1	9									
09	600	N	42	-0-	-558	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					17
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	187	1	1905	2	Y	-0-					17
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	Y	-0-					17
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	120	1	1162	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 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	372	N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					35
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					35
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					35
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	Y	-0-					35
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	Y	-0-					35
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	32	1	337	2	Y	-0-					35
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	36	1	358	2	Y	-0-					35
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					35
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	2	Y	-0-					35
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					35
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					35
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 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	2883	N	2514	-0-	-369	-0-	99	1	2415	2	N	-0-					28
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	106	1	2735	2	N	-0-					28
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	247	1	2652	2	N	-0-					28
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	268	1	2701	2	N	-0-					28
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	282	1	2895	2	N	-0-					28
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	272	1	2825	2	N	-0-					28
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	350	1	3490	2	N	-0-					28
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	317	1	2996	2	N	-0-					28
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	286	1	2661	2	N	-0-					28
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	267	1	2713	2	N	-0-					28
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	261	1	2625	2	N	-0-					28
12	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	266	1	2588	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	50	1			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
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: 1

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILL, J.C. WELL #: RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1	6	3	11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

01	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					132
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					132
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-					132
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					132
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	N	-0-					132
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					132
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					132
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	N	-0-					132
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					132
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					132
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					132
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	556	1	1105	2	Y	-0-					38
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	488	1	871	2	Y	-0-					38
03	1302	N	780	-0-	-522	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					38
04	1260	N	910	-0-	-350	-0-	82	1	828	2	Y	-0-					38
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	89	1	917	2	Y	-0-					38
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					38
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	72	1	722	2	Y	-0-					38
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	104	1	983	2	Y	-0-					38
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	105	1	981	2	Y	-0-					38
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	2	Y	-0-					38
11	1050	N	713	-0-	-337	-0-	64	1	649	2	Y	-0-					38
12	1116	N	770	-0-	-346	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	85	1	2061	2	Y	-0-			91
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-			91
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	138	1	1487	2	Y	-0-			91
04	3000	N	3644	-0-	644	644	329	1	3315	2	Y	-0-			91
05	3100	N	3527	-0-	427	1071	313	1	3214	2	Y	-0-			91
06	3000	N	2874	-0-	-126	945	252	1	2622	2	Y	-0-			91
07	2927	X	1982	-0-	-945	-0-	180	1	1795	2	Y	6			97
							7	9							
08	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	131	1	1237	2	Y	3			100
							3	9							
09	2130	X	1451	-0-	-679	-0-	141	1	1310	2	Y	-0-			100
10	2201	X	1808	-0-	-393	-0-	162	1	1646	2	Y	-0-			100
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	305	1	3070	2	Y	-0-			100
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	344	1	3346	2	Y	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 28,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	14	1	336	2	Y	-0-			38
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	14	1	367	2	Y	-0-			38
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	22	1	233	2	Y	-0-			38
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	2	Y	-0-			38
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	383	2	Y	-0-			38
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-			38
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-			38
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	37	1	346	2	Y	-0-			38
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	-0-			38
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-			38
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	28	1	287	2	Y	-0-			38
12	403	N	261	-0-	-142	-0-	24	1	237	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	586	1	1326	2	Y	-0-			38
02	1344	N	482	-0-	-862	-0-	482	1			Y	-0-			38
03	1488	N	690	-0-	-798	-0-	122	1	568	2	Y	-0-			38
04	1440	N	367	-0-	-1073	-0-	33	1	334	2	Y	-0-			38
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	24	1	241	2	Y	-0-			38
06	660	N	171	-0-	-489	-0-	15	1	156	2	Y	-0-			38
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	12	1	125	2	Y	-0-			38
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	13	1	122	2	Y	-0-			38
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			38
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			38
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-			38
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	535	1	2692	2	Y	-0-			38
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	573	1	1866	2	Y	-0-			38
03	713	X	435	-0-	-278	-0-	123	1	312	2	Y	-0-			38
04	690	X	221	-0-	-469	-0-	20	1	201	2	Y	-0-			38
05	713	X	222	-0-	-491	-0-	20	1	202	2	Y	-0-			38
06	690	X	152	-0-	-538	-0-	13	1	139	2	Y	-0-			38
07	713	X	162	-0-	-551	-0-	15	1	147	2	Y	-0-			38
08	434	X	118	-0-	-316	-0-	11	1	107	2	Y	-0-			38
09	210	X	100	-0-	-110	-0-	10	1	90	2	Y	-0-			38
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	Y	-0-			38
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-			38
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 7,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

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	638	-0-	-323	-0-	25	1	613	2	Y	-0-			1
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	22	1	564	2	Y	-0-			1
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	59	1	633	2	Y	-0-			1
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	56	1	569	2	Y	-0-			1
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	55	1	564	2	Y	-0-			1
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	46	1	476	2	Y	-0-			1
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	49	1	486	2	Y	-0-			1
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	45	1	426	2	Y	-0-			1
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	-0-			1
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	44	1	449	2	Y	-0-			1
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	-0-			1
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	41	1	399	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	559	1	419	2	Y	-0-			38
02	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	1			Y	-0-			38
03	961	N	640	-0-	-321	-0-	130	1	510	2	Y	-0-			38
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	52	1	520	2	Y	-0-			38
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	2	Y	-0-			38
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	Y	-0-			38
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	2	Y	-0-			38
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	Y	-0-			38
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	54	1	499	2	Y	-0-			38
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	68	1	690	2	Y	-0-			38
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	Y	-0-			38
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	718	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 8,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2840	-0-	-0-	-0-	112	1	2728	2	N	-0-					169
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					169
03	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	214	1	2306	2	N	-0-					169
04	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	225	1	2267	2	N	-0-					169
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	243	1	2495	2	N	-0-					169
06	2910	X	2331	-0-	-579	-0-	204	1	2127	2	N	-0-					169
07	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	209	1	2091	2	N	1					170
							1	9									
08	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	230	1	2172	2	N	-0-					170
09	2640	X	2324	-0-	-316	-0-	226	1	2098	2	N	-0-					170
10	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	207	1	2101	2	N	-0-					170
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	248	1	2496	2	N	-0-					170
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	245	1	2378	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 30,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 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	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	188	1	1045	2	Y	-0-					42
02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	124	1	910	2	Y	-0-					42
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	159	1	1280	2	Y	-0-					42
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	140	1	1001	2	Y	-0-					42
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1317	2	Y	-0-					42
06	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-					42
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	124	1	1024	2	Y	-0-					42
08	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	136	1	1035	2	Y	-0-					42
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	113	1	1035	2	Y	-0-					42
10	1147	N	700	-0-	-447	-0-	91	1	609	2	Y	-0-					42
11	1140	N	717	-0-	-423	-0-	94	1	623	2	Y	-0-					42
12	1178	N	953	-0-	-225	-0-	122	1	831	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 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	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	117	1	2838	2	Y	-0-			1
02	2996	X	2440	-0-	-556	-0-	91	1	2349	2	Y	-0-			1
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	337	1	3627	2	Y	-0-			1
04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	275	1	2770	2	Y	-0-			1
05	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	223	1	2291	2	Y	-0-			1
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	314	1	3268	2	Y	-0-			1
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	347	1	3460	2	Y	-0-			1
08	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	288	1	2721	2	Y	-0-			1
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	315	1	2930	2	Y	-0-			1
10	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	290	1	2947	2	Y	-0-			1
11	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	272	1	2742	2	Y	-0-			1
12	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	291	1	2831	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 37,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTK ENERGY LLC 872261
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	682	2	N	-0-					76
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	-0-					76
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	2	N	-0-	76	7			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2					2
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					2
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					2
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					2
11	1500	N	600	-0-	-900	-0-	600	2			N	-0-					2
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 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	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	335	1	3309	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	252	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2407	-0-	-910	-0-	137	1	2270	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	131	1	2304	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	133	1	2341	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2468	-0-	-922	-0-	133	1	2335	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	143	1	2426	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	144	1	2329	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	137	1	2159	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2302	-0-	-271	-0-	137	1	2165	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	133	1	2098	2	N	-0-			-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	154	1	2495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 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	209	X	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-			-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-			-0-
03	527	X	29	-0-	-498	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
04	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	2			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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	491	1	4852	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-			-0-
03	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	214	1	3548	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-	203	1	3564	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	229	1	4035	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4223	-0-	-937	-0-	226	1	3997	2	N	-0-			-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	250	1	4267	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	245	1	3981	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3828	-0-	-402	-0-	228	1	3600	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	239	1	3795	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	236	1	3739	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	243	1	3939	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-			-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-			-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2426	-0-	-234	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2494	-0-	-416	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1773	-0-	-273	-0-	223	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	220	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	214	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	213	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	179	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	147	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	96	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	92	1	1488	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1730	-0-	-250	-0-	104	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	119	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	123	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	130	1	2104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	365	1	2540	2	N	-0-			-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	276	1	2684	2	N	-0-			-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	212	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	188	1	3309	2	N	-0-			-0-
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	194	1	3414	2	N	-0-			-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	182	1	3205	2	N	-0-			-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	184	1	3144	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	180	1	2925	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	173	1	2721	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	167	1	2645	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	157	1	2477	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	165	1	2669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1220	-0-	-51	-0-	112	1	1108	2	N	-0-			-0-
02	868	N	242	-0-	-626	-0-	22	1	220	2	N	-0-			-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	50	1	830	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	562	-0-	-608	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	N	-0-			-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	834	-0-	-606	-0-	50	1	784	2	N	-0-			-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	N	-0-			-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	1266	2	N	-0-			-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	380	2	N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 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	713	N	631	-0-	-82	-0-	79	1	552	2	N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-			-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	-0-			-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	2	N	-0-			-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	87	1	1424	2	N	-0-			-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	N	-0-			-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	881	-0-	-421	-0-	51	1	830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	337	1	3326	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	806	-0-	-2274	-0-	75	1	731	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	172	1	2857	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2635	-0-	-785	-0-	142	1	2493	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	148	1	2598	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2646	-0-	-774	-0-	142	1	2504	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	149	1	2536	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	158	1	2561	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	151	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	154	1	2440	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	147	1	2325	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	152	1	2462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	37	1	370	2	N	-0-			-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	18	1	180	2	N	-0-			-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	18	1	300	2	N	-0-			-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	N	-0-			-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	2	N	-0-			-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	15	1	236	2	N	-0-			-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	2	N	-0-			-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3303	-0-	203	203	415	1	2888	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3104	-0-	304	507	289	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3195	-0-	95	602	182	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	3439	X	2837	-0-	-602	-0-	153	1	2684	2	N	-0-			-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	162	1	2859	2	N	-0-			-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	162	1	2858	2	N	-0-			-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	2	N	-0-			-0-
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	N	-0-			-0-
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	163	1	2562	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	161	1	2546	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2617	-0-	-53	-0-	156	1	2461	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	160	1	2589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	201	1	1402	2	N	-0-			-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	135	1	1317	2	N	-0-			-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	N	-0-			-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	N	-0-			-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	104	1	1757	2	N	-0-			-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	99	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	99	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	103	1	1624	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	72	1	1168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 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	558	X	199	-0-	-359	-0-	18	1	181	2	N	-0-			-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	127	1	733	2	N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	164	1	283	2	N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	176	1	123	2	N	-0-			-0-
07	899	N	51	-0-	-848	-0-	51	1			N	-0-			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-			-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	15	1	235	2	N	-0-			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-			-0-
11	510	N	17	-0-	-493	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	340	1	2370	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2881	-0-	81	81	268	1	2613	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	106	1	1758	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	126	1	2216	2	N	-0-			-0-
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	N	-0-			-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2401	2	N	-0-			-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	149	1	2529	2	N	-0-			-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	151	1	2443	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	2331	-0-	-69	-0-	139	1	2192	2	N	-0-			-0-
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	150	1	2367	2	N	-0-			-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	2	N	-0-			-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	142	1	2290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	999	-0-	-179	-0-	125	1	874	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	814	-0-	-250	-0-	75	1	739	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	51	1	900	2	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	N	-0-					-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	53	1	863	2	N	-0-					-0-
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	50	1	795	2	N	-0-					-0-
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	51	1	812	2	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	2	N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	901	-0-	-184	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	51	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	65	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 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	2170	X	1742	-0-	-428	-0-	219	1	1523	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	529	-0-	-1431	-0-	49	1	480	2	N	-0-			-0-
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	140	1	2322	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	1623	-0-	-477	-0-	87	1	1536	2	N	-0-			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	98	1	1720	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1689	-0-	-411	-0-	90	1	1599	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	86	1	1473	2	N	-0-			-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	110	1	1769	2	N	-0-			-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1713	2	N	-0-			-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	128	1	2029	2	N	-0-			-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	123	1	1941	2	N	-0-			-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	120	1	1933	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 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	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	140	1	977	2	N	-0-			-0-
02	924	X	261	-0-	-663	-0-	24	1	237	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	714	-0-	-309	-0-	40	1	674	2	N	-0-			-0-
04	990	X	937	-0-	-53	-0-	50	1	887	2	N	-0-			-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	55	1	977	2	N	-0-			-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	2	N	-0-			-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	997	2	N	-0-			-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	2	N	-0-			-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	-0-			-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	183	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	80	1	779	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	105	1	1734	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	589	-0-	-1181	-0-	31	1	558	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	655	-0-	-833	-0-	36	1	619	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	905	-0-	-304	-0-	52	1	853	2	N	-0-			-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1817	2	N	-0-			-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	105	1	1655	2	N	-0-			-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	104	1	1676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-68	-0-	31	1	304	2	N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-			-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	2	N	-0-			-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-			-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-			-0-
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 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	806	N	757	-0-	-49	-0-	95	1	662	2	N	-0-			-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-			-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-			-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-			-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	46	1	811	2	N	-0-			-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-			-0-
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	44	1	719	2	N	-0-			-0-
09	870	N	592	-0-	-278	-0-	35	1	557	2	N	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	N	-0-			-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	269	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2926	-0-	126	126	272	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	129	177	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	2774	N	2645	-0-	-129	-0-	143	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	139	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	131	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	149	1	2419	2	N	-0-					-0-
09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	146	1	2296	2	N	-0-					-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	152	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	146	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	152	1	2460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	294	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	169	1	1646	2	N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	166	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	146	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	146	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	151	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	143	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	154	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	155	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	152	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	668	2	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	105	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	266	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	577	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	573	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	562	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	587	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	587	1	841	2	N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	565	1	760	2	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	593	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	595	1	843	2	N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	635	1	767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 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	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	438	1	4331	2	N	-0-			-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	N	-0-			-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	765	1	2316	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	687	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	717	1	2497	2	N	-0-			-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	710	1	2520	2	N	-0-			-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	747	1	2562	2	N	-0-			-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	759	1	2466	2	N	-0-			-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	733	1	2263	2	N	-0-			-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	757	1	2328	2	N	-0-			-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745	1	2244	2	N	-0-			-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	762	1	2321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	313	1	3094	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	171	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	2110	-0-	-401	-0-	891	1	1219	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2118	-0-	-1182	-0-	776	1	1342	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	1787	-0-	-1623	-0-	769	1	1018	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	1595	-0-	-1705	-0-	748	1	847	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	1711	-0-	-490	-0-	784	1	927	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	1699	-0-	-502	-0-	791	1	908	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	1667	-0-	-463	-0-	770	1	897	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	1754	-0-	-44	-0-	794	1	960	2	N	-0-			-0-
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	791	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	1725	-0-	-11	-0-	837	1	888	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	163	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	N	-0-			-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	120	1	1976	2	N	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	104	1	1819	2	N	-0-			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	2	N	-0-			-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	102	1	1793	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	103	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	103	1	1669	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	99	1	1557	2	N	-0-			-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	111	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	99	1	1563	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	97	1	1571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 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	2976	X	2454	-0-	-522	-0-	308	1	2146	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2430	-0-	-258	-0-	226	1	2204	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3518	-0-	418	418	200	1	3318	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4026	-0-	1026	1444	216	1	3810	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4072	-0-	972	2416	218	1	3854	2	N	-0-			-0-
06	5780	X	3364	-0-	-2416	-0-	181	1	3183	2	N	-0-			-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	234	1	3985	2	N	-0-			-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	217	1	3518	2	N	-0-			-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	2	N	-0-			-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	196	1	3110	2	N	-0-			-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	179	1	2825	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	163	1	2632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	252	2	N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	N	-0-			-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-			-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	15	1	242	2	N	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	16	1	251	2	N	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	1	728	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	98	1	946	2	N	-0-			-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-			-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	48	1	852	2	N	-0-			-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	47	1	842	2	N	-0-			-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	49	1	848	2	N	-0-			-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	50	1	815	2	N	-0-			-0-
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	47	1	749	2	N	-0-			-0-
10	899	N	806	-0-	-93	-0-	48	1	758	2	N	-0-			-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	48	1	761	2	N	-0-			-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	101	1	703	2	N	-0-			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	66	1	651	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	901	-0-	-401	-0-	51	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	N	-0-			-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	2	N	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	N	-0-			-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	75	1	1277	2	N	-0-			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	75	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1240	2	N	-0-			-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	2	N	-0-			-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	77	1	1261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	739	1	7302	2	N	-0-			-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	653	1	6363	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5888	-0-	-777	-0-	335	1	5553	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	5590	-0-	-1700	-0-	301	1	5289	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5607	-0-	-1926	-0-	301	1	5306	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	5587	-0-	-1703	-0-	300	1	5287	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	5715	-0-	-1818	-0-	317	1	5398	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5629	-0-	-261	-0-	327	1	5302	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	316	1	4980	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5392	-0-	-374	-0-	320	1	5072	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	305	1	4825	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5235	-0-	-469	-0-	305	1	4930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	295	1	2056	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	85	1	839	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2543	2	N	-0-			-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	2	N	-0-			-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	138	1	2436	2	N	-0-			-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	147	1	2510	2	N	-0-			-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	134	1	2169	2	N	-0-			-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	147	1	2307	2	N	-0-			-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	2	N	-0-			-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	147	1	2323	2	N	-0-			-0-
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	149	1	2416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 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	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	489	1	4836	2	N	-0-			-0-
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	1177	1	11483	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3491	-0-	-849	-0-	323	1	3168	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3734	-0-	-796	-0-	320	1	3414	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4276	-0-	-405	-0-	322	1	3954	2	N	-0-			-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	453	1	5177	2	N	-0-			-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	440	1	4383	2	N	-0-			-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	404	1	3935	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3935	-0-	-595	-0-	375	1	3560	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3727	-0-	-954	-0-	363	1	3364	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3623	-0-	-907	-0-	362	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	3523	-0-	-1158	-0-	356	1	3167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2884	-0-	-1208	-0-	265	1	2619	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	673	-0-	-3023	-0-	62	1	611	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	2580	-0-	-1419	-0-	592	1	1988	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	548	1	2013	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	557	1	1903	2	N	-0-			-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	574	1	2385	2	N	-0-			-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	605	1	2428	2	N	-0-			-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	614	1	2338	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	596	1	2175	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	616	1	2240	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2765	-0-	-205	-0-	608	1	2157	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	646	1	2275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	21	1	208	2	N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	13	1	126	2	N	-0-			-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	107	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6808	-0-	4008	4008	633	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1751	-0-	-1349	2659	705	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1011	-0-	-1989	670	564	1	447	2	N	-0-					-0-
05	2102	X	1432	-0-	-670	-0-	607	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	622	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	616	1	546	2	N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	438	2	N	-0-					-0-
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	619	1	681	2	N	-0-					-0-
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	673	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	665	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	688	1	906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3376	-0-	-96	-0-	310	1	3066	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	725	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2846	-0-	-424	-0-	698	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	735	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	721	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	759	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	771	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2805	-0-	-255	-0-	747	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	772	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	760	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	804	1	2087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	495	1	3446	2	N	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	365	1	3562	2	N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	201	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	2	N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	169	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	246	1	4203	2	N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	235	1	3812	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	199	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	226	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	221	1	3583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 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	3100	N	3399	-0-	299	675	427	1	2972	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3522	-0-	722	1397	328	1	3194	2	N	-0-			-0-
03	4670	X	3273	-0-	-1397	-0-	186	1	3087	2	N	-0-			-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2783	2	N	-0-			-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	164	1	2897	2	N	-0-			-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N	-0-			-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	171	1	2915	2	N	-0-			-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	174	1	2813	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	163	1	2569	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	172	1	2723	2	N	-0-			-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	169	1	2677	2	N	-0-			-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	176	1	2844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 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	14B DENY	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 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	868	X	365	-0-	-503	-0-	318	1	47	9	Y	43	105	1			66
02	784	X	623	-0-	-161	-0-	461	1	162	9	Y	147	66	1			147
03	806	X	639	-0-	-167	-0-	515	1	124	9	Y	113	124	1			136
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	748	1	116	9	Y	105	187	1			54
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	876	1	131	9	Y	119	58	1			115
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1577	1	1803	3	Y	91	113	1			93
							100	9									
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1756	1	2965	3	Y	104	113	1			84
							114	9									
08	3100	N	4179	-0-	1079	1079	1644	1	2412	3	Y	112	112	1			84
							123	9									
*09	5965	X	4886	-0-	-1079	-0-	1787	1	2747	3	Y	320	82	1	15	8	307
							352	9									
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1693	1	2839	3	Y	200	357	1	5	8	145
							220	9									
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					145
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
02	T. A.		75	-0-	75	75	5	1	70	3	Y	-0-					27
03	106		31	-0-	-75	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 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	930	X	701	-0-	-229	-0-	293	1	408	9	Y	371	454	1			256
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	236	1	305	9	Y	277	357	1			176
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	586	1	382	9	Y	347	353	1			170
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	602	1	338	9	Y	307	271	1			206
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	438	1	275	9	Y	250	312	1			144
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	542	1	171	9	Y	155	73	1			226
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	519	1	143	9	Y	130	158	1			198
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	623	1	193	9	Y	175	176	1			197
*09	720	N	606	-0-	-114	-0-	430	1	176	9	Y	160	183	1	7	8	167
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	171	1	51	9	Y	46	178	1	2	8	33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,218

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	629	1	1675	3	Y	143	193	1			69
							157	9									
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	3	Y	155	127	1			97
							171	9									
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	705	1	3239	3	Y	252	285	1			64
							277	9									
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	646	1	2136	3	Y	170	145	1			89
							187	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	631	1	2228	3	Y	309	324	1			74
							340	9									
06	3270	X	1216	-0-	-2054	-0-	439	1	598	3	Y	163	126	1			111
							179	9									
07	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	617	1	1957	3	Y	183	188	1			106
							201	9									
08	4216	X	2829	-0-	-1387	-0-	675	1	1948	3	Y	187	190	1			103
							206	9									
*09	3090	X	284	-0-	-2806	-0-	10	1	274	9	Y	249	261	1	16	8	75
10	3193	X	266	-0-	-2927	-0-	109	1	157	9	Y	143	168	1	6	8	44
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					44
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 22,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	262	1	239	9	Y	217					332
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	184	1	102	9	Y	93	181	1			244
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	291	1	55	9	Y	50					294
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	304	1	77	9	Y	70					364
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	468	1	120	9	Y	109	176	1			297
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	359	1	85	9	Y	77					374
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	495	1	146	9	Y	133	178	1			329
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	403	1	175	9	Y	159	178	1			310
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	473	1	157	9	Y	143	179	1	2	8	272
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	520	1	180	9	Y	164	367	1	1	8	68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-343	-0-	26	1	96	9	Y	87	180	1			57
02	952	X	59	-0-	-893	-0-	1	1	58	9	Y	53					110
03	1054	X	3	-0-	-1051	-0-	1	1	2	9	Y	2					112
04	1020	X	53	-0-	-967	-0-	1	1	52	9	Y	47					159
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	878	1	133	9	Y	121	180	1			100
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	174	177	1			97
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	114					211
08	1023	X	150	-0-	-873	-0-	11	1	139	9	Y	126	177	1			160
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	42					202
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	199	186	1	5	8	210
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	745	1	35	9	Y	32					80
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	799	1	36	9	Y	33					113
03	1054	X	864	-0-	-190	-0-	825	1	39	9	Y	35					148
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1033	1	39	9	Y	35					183
05	1054	X	856	-0-	-198	-0-	844	1	12	9	Y	11					194
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					194
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					194
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	170	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	20 110	1 9	20	3	Y	100	184	1			35
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10 112	1 9	5	3	Y	102					137
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	2	3	66	9	Y	60	177	1			20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1009	3	100	9	N	91	236	1			144
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	912	3	259	9	N	235	114	1			265
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1174	3	267	9	N	243	233	1			275
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1180	3	213	9	N	194	352	1			117
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	922	3	277	9	N	252	124	1			245
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	292	3	227	9	N	206	244	1			207
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	136	3	415	9	N	377	252	1			332
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1013	3	267	9	N	243	243	1			332
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	775	3	63	9	N	57	103	1	15	8	271
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	983	3	283	9	N	257	361	1	5	8	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: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					292
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	1	78	5	36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

01	6107	X	920	-0-	-5187	-0-	679	1	241	9	Y	219	183	1			344
02	4452	X	2074	-0-	-2378	-0-	753	1	1086	3	Y	214	356	1			202
							235	9									
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1006	1	3096	3	Y	233	183	1			252
							256	9									
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	976	1	2903	3	Y	243	181	1			314
							267	9									
05	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	1112	1	2757	3	Y	232	365	1			181
							255	9									
06	4230	X	855	-0-	-3375	-0-	684	1	171	9	Y	155	186	1			150
07	4371	X	1152	-0-	-3219	-0-	928	1	224	9	Y	204					354
08	4371	X	1028	-0-	-3343	-0-	794	1	234	9	Y	213	178	1			389
*09	4140	X	989	-0-	-3151	-0-	625	3	364	9	Y	331	558	1	10	8	152
*10	4123	X	1309	-0-	-2814	-0-	979	1	330	9	Y	300	179	1	4	8	269
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					269
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 20,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	877	1	97	9	Y	88	92	1			125
02	560	N	272	-0-	-288	-0-	268	1	4	9	Y	4	90	1			39
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	27	1			13
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	18	26	1			5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1905	-0-	-265	-0-	189 428	1 9	1288	3	Y	389	521	1			218
02	1652	N	1501	-0-	-151	-0-	125 268	1 9	1108	3	Y	244	259	1			203
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	139 546	1 9	1212	3	Y	496	400	1			299
04	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	129 338	1 9	1174	3	Y	307	489	1			117
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	153 475	1 9	1080	3	Y	432	216	1			333
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	160 370	1 9	1191	3	Y	336	522	1			147
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	161 289	1 9	1134	3	Y	263	318	1			92
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	162 333	1 9	1197	3	Y	303	248	1			147
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	166 384	1 9	1166	3	Y	349	290	1			206
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	154 243	1 9	1086	3	Y	221	227	1			200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,340

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2192	-0-	-381	-0-	840	1	1255	3	Y	88	92	1			125
							97	9									
02	2324	X	1907	-0-	-417	-0-	688	1	1123	3	Y	87	91	1			121
							96	9									
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	981	1	1205	3	Y	204	154	1			171
							224	9									
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	957	1	1312	3	Y	199	151	1			219
							219	9									
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1092	1	1016	3	Y	165	180	1			204
							182	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	797	1	1831	3	Y	258	365	1			97
							284	9									
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1163	1	1906	3	Y	191	176	1			112
							210	9									
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1144	1	1562	3	Y	197	185	1			124
							217	9									
*09	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	1047	1	1550	3	Y	284	179	1	62	8	167
							312	9									
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1173	1	1707	3	Y	252	186	1	23	8	210
							277	9									
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					210
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 26,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	116	1	108	3	Y	-0-					34
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	114	1	48	3	Y	-0-					34
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	59	1	15	3	Y	-0-					34
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	64	1	7	3	Y	-0-					34
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	54	1	47	3	Y	-0-					34
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					34
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					34
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					34
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					34
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

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	X	1702	-0-	-220	-0-	488	1	752	3	Y	420	335	1			128
							462	9									
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	504	1	371	3	Y	260	166	1			222
							286	9									
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	576	1	871	3	Y	148	316	1			54
							163	9									
04	1650	X	940	-0-	-710	-0-	482	1	297	3	Y	146	156	1			44
							161	9									
05	1705	X	838	-0-	-867	-0-	581	1	56	3	Y	183	131	1			96
							201	9									
06	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	424	1	548	3	Y	121	128	1			89
							133	9									
07	1612	X	849	-0-	-763	-0-	623	1	226	9	Y	205	132	1			162
08	837	N	659	-0-	-178	-0-	482	1	177	9	Y	161	252	1			71
*09	1110	N	830	-0-	-280	-0-	651	1	179	9	Y	163	125	1	13	8	96
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	720	1	174	9	Y	158	131	1	5	8	118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 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	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

01	T. A.		1364	-0-	1364	1364	457	1	865	3	Y	38	30	1					12
							42	9													
02	T. A.		1186	-0-	1186	2550	421	1	740	3	Y	23	15	1					20
							25	9													
03	T. A.		1133	-0-	1133	3683	530	1	557	3	Y	42	48	1					14
							46	9													
04	T. A.		1081	-0-	1081	4764	489	1	563	3	Y	26	24	1					16
							29	9													
05	T. A.		1319	-0-	1319	6083	588	1	650	3	Y	74	50	1					40
							81	9													
06	7265	X	1182	-0-	-6083	-0-	393	1	732	3	Y	52	54	1					38
							57	9													
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	526	1	97	9	Y	88	56	1					70
08	1333	X	1049	-0-	-284	-0-	573	1	400	3	Y	69	108	1					31
							76	9													
*09	1290	X	544	-0-	-746	-0-	467	1	77	9	Y	70	53	1	7	8			41
10	1333	X	1326	-0-	-7	-0-	647	1	603	3	Y	69	56	1	3	8			51
							76	9													
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT							51
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT							51

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 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	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	804 211	1 9	6155	3	Y	192	182	1			187
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	765 191	1 9	5051	3	Y	174	183	1			178
03	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	909 207	1 9	4088	3	Y	188	184	1			182
04	6930	X	5060	-0-	-1870	-0-	887 235	1 9	3938	3	Y	214	189	1			207
05	7161	X	5890	-0-	-1271	-0-	916 263	1 9	4711	3	Y	239	178	1			268
06	6930	X	6207	-0-	-723	-0-	887 219	1 9	5101	3	Y	199	352	1			115
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	916 189	1 9	5686	3	Y	172					287
08	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	916 233	1 9	6589	3	Y	212	357	1			142
*09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	887 199	1 9	6896	3	Y	181	179	1	4	8	140
10	6417	X	5760	-0-	-657	-0-	913 216	1 9	4631	3	Y	196	185	1	1	8	150
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					150
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 63,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	15	9	Y	14					52
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15 91	1 9	240	3	Y	83					135
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4 11	1 9	41	3	Y	10					145
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	228	3	Y	5					150
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					150
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	266	1	221	9	Y	201					298
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	220	1	178	9	Y	162	177	1			283
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	331	1	285	9	Y	259	361	1			181
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	341	1	292	9	Y	265	180	1			266
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	344	1	179	9	Y	163	178	1			251
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	265	1	173	9	Y	157	182	1			226
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	317	1	257	9	Y	234	177	1			283
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	245	1	275	9	Y	250	352	1			181
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	305	1	286	9	Y	260	185	1	32	8	224
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	386	1	250	9	Y	227	359	1	12	8	80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 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	3131	X	1740	-0-	-1391	-0-	1343	1	397	9	Y	361	392	1			207
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	1269	1	1726	3	Y	349	289	1			267
							384	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1406	1	2416	3	Y	249	330	1			186
							274	9									
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1358	1	2184	3	Y	310	403	1			93
							341	9									
05	3751	X	2765	-0-	-986	-0-	1693	1	819	3	Y	230	141	1			182
							253	9									
06	3960	X	3349	-0-	-611	-0-	1588	1	1381	3	Y	345	361	1			166
							380	9									
07	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	1659	1	1513	3	Y	348	396	1			118
							383	9									
08	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	1632	1	1874	3	Y	315	287	1			146
							347	9									
*09	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	1632	1	1767	3	Y	265	251	1			160
							292	9									
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1628	1	1762	3	Y	133	132	1			161
							146	9									
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					161
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 33,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	179	1			68
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	22					90
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1257	3	210	9	Y	191	179	1			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123					225
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	179	1			193
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	55	176	1			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	180	177	1			150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	176	1			159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1	4	8	155
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1526	-0-	-1016	-0-	101 129	1 9	1296	3	Y	117	188	1			82
02	1876	X	1257	-0-	-619	-0-	85 95	1 9	1077	3	Y	86					168
03	2077	X	1498	-0-	-579	-0-	95 139	1 9	1264	3	Y	126	177	1			117
04	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	106 308	1 9	1472	3	Y	280	184	1			213
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	121 292	1 9	1670	3	Y	265	356	1			122
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	85 234	1 9	1287	3	Y	213	177	1			158
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	109 189	1 9	1327	3	Y	172	182	1			148
08	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	110 205	1 9	1376	3	Y	186	176	1			158
*09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	79 196	1 9	1023	3	Y	178	178	1	46	8	112
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	110 157	1 9	1343	3	Y	143	185	1	17	8	53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 16,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

01	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					53
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-					53
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					53
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					53
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					53
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					53
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 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
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	22	1	175	3	Y	-0-			30
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	17	1	196	3	Y	-0-			30
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			30
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-			30
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-			30
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-			30
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	Y	-0-			30
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	29	1	263	3	Y	-0-			30
*09	300	N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	3	Y	-0-			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1961	X	-0-	-0-	-1961	-0-					Y	-0-			65
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			Y	-0-			65
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-			65
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			65
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-			65
06	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	3			Y	-0-			65
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			65
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-			65
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			65
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-1783	-0-	15	1	124	3	Y	-0-			22
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			22
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	Y	-0-			22
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			22
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-			22
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	Y	-0-			22
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	65	1	577	3	Y	-0-			22
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	Y	-0-			22
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	Y	-0-			22
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	3	Y	-0-			22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 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	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					100
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			Y	-0-					100
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					100
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					100
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					100
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					100
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					100
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					100
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	469	1	1378	3	Y	94	134	1			45
							103	9									
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	515	1	1062	3	Y	111	87	1			69
							122	9									
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	732	1	2467	3	Y	179	202	1			46
							197	9									
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	671	1	1585	3	Y	126	103	1			69
							139	9									
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	689	1	1631	3	Y	216	232	1			53
							238	9									
06	3000	X	969	-0-	-2031	-0-	399	1	442	3	Y	116	90	1			79
							128	9									
07	3100	X	2232	-0-	-868	-0-	594	1	1494	3	Y	131	134	1			76
							144	9									
08	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	705	1	1422	3	Y	155	136	1			95
							171	9									
*09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	872	1	2965	3	Y	238	186	1	10	8	137
							262	9									
*10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	974	1	6464	3	Y	339	370	1	4	3	102
							373	9									
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					102
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 29,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					28
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					28
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-1878	-0-	31 86	1 9	578	3	Y	78	186	1			134
*02	1568	N	1181	-0-	-387	-0-	53 140	1 9	988	3	Y	127	179	1			82
*03	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	53	1	988	3	Y	-0-					82
*04	660	N	203	-0-	-457	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					82
*05	1302	N	348	-0-	-954	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					82
*06	1110	N	424	-0-	-686	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					82
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					82
*08	341	N	167	-0-	-174	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					82
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	82	1			-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: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-468	-0-	465	1	28	9	Y	25	181	1			57
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	651	1	56	9	Y	51					108
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	909	1	72	9	Y	65					173
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	557	1	26	9	Y	24	172	1			25
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

01	8649	X	3189	-0-	-5460	-0-	782	1	2271	3	N	124							186
							136	9											
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1040	1	6407	3	N	132	181	1					137
							145	9											
03	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	1200	1	6674	3	N	158	188	1					107
							174	9											
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1184	1	6289	3	N	114	186	1					35
							125	9											
05	8401	X	7285	-0-	-1116	-0-	1305	1	5868	3	N	102							137
							112	9											
06	8130	X	6702	-0-	-1428	-0-	1099	1	5491	3	N	102	177	1					62
							112	9											
07	8401	X	6461	-0-	-1940	-0-	1362	1	5020	3	N	72							134
							79	9											
08	8060	X	7369	-0-	-691	-0-	1434	1	5832	3	N	94	178	1					50
							103	9											
*09	7590	X	6950	-0-	-640	-0-	1247	1	5600	3	N	94	2	8					142
							103	9											
10	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	1356	1	5192	3	N	99	180	1	1	8			60
							109	9											
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT							60
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT							60

TOTAL GAS PROD: 67,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E2 OPERATING LLC 238475
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	145	1	48	9	Y	44					104
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	133	1	33	9	Y	30					134
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	139	1	24	9	Y	22	71	1			85
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	121	1	17	9	Y	15					100
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	1	4	9	Y	4					104
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	9	Y	1					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					139
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			55
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15					70
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5					75
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	N	7					82
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	94	1			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					99
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					99
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					99
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					92
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					100
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					102
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	100	1			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	122	1			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	38	1			99
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	66	2	114	9	N	104	89	1			114
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	220	2	36	9	N	33					147
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	86	2	13	9	N	12					159
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	N	25					184
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	88	1			96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					45
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	7	1	86	2	N	-0-					17
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					17
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					17
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					17
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-					17
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-					17
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	N	-0-					17
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-					17
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					17
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					17
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	N	-0-					17
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					116
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					116
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					116
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					116
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-					116
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					116
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-					116
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					116
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-					116
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					116
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					116
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	N	2					118
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 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	682	N	390	-0-	-292	-0-	31	1	359	2	N	-0-					37
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	N	-0-					37
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	-0-					37
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	-0-					37
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	76	1	846	2	N	-0-					37
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	108	1	1239	2	N	-0-					37
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	105	1	1239	2	N	-0-					37
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	167	1	1886	2	N	-0-					37
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	202	1	2491	2	N	-0-					37
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	248	1	2725	2	N	-0-	37	1			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	94	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	173	1	2120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	80	2	N	-0-					87
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					87
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					87
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					87
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					87
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 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	9386	#	-0-	-0-	-9386	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	3	7	9	N	6					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	2	Y	-0-					57
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	2	Y	-0-					57
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	63	1	206	2	Y	-0-					57
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	60	1	238	2	Y	-0-					57
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	57	1	173	2	Y	-0-					57
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	Y	-0-					57
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	Y	-0-					57
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	250	2	Y	-0-					57
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	51	1	239	2	Y	-0-					57
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	49	1	236	2	Y	-0-					57
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	52	1	224	2	Y	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZIM (PETTIT) //CONT.// 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	193	-0-	-2075	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2071	3	163	9	N	148	131	1			17
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3685	3	34	9	N	31	40	1			8
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3348	3	46	9	N	42	36	1			14
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3218	3	43	9	N	39	48	1			5
08	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3508	3	46	9	N	42	40	1			7
09	3600	X	2514	-0-	-1086	-0-	2514	3			N	-0-	6	1			1
10	3720	X	473	-0-	-3247	-0-	473	3			N	-0-	1	1			-0-
11	3450	X	435	-0-	-3015	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	1133	-0-	-2432	-0-	788	3	345	9	N	314	228	1			86

TOTAL GAS PROD: 23,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	3	1			-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	990	X	528	-0-	-462	-0-	514	3	14	9	N	13	12	1			1
12	1023	X	393	-0-	-630	-0-	381	3	12	9	N	11	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8	7	1			1
04	14B2	EXT	750	-0-	750	750	742	3	8	9	N	7	7	1			1
05	14B2	EXT	151	-0-	151	901	150	3	1	9	N	1	2	1			-0-
06	14B2	EXT	9	-0-	9	910	9	3			N	-0-					-0-
07	910	X	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 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	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	313	3	84	9	N	76	67	1			30
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	309	3	68	9	N	62	63	1			29
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	278	3	75	9	N	68	69	1			28
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	11	1			17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	11	1			6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	4	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			1
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	1	1			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 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	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			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_____ 06/04/2025

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 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	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1833	3	200	9	N	182	149	1			33
02	1820	N	1276	-0-	-544	-0-	1067	3	209	9	N	190	200	1			23
03	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1489	3	350	9	N	318	279	1			62
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1735	3	210	9	N	191	224	1			29
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1658	3	308	9	N	280	257	1			52
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1697	3	94	9	N	85	99	1			38
07	2015	N	1320	-0-	-695	-0-	1233	3	87	9	N	79	106	1			11
08	1953	N	1431	-0-	-522	-0-	1341	3	90	9	N	82	80	1			13
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1561	3	102	9	N	93	94	1			12
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2850	3	141	9	N	128	119	1			21
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2669	3	216	9	N	196	187	1			30
12	3100	N	3129	-0-	29	29	2956	3	173	9	N	157	136	1			51

TOTAL GAS PROD: 24,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 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	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	470	3	171	9	N	155	129	1			26
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	456	3	233	9	N	212	172	1			66
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	439	3	217	9	N	197	239	1			24
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	478	3	228	9	N	207	198	1			33
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	556	3	253	9	N	230	234	1			29
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	571	3	143	9	N	130	135	1			24
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	526	3	217	9	N	197	190	1			31
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	582	3	172	9	N	156	136	1			51

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1024	3	218	9	N	198	181	1			24
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	963	3	21	9	N	19	40	1			3
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-	3	1			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 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	2480	X	1108	-0-	-1372	-0-	1108	3			N	-0-					19
02	1148	N	630	-0-	-518	-0-	630	3			N	-0-	10	1			9
03	1333	N	586	-0-	-747	-0-	586	3			N	-0-					9
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			N	-0-	4	1			5
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					5
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	2	1			3
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					3
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					3
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-	1	1			2
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					2
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					2
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	245	3	34	9	N	31	25	1			6
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	576	3	83	9	N	75	73	1			8
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	803	3	141	9	N	128	111	1			25
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	936	3	85	9	N	77	90	1			12
05	496	N	222	-0-	-274	-0-	189	3	33	9	N	30	35	1			7
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	43	36	1			14
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	39	48	1			5
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	42	40	1			7
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	6	1			1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	1	1			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 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	2883	X	1622	-0-	-1261	-0-	1622	3			N	-0-					2
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-	1	1			1
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					1
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					1
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					1
06	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	4058	3			N	-0-					1
07	5456	X	3901	-0-	-1555	-0-	3901	3			N	-0-					1
08	5456	X	4252	-0-	-1204	-0-	4252	3			N	-0-					1
09	5280	X	4952	-0-	-328	-0-	4952	3			N	-0-					1
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					1
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					1
12	5115	X	5097	-0-	-18	-0-	5097	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					4
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	2	1			2
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			1
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-	1	1			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 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	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	6061	3	64	9	N	58	53	1			24
02	7700	X	4699	-0-	-3001	-0-	4699	3			N	-0-	16	1			8
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-	5	1			3
04	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-	1	1			2
05	10633	X	4741	-0-	-5892	-0-	4614	3	127	9	N	115	76	1			41
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7003	3	113	9	N	103	107	1			37
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6576	3	108	9	N	98	61	1			74
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6605	3	91	9	N	83	112	1			45
09	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	6342	3	114	9	N	104	111	1			38
10	7347	X	6629	-0-	-718	-0-	6517	3	112	9	N	102	91	1			49
11	7110	X	5251	-0-	-1859	-0-	5022	3	229	9	N	208	206	1			51
12	6696	X	2896	-0-	-3800	-0-	2598	3	298	9	N	271	217	1			105

TOTAL GAS PROD: 57,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 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	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3018	3	122	9	N	111	91	1			20
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1851	3	125	9	N	114	100	1			34
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3072	3	114	9	N	104	83	1			55
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-	30	1			25
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3996	3	48	9	N	44	32	1			37
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-	27	1			10
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-	9	1			1
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	3	1	9	N	1	1	1			1
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					1
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					1
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	103	2	22	9	N	20					20
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					20
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 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	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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 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	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-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	3	1	52	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	651	N	123	-0-	-528	-0-	7	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-	1	1			1
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC 102971
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 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	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-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			267
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					274
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					293
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					41
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					41
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					41
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					41
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					41
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					41
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					41
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					41
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					41
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					41
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					41
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMRWR, LLC 102699
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					245
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					245
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 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	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					77
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					77
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					77
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					77
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	976	3	20	9	N	18					300
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1121	3	36	9	N	33					333
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	3	22	9	N	20	191	1			162
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	3	18	9	N	16					178
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1007	3	28	9	N	25					203
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1414	3	33	9	N	30					233
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					262
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	699	3	14	9	N	13					275
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					275
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					275
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 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	744	N	84	-0-	-660	-0-	84	3			N	-0-					75
02	476	N	47	-0-	-429	-0-	47	3			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					74
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	619	3	37	9	N	34					307
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	516	3	34	9	N	31					338
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	646	3	26	9	N	24					362
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	437	3	22	9	N	20					382
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	552	3	29	9	N	26					408
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	499	3	17	9	N	15	165	1			258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					298
08	589	N	166	-0-	-423	-0-	160	3	6	9	N	5	180	1			123
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	14	3			N	-0-					173
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					173
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					173
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					173
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					173
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					173
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					173
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	3	4	9	N	4					97
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					98
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					98
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					98
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					98
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					98
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	3	4	9	N	4					102
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	133	-0-	-177	-0-	127	3	6	9	N	5					108
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	128	3	13	9	N	12					120
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17					137
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15					152
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					152
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					167
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	3	12	9	N	11					178
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					178
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	473	3	17	9	N	15					210
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	531	3	17	9	N	15					225
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	3	25	9	N	23					248
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5					253
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	587	3	13	9	N	12					265
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	488	3	14	9	N	13					278
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	639	3	22	9	N	20	173	1			125
08	589	N	180	-0-	-409	-0-	172	3	8	9	N	7					132
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 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	744	N	608	-0-	-136	-0-	600	3	8	9	N	7					90
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	371	3	2	9	N	2					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					92
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-					59
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					59
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-					59
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1502	2	41	9	N	37					128
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1172	2	34	9	N	31					159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4					178
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	N	16					194
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					261
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					261
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					261
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					204
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					204
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11	9	N	10	149	1			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	N	4					69
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6					75
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHILDS WELL #: RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		1465	2	13	9	N	12					197
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-		418	2	2	9	N	2					199
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-					199
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-		529	2	2	9	N	2					201
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					201
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-		275	2	1	9	N	1					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

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-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-					62
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-		923	2	19	9	N	17					74
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-		787	2	127	9	N	115	171	1			18
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-		768	2	191	9	N	174	185	1			7
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-		433	2	28	9	N	25					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147	166	1			13
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					10
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1832	2	197	9	N	179	174	1			15
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1879	2	36	9	N	33					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1959	2	109	9	N	99	180	1			16
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2044	2	185	9	N	168	176	1			8
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					8
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					8
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					8
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					8
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	189	1			89
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					10
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 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	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					122
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2458	2	96	9	N	87	174	1			35
03	3100 N	3324	-0-	224	224	3112	2	212	9	N	193	189	1			39
04	2273 N	2049	-0-	-224	-0-	2015	2	34	9	N	31					70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2244	2	42	9	N	38					53
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	N	28					279
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					329
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					99
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					99
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					99
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					99
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1089	2	94	9	N	85	181	1			12
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					54
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					54
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					54
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					54
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					54
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					54
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					54
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					30
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					30
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					30
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	20	1			12
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					12
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					12
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					12
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					12
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	576	2	1	9	Y	1					13
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	594	2	2	9	Y	2					15
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 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	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					103
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					103
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					103
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					103
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					103
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					103
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					103
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					103
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					103
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	347	2	85	9	N	77	156	1			24
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	377	2	21	9	N	19					43
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	272	2	23	9	N	21					64

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	585	-0-	-407	-0-	583	2	2	9	N	2					34
02	784	N	310	-0-	-474	-0-	304	2	6	9	N	5					39
03	682	N	200	-0-	-482	-0-	188	2	12	9	N	11					50
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	979	2	158	9	N	144	169	1			25
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	N	14					39
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	537	2	12	9	N	11					50
07	1085	N	621	-0-	-464	-0-	612	2	9	9	N	8					58
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	438	2	2	9	N	2					60
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	472	2	4	9	N	4					64
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	N	6					70
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	378	2	8	9	N	7					77
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	345	2	7	9	N	6					83

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					40
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					40
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					40
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4					44
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3					47
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	N	6					53
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3042	2	4	9	N	4					57
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3000	2	36	9	N	33	90	1			-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	2	3	9	N	3					3
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					3
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					3
12	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-978	-0-	1240	2	14	9	N	13					43
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	2	39	9	N	35					78
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1231	2	69	9	N	63					141
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	N	10					151
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	25	168	1			8
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1080	2	18	9	N	16					24
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15					39
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1550	2	94	9	N	85					124
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1488	2	74	9	N	67	181	1			10
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	1165	2	28	9	N	25					35
11	1590	N	1188	-0-	-402	-0-	1165	2	23	9	N	21					56
12	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1194	2	57	9	N	52					108

TOTAL GAS PROD: 14,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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: -0-

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					154
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 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	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	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-

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					96
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					96
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					96
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					102
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	53					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 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	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	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	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-

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	47 1	1 9	2648	2	N	1					28
02	3360	X	2159	-0-	-1201	-0-	25 7	1 9	2127	2	N	6	6	8			28
03	3720	X	2803	-0-	-917	-0-	44	1	2759	2	N	-0-					28
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	34	1	2340	2	N	-0-					28
05	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	50	1	2945	2	N	-0-					28
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	45	1	3109	2	N	-0-					28
07	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	35	1	2753	2	N	-0-					28
08	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	26 166	1 9	2339	2	N	151	154	1			25
09	3150	X	2390	-0-	-760	-0-	26	1	2364	2	N	-0-					25
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					25
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	45	1	3716	2	N	-0-					25
12	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	25	1	2301	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					15
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					15
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					15
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					15
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					15
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					15
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	674	2	94	9	N	85					100
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					100
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					100
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					30
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					30
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					30
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					30
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					30
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					30
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					30
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					30
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					30
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

01	14B2 EXT		56	-0-	56	216	50	1	6	9	N	5					230
02	14B	DENY	54	-0-	54	270	50	1	4	9	N	4					234
03	14B	DENY	54	-0-	54	324	50	1	4	9	N	4					238
04	14B2 EXT		56	-0-	56	380	50	1	6	9	N	5					243
05	56		54	-0-	-2	378	50	1	4	9	N	4					247
06	60		53	-0-	-7	371	50	1	3	9	N	3					250
07	424	N	53	-0-	-371	-0-	50	1	3	9	N	3					253
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					255
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	50	1	2	9	N	2					257
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					259
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	N	1					260
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	N	2					262

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

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-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 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	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-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					94
02	392	N	96	-0-	-296	-0-	96	3			N	-0-					94
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					94
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					94
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					94
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					94
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	72	3	98	9	N	89	156	1			27
08	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					27
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					27
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	52	3	13	9	N	12					39
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					39
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC 102130
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-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-

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	313	-0-	313	-0-	313	2			N	-0-					33
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 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	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3545	3	2	9	N	2					200
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3258	3	7	9	N	6					206
03	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3514	3	13	9	N	12					218
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	3			N	-0-					218
05	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3672	3	2	9	N	2					220
06	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	3405	3			N	-0-					220
07	3627	X	3148	-0-	-479	-0-	3130	3	18	9	N	16	170	1			66
08	3689	X	2863	-0-	-826	-0-	2863	3			N	-0-					66
09	3570	X	3382	-0-	-188	-0-	3382	3			N	-0-					66
10	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3117	3			N	-0-					66
11	3420	X	2745	-0-	-675	-0-	2743	3	2	9	N	2					68
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 35,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

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-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

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-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TISCHER ENERGY, LLC 100250
HIGHGROUND WELL #: 2H RRCID -> 300728 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11525 - 20920

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	3933	-0-	3933	3933	3933	4			N	-0-					-0-
10	0	107073	-0-	107073	111006	35002	2	71913	4	N	144					144
						158	9									
*11	DELQ PR	227915	-0-	227915	338921	226944	2	971	9	N	883	744	1			283
*12	609403 X	270482	-0-	-338921	-0-	269336	2	1146	9	N	1042	943	1			382

TOTAL GAS PROD: 609,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
BARBER-GUNN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300742 COMPL. DATE 09/30/2025 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11120 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		96	-0-	96	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	0		63234	-0-	63234	-0-	58599	2	4635	9	N	4214	2684	1	1079	8	451
*11	DELQ PR		137760	-0-	137760	137760	132655	2	5105	9	N	4641	4433	1			659
*12	264908	X	127148	-0-	-137760	-0-	122755	2	4393	9	N	3994	3819	1			834

TOTAL GAS PROD: 328,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,849

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2119	2	72	9	N	65					124
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1422	2	72	9	N	65					189
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2261	2	41	9	N	37	168	1			58
04	2130	N	1743	-0-	-387	-0-	1732	2	11	9	N	10					68
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2234	2	80	9	N	73	1	8			140
06	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	1876	2	39	9	N	35					175
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2275	2	44	9	N	40	152	1			63
08	2325	N	1597	-0-	-728	-0-	1569	2	28	9	N	25	5	8			83
09	1920	N	1640	-0-	-280	-0-	1634	2	6	9	N	5					88
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2252	2	11	9	N	10					98
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			98
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 23,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	65	1	82	2	N	-0-					124
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	66	1	67	2	N	-0-					124
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					124
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	91	1	96	2	N	-0-					124
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	59	1	50	2	N	-0-					124
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	4	2	N	-0-					124
07	186	N	9	-0-	-177	-0-	8	1	1	2	N	-0-					124
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	1			N	-0-					124
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	3	1	1	2	N	-0-					124
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					124
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					124
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

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	279	N	172	-0-	-107	-0-	76	1	96	2	Y	-0-			145
02	T. A.		165	-0-	165	165	82	1	83	2	Y	-0-			145
03	T. A.		263	-0-	263	428	129	1	134	2	Y	-0-			145
04	T. A.		292	-0-	292	720	142	1	150	2	Y	-0-			145
05	1024	X	304	-0-	-720	-0-	165	1	139	2	Y	-0-			145
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	212	1	22	2	Y	-0-			145
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	217	1	30	2	Y	-0-			145
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	169	1	31	2	Y	-0-			145
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			145
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			145
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

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-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 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	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-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1045	-0-	-71	-0-	1045	1			Y	-0-					3
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	892	1			Y	-0-					3
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	1			Y	-0-					3
04	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	1			Y	-0-					3
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			Y	-0-					3
06	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	1			Y	-0-					3
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	1			Y	-0-					3
08	1085	N	777	-0-	-308	-0-	777	1			Y	-0-					3
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	1			Y	-0-					3
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	1			Y	-0-					3
*11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	1			Y	-0-					3
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	1			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			Y	-0-					3
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					3
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					3
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					3
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	1			Y	-0-					3
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			Y	-0-					3
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			Y	-0-					3
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			Y	-0-					3
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					3
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					3
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					44
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			Y	-0-					44
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	1			Y	-0-					44
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			Y	-0-					44
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1			Y	-0-					44
06	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	1			Y	-0-					44
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	1			Y	-0-					44
08	1023	N	627	-0-	-396	-0-	627	1			Y	-0-					44
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	1			Y	-0-					44
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					44
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			Y	-0-					44
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	1			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					40
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	192	1			Y	-0-					40
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-					40
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			Y	-0-					40
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					40
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	1			Y	-0-					40
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	1			Y	-0-					40
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	1			Y	-0-					40
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					40
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					40
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					40
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	1			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 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-					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		116	-0-	116	116	116	1			N	-0-					27
06	14B2 EXT		247	-0-	247	363	247	1			N	-0-					27
07	14B2 EXT		214	-0-	214	577	214	1			N	-0-					27
08	577	X	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					27
09	240	X	131	-0-	-109	-0-	131	1			N	-0-					27
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 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	3875	X	3083	-0-	-792	-0-	3083	1			Y	-0-					50
02	3584	X	2972	-0-	-612	-0-	2972	1			Y	-0-					50
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	1			Y	-0-					50
04	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3706	1			Y	-0-					50
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	1			Y	-0-					50
06	3840	X	3329	-0-	-511	-0-	3329	1			Y	-0-					50
07	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	1			Y	-0-					50
08	3968	X	2014	-0-	-1954	-0-	2014	1			Y	-0-					50
09	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	3171	1			Y	-0-					50
10	3813	X	3112	-0-	-701	-0-	3112	1			Y	-0-					50
*11	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	2704	1			Y	-0-					50
12	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	2945	1	91	9	Y	83					133

TOTAL GAS PROD: 38,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2612	-0-	-333	-0-	2612	1			Y	-0-					21
02	2548	X	2240	-0-	-308	-0-	2240	1			Y	-0-					21
03	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	1			Y	-0-					21
04	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2358	1			Y	-0-					21
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	1			Y	-0-					21
06	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	2466	1			Y	-0-					21
07	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	2226	1			Y	-0-					21
08	2697	N	2338	-0-	-359	-0-	2338	1			Y	-0-					21
09	2460	N	1791	-0-	-669	-0-	1791	1			Y	-0-					21
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	1			Y	-0-					21
*11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	2327	1			Y	-0-					21
*12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	1			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 28,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2091	-0-	-699	-0-	2091	1			Y	-0-					88
02	2548	X	2155	-0-	-393	-0-	2155	1			Y	-0-					88
03	2821	X	2354	-0-	-467	-0-	2354	1			Y	-0-					88
04	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	2239	1			Y	-0-					88
05	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	2246	1			Y	-0-					88
06	2310	X	2119	-0-	-191	-0-	2119	1			Y	-0-					88
07	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	2108	1			Y	-0-					88
08	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1769	1			Y	-0-					88
09	2250	X	2068	-0-	-182	-0-	2068	1			Y	-0-					88
10	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	1929	1			Y	-0-					88
*11	2130	X	1309	-0-	-821	-0-	1309	1			Y	-0-					88
12	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	1985	1			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 24,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					40
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					40
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					40
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					40
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					40
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-					40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

01	7037 X	5235	-0-	-1802	-0-	5207	1	28	9	N	25					90
02	6356 X	5370	-0-	-986	-0-	5320	1	50	9	N	45					135
03	7037 X	4942	-0-	-2095	-0-	4868	1	74	9	N	67					202
04	6480 X	5448	-0-	-1032	-0-	5393	1	55	9	N	50	182	1			70
05	5952 X	5761	-0-	-191	-0-	5730	1	31	9	N	28					98
06	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6183	1	134	9	N	122	185	1			35
07	5952 X	5924	-0-	-28	-0-	5874	1	50	9	N	45					80
08	5766 X	5273	-0-	-493	-0-	5243	1	30	9	N	27					107
09	6330 X	3386	-0-	-2944	-0-	3374	1	12	9	N	11					118
10	6541 X	5414	-0-	-1127	-0-	5307	1	107	9	N	97	182	1			33
11	6330 X	5143	-0-	-1187	-0-	5104	1	39	9	N	35					68
12	5921 X	5191	-0-	-730	-0-	5111	1	80	9	N	73					141

TOTAL GAS PROD: 63,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	1			N	-0-					25
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					25
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					25
04	660	N	138	-0-	-522	-0-	138	1			N	-0-					25
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	1			N	-0-					25
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	899	N	563	-0-	-336	-0-	563	1			N	-0-					25
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					25
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1159	1	136	9	N	124					149

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 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		5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	390 64	1 9	4588	2	Y	58	37	1	1 8	62
02		4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	384 52	1 9	4316	2	Y	47	34	1	1 8	74
03		5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	411 57	1 9	4729	2	Y	52	70	1	1 8	55
04		4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	420 65	1 9	4509	2	Y	59	37	1	1 8	76
05		5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	439 53	1 9	4793	2	Y	48	39	1	1 8	84
06		5100	X	4616	-0-	-484	-0-	387 56	1 9	4173	2	Y	51	71	1	1 8	63
07		5270	X	4769	-0-	-501	-0-	410 54	1 9	4305	2	Y	49	36	1	2 8	74
08		5270	X	5215	-0-	-55	-0-	449 67	1 9	4699	2	Y	61	114	1	1 8	20
09		5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	486 84	1 9	4628	2	Y	76	37	1	1 8	58
10		5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	506 54	1 9	4840	2	Y	49	87	1		20
11		5040	X	5028	-0-	-12	-0-	469 95	1 9	4464	2	Y	86	44	1		62
*12		5363	X	5252	-0-	-111	-0-	524 64	1 9	4664	2	Y	58	93	1		27

TOTAL GAS PROD: 60,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

01	25265	X	23256	-0-	-2009	-0-	1800	1	21170	2	Y	260	311	1	61	8	240
							286	9									
02	22820	X	18941	-0-	-3879	-0-	1523	1	17148	2	Y	245	131	1	53	8	301
							270	9									
03	24490	X	21391	-0-	-3099	-0-	1689	1	19419	2	Y	257	286	1	76	8	196
							283	9									
04	23700	X	21162	-0-	-2538	-0-	1774	1	19060	2	Y	298	134	1	78	8	282
							328	9									
05	23250	X	22833	-0-	-417	-0-	1891	1	20658	2	Y	258	144	1	69	8	327
							284	9									
06	22500	X	19124	-0-	-3376	-0-	1605	1	17314	2	Y	186	277	1	17	8	219
							205	9									
07	21855	X	18072	-0-	-3783	-0-	1552	1	16309	2	Y	192	123	1	38	8	250
							211	9									
08	22847	X	20860	-0-	-1987	-0-	1796	1	18805	2	Y	235	397	1	14	8	74
							259	9									
09	22110	X	20669	-0-	-1441	-0-	1942	1	18501	2	Y	205	119	1	11	8	149
							226	9									
10	22847	X	22091	-0-	-756	-0-	2069	1	19807	2	Y	195	257	1	13	8	74
							215	9									
11	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	2008	1	19116	2	Y	161	118	1	1	8	116
							177	9									
*12	21359	X	20549	-0-	-810	-0-	2051	1	18250	2	Y	225	228	1	13	8	100
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 250,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,717

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 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	23002	X	22897	-0-	-105	-0-	1779	1	20916	2	Y	184	179	1	14	8	54
							202	9									
02	21112	X	18495	-0-	-2617	-0-	1497	1	16846	2	Y	138	126	1	10	8	56
							152	9									
03	23374	X	20284	-0-	-3090	-0-	1615	1	18560	2	Y	99	64	1	15	8	76
							109	9									
04	22620	X	19850	-0-	-2770	-0-	1681	1	18063	2	Y	96	114	1	14	8	44
							106	9									
05	22909	X	21314	-0-	-1595	-0-	1777	1	19413	2	Y	113	104	1	10	8	43
							124	9									
06	22170	X	17076	-0-	-5094	-0-	1442	1	15554	2	Y	73	55	1	2	8	59
							80	9									
07	20522	X	18528	-0-	-1994	-0-	1597	1	16792	2	Y	126	103	1	4	8	78
							139	9									
08	21328	X	18809	-0-	-2519	-0-	1630	1	17073	2	Y	96	112	1	1	8	61
							106	9									
09	20640	X	19374	-0-	-1266	-0-	1830	1	17438	2	Y	96	105	1	1	8	51
							106	9									
10	21328	X	20478	-0-	-850	-0-	1911	1	18294	2	Y	248	226	1	1	8	72
							273	9									
11	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	1833	1	17450	2	Y	223	261	1			34
							245	9									
*12	20026	X	19181	-0-	-845	-0-	1913	1	17023	2	Y	223	188	1	1	8	68
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 235,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	29435	-0-	-1596	-0-	2280	1	26811	2	Y	313	352	1	13	8	95
							344	9									
02	27888	X	23280	-0-	-4608	-0-	1877	1	21124	2	Y	254	227	1	19	8	103
							279	9									
03	29822	X	25892	-0-	-3930	-0-	2056	1	23634	2	Y	184	117	1	25	8	145
							202	9									
04	28860	X	25309	-0-	-3551	-0-	2133	1	22912	2	Y	240	245	1	23	8	117
							264	9									
05	29450	X	26779	-0-	-2671	-0-	2223	1	24281	2	Y	250	253	1	16	8	98
							275	9									
06	28500	X	22656	-0-	-5844	-0-	1905	1	20560	2	Y	174	127	1	3	8	142
							191	9									
07	26164	X	23631	-0-	-2533	-0-	2027	1	21307	2	Y	270	237	1	7	8	168
							297	9									
08	26784	X	24127	-0-	-2657	-0-	2080	1	21783	2	Y	240	254	1	3	8	151
							264	9									
09	25920	X	23817	-0-	-2103	-0-	2241	1	21347	2	Y	208	247	1	2	8	110
							229	9									
10	26784	X	26084	-0-	-700	-0-	2419	1	23157	2	Y	462	434	1	4	8	134
							508	9									
11	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	2333	1	22206	2	Y	372	449	1			57
							409	9									
*12	24614	X	22754	-0-	-1860	-0-	2250	1	20020	2	Y	440	359	1	5	8	133
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 298,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	32553	-0-		-4089	-0-	2318 231	1 9	30004	2	Y	210	365	1	30	8	218
02	32648	X	28041	-0-		-4607	-0-	2060 182	1 9	25799	2	Y	165	98	1	31	8	254
03	33728	X	30523	-0-		-3205	-0-	2325 311	1 9	27887	2	Y	283	308	1	42	8	187
04	32640	X	29258	-0-		-3382	-0-	2250 173	1 9	26835	2	Y	157	98	1	34	8	212
05	33697	X	30870	-0-		-2827	-0-	2328 194	1 9	28348	2	Y	176	101	1	34	8	253
06	31500	X	28539	-0-		-2961	-0-	2194 146	1 9	26199	2	Y	133	109	1	9	8	268
07	31031	X	28513	-0-		-2518	-0-	2326 120	1 9	26067	2	Y	109	112	1	11	8	254
08	30876	X	25248	-0-		-5628	-0-	2083 62	1 9	23103	2	Y	56	107	1	2	8	201
09	29880	X	28038	-0-		-1842	-0-	2241 138	1 9	25659	2	Y	125	99	1	2	8	225
10	30876	X	24202	-0-		-6674	-0-	2075 78	1 9	22049	2	Y	71	94	1	2	8	200
11	28530	X	16711	-0-		-11819	-0-	1496 131	1 9	15084	2	Y	119	197	1			122
*12	28985	X	14141	-0-		-14844	-0-	1135 46	1 9	12960	2	Y	42	76	1	1	8	87

TOTAL GAS PROD: 316,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	X	33781	-0-		-3574	-0-	2409 202	1 9	31170	2	Y	184	184	1	33	8	171
02	33740	X	29706	-0-		-4034	-0-	2187 132	1 9	27387	2	Y	120	77	1	22	8	192
03	34472	X	31497	-0-		-2975	-0-	2408 206	1 9	28883	2	Y	187	227	1	31	8	121
04	33360	X	30286	-0-		-3074	-0-	2335 105	1 9	27846	2	Y	95	64	1	22	8	130
05	34472	X	31979	-0-		-2493	-0-	2418 123	1 9	29438	2	Y	112	62	1	22	8	158
06	32700	X	29508	-0-		-3192	-0-	2274 86	1 9	27148	2	Y	78	68	1	6	8	162
07	32891	X	29896	-0-		-2995	-0-	2443 79	1 9	27374	2	Y	72	67	1	10	8	157
08	31992	X	26738	-0-		-5254	-0-	2207 48	1 9	24483	2	Y	44	66	1	3	8	132
09	30960	X	29207	-0-		-1753	-0-	2337 109	1 9	26761	2	Y	99	65	1	3	8	163
10	31992	X	25287	-0-		-6705	-0-	2170 62	1 9	23055	2	Y	56	68	1	3	8	148
11	29520	X	17104	-0-		-12416	-0-	1533 117	1 9	15454	2	Y	106	145	1			109
*12	30194	X	17985	-0-		-12209	-0-	1445 35	1 9	16505	2	Y	32	68	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 332,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39463	X	32893	-0-		-6570	-0-	45 266	1 9	32582	2	Y	242	284	1	47	8	123
02	29540	X	27762	-0-		-1778	-0-	42 231	1 9	27489	2	Y	210	146	1	55	8	132
03	35588	X	30880	-0-		-4708	-0-	51 303	1 9	30526	2	Y	275	151	1	84	8	172
04	34440	X	29093	-0-		-5347	-0-	53 246	1 9	28794	2	Y	224	151	1	62	8	183
05	35588	X	29815	-0-		-5773	-0-	61 270	1 9	29484	2	Y	245	237	1	53	8	138
06	31830	X	28786	-0-		-3044	-0-	70 209	1 9	28507	2	Y	190	155	1	14	8	159
07	30876	X	27929	-0-		-2947	-0-	87 209	1 9	27633	2	Y	190	159	1	28	8	162
08	30876	X	27174	-0-		-3702	-0-	76 114	1 9	26984	2	Y	104	75	1	9	8	182
09	29100	X	25803	-0-		-3297	-0-	57 163	1 9	25583	2	Y	148	150	1	7	8	173
10	29822	X	24262	-0-		-5560	-0-	39 91	1 9	24132	2	Y	83	129	1	7	8	120
11	28800	X	10058	-0-		-18742	-0-	13 26	1 9	10019	2	Y	24	50	1			94
*12	27931	X	19998	-0-		-7933	-0-	25 54	1 9	19919	2	Y	49	37	1	6	8	100

TOTAL GAS PROD: 314,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42129	X	31695	-0-		-10434	-0-	44 348	1 9	31303	2	Y	316	263	1	25	8	183
02	32396	X	29194	-0-		-3202	-0-	44 245	1 9	28905	2	Y	223	213	1	23	8	170
03	35867	X	32173	-0-		-3694	-0-	53 330	1 9	31790	2	Y	300	196	1	35	8	239
04	32610	X	31093	-0-		-1517	-0-	57 257	1 9	30779	2	Y	234	209	1	31	8	233
05	32829	X	31153	-0-		-1676	-0-	63 309	1 9	30781	2	Y	281	305	1	27	8	182
06	31290	X	29847	-0-		-1443	-0-	72 241	1 9	29534	2	Y	219	203	1	8	8	190
07	32333	X	29862	-0-		-2471	-0-	92 259	1 9	29511	2	Y	235	190	1	15	8	220
08	32178	X	26707	-0-		-5471	-0-	74 145	1 9	26488	2	Y	132	102	1	4	8	246
09	31080	X	29108	-0-		-1972	-0-	64 230	1 9	28814	2	Y	209	202	1	4	8	249
10	31155	X	27844	-0-		-3311	-0-	44 202	1 9	27598	2	Y	184	186	1	5	8	242
11	29850	X	27186	-0-		-2664	-0-	35 152	1 9	26999	2	Y	138	100	1			280
*12	30070	X	28369	-0-		-1701	-0-	36 129	1 9	28204	2	Y	117	111	1	9	8	277

TOTAL GAS PROD: 354,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

01	65844	X	49963	-0-	-15881	-0-	70	1	49268	2	Y	568	496	1	64	8	261
							625	9									
02	57036	X	45947	-0-	-11089	-0-	69	1	45278	2	Y	545	446	1	69	8	291
							600	9									
03	55118	X	49982	-0-	-5136	-0-	78	1	49236	2	Y	607	457	1	101	8	340
							668	9									
04	53340	X	47445	-0-	-5895	-0-	80	1	46760	2	Y	550	564	1	80	8	246
							605	9									
05	53506	X	48065	-0-	-5441	-0-	87	1	47298	2	Y	618	501	1	69	8	294
							680	9									
06	49230	X	46248	-0-	-2982	-0-	88	1	45592	2	Y	516	568	1	19	8	223
							568	9									
07	50871	X	44541	-0-	-6330	-0-	107	1	43843	2	Y	537	440	1	37	8	283
							591	9									
08	49972	X	43175	-0-	-6797	-0-	90	1	42626	2	Y	417	369	1	12	8	319
							459	9									
09	47460	X	43431	-0-	-4029	-0-	76	1	42793	2	Y	511	607	1	11	8	212
							562	9									
10	48050	X	41828	-0-	-6222	-0-	52	1	41379	2	Y	361	345	1	13	8	215
							397	9									
11	46260	X	39704	-0-	-6556	-0-	47	1	39218	2	Y	399	502	1	1	8	111
							439	9									
*12	44888	X	39331	-0-	-5557	-0-	49	1	38832	2	Y	409	424	1	17	8	79
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 539,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,038

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126170	X	98241	-0-		-27929	-0-	138 397	1 9	97706	2	Y	361	262	1	64	8	154
02	102648	X	81192	-0-		-21456	-0-	122 372	1 9	80698	2	Y	338	262	1	60	8	170
03	113646	X	85459	-0-		-28187	-0-	135 394	1 9	84930	2	Y	358	268	1	58	8	202
04	105180	X	77740	-0-		-27440	-0-	133 333	1 9	77274	2	Y	303	326	1	42	8	137
05	101959	X	77526	-0-		-24433	-0-	142 294	1 9	77090	2	Y	267	244	1	36	8	124
06	95070	X	74247	-0-		-20823	-0-	143 286	1 9	73818	2	Y	260	262	1	11	8	111
07	89900	X	69783	-0-		-20117	-0-	169 261	1 9	69353	2	Y	237	205	1	21	8	122
08	85467	X	65720	-0-		-19747	-0-	137 215	1 9	65368	2	Y	195	162	1	5	8	150
09	77730	X	67371	-0-		-10359	-0-	118 308	1 9	66945	2	Y	280	308	1	6	8	116
10	77531	X	64804	-0-		-12727	-0-	81 221	1 9	64502	2	Y	201	190	1	9	8	118
11	74250	X	52944	-0-		-21306	-0-	63 182	1 9	52699	2	Y	165	237	1			46
*12	69781	X	63975	-0-		-5806	-0-	79 319	1 9	63577	2	Y	290	271	1	8	8	57

TOTAL GAS PROD: 879,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253954	X	253954	-0-		-0-	-0-	416 1310	1 9	252228	2	Y	1191	1286	1			145
02	210434	X	210434	-0-		-0-	-0-	363 1224	1 9	208847	2	Y	1113	1138	1			120
03	222146	X	211104	-0-		-11042	-0-	318 1289	1 9	209497	2	Y	1172	1024	1			268
04	214980	X	185529	-0-		-29451	-0-	287 1114	1 9	184128	2	Y	1013	1118	1			163
05	222146	X	174896	-0-		-47250	-0-	289 1146	1 9	173461	2	Y	1042	1031	1			174
06	214980	X	155261	-0-		-59719	-0-	269 1059	1 9	153933	2	Y	963	918	1	55	8	164
07	222146	X	77435	-0-		-144711	-0-	170 613	1 9	76652	2	Y	557	540	1	58	8	123
08	211110	X	129490	-0-		-81620	-0-	246 921	1 9	128323	2	Y	837	789	1	36	8	135
09	185520	X	100728	-0-		-84792	-0-	150 772	1 9	99806	2	Y	702	666	1	23	8	148
10	174902	X	93919	-0-		-80983	-0-	94 735	1 9	93090	2	Y	668	635	1	28	8	153
11	155250	X	86063	-0-		-69187	-0-	86 702	1 9	85275	2	Y	638	650	1	3	8	138
*12	129487	X	82048	-0-		-47439	-0-	86 724	1 9	81238	2	Y	658	636	1	37	8	123

TOTAL GAS PROD: 1,760,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,554

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796

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	217234	X	217234	-0-	-0-	-0-		356 1076	1 9	215802	2	Y	978	1057	1			119
02	190456	X	180511	-0-	-9945	-0-		312 867	1 9	179332	2	Y	788	822	1			85
03	210862	X	181710	-0-	-29152	-0-		274 913	1 9	180523	2	Y	830	725	1			190
04	204060	X	160235	-0-	-43825	-0-		248 864	1 9	159123	2	Y	785	849	1			126
05	210862	X	146726	-0-	-64136	-0-		243 813	1 9	145670	2	Y	739	742	1			123
06	204060	X	133929	-0-	-70131	-0-		232 834	1 9	132863	2	Y	758	702	1	52	8	127
07	199857	X	120726	-0-	-79131	-0-		266 948	1 9	119512	2	Y	862	700	1	102	8	187
08	181722	X	107069	-0-	-74653	-0-		203 785	1 9	106081	2	Y	714	758	1	27	8	116
09	160230	X	97142	-0-	-63088	-0-		145 650	1 9	96347	2	Y	591	563	1	19	8	125
10	146723	X	92604	-0-	-54119	-0-		93 678	1 9	91833	2	Y	616	575	1	24	8	142
11	133920	X	85337	-0-	-48583	-0-		85 642	1 9	84610	2	Y	584	597	1	2	8	127
*12	120714	X	81028	-0-	-39686	-0-		85 683	1 9	80260	2	Y	621	600	1	31	8	117

TOTAL GAS PROD: 1,604,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,866

REYNOLDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300747 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11340 - 24261

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
09	0		86539	-0-	86539	86539		130 468	1 9	85941	2	Y	425	112	1	221	8	92
10	0		250159	-0-	250159	336698		263 1454	1 9	248442	2	Y	1322	953	1	291	8	170
11	DELQ PR		268529	-0-	268529	605227		302 1846	1 9	266381	2	Y	1678	1760	1	17	8	71
12	878790	X	273563	-0-	-605227	-0-		371 2066	1 9	271126	2	Y	1878	1606	1	163	8	180

TOTAL GAS PROD: 878,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,303

REYNOLDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300759 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11468 - 18736

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
09	0		32901	-0-	32901	32901		49 274	1 9	32578	2	Y	249	81	1	101	8	67
10	0		103941	-0-	103941	136842		109 1191	1 9	102641	2	Y	1083	838	1	159	8	153
11	DELQ PR		112243	-0-	112243	249085		125 1481	1 9	110637	2	Y	1346	1433	1	9	8	57
12	355381	X	106296	-0-	-249085	-0-		144 1425	1 9	104727	2	Y	1295	1139	1	86	8	127

TOTAL GAS PROD: 355,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,973

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300829 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11505 - 21854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		76032	-0-	76032	76032	114 488	1 9	75430	2	Y	444	156	1	160	8	128
10	0		203984	-0-	203984	280016	214 1439	1 9	202331	2	Y	1308	1021	1	238	8	177
11	0		223721	-0-	223721	503737	250 1833	1 9	221638	2	Y	1666	1758	1	14	8	71
12	719381	X	215644	-0-	-503737	-0-	292 2041	1 9	213311	2	Y	1855	1619	1	125	8	182

TOTAL GAS PROD: 719,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,273

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1423	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	1064	X	383	-0-	-681	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	667	-0-	-1844	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	667	-0-	-1763	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	511	-0-	-2000	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	1410	X	463	-0-	-947	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	682	X	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	4173	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8304	4094	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	DLQ G-10		2708	-0-	2708	11012	2696	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		689	-0-	689	11701	689	3			Y	-0-					-0-
12	13167	X	1466	-0-	-11701	-0-	1453	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

01	3689	X	1559	-0-	-2130	-0-	1536	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	3332	X	2897	-0-	-435	-0-	2872	3	25	9	N	23	23	1			-0-
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3185	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	3320	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	3212	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3570	X	2776	-0-	-794	-0-	2754	3	22	9	N	20	20	1			-0-
10	3689	X	2821	-0-	-868	-0-	2788	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3240	X	2468	-0-	-772	-0-	2449	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3570	3	28	9	N	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	742	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	797	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1407	3	10	9	N	9	9	1			-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

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	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6261	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	6188	X	5644	-0-	-544	-0-	5510	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
03	6851	X	6193	-0-	-658	-0-	6062	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
04	6510	X	6136	-0-	-374	-0-	6007	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
05	6727	X	6585	-0-	-142	-0-	6446	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6075	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
07	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6519	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
08	DLQ G-10		6270	-0-	6270	6270	6135	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
09	DLQ G-10		5283	-0-	5283	11553	5172	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
10	DLQ G-10		5904	-0-	5904	17457	5777	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
11	DLQ G-10		5488	-0-	5488	22945	5376	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
12	28768	X	5823	-0-	-22945	-0-	5711	3	112	9	Y	102	102	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

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	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6804	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
02	6748	X	6358	-0-	-390	-0-	6216	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
03	7657	X	6994	-0-	-663	-0-	6851	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
04	7410	X	6249	-0-	-1161	-0-	6115	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
05	7657	X	6956	-0-	-701	-0-	6814	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7089	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6896	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
08	DLQ G-10		7144	-0-	7144	7144	6997	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
09	DLQ G-10		6553	-0-	6553	13697	6420	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	DLQ G-10		7885	-0-	7885	21582	7722	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
11	DLQ G-10		7960	-0-	7960	29542	7799	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
12	39220	X	9678	-0-	-29542	-0-	9517	3	161	9	Y	146	146	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

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	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3162	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
02	4088	X	2863	-0-	-1225	-0-	2752	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
03	4526	X	313	-0-	-4213	-0-	287	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3794	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	3286	X	1445	-0-	-1841	-0-	1384	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	3180	X	118	-0-	-3062	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4030	X	158	-0-	-3872	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	3945	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
09	DLQ G-10		1558	-0-	1558	5602	1507	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	DLQ G-10		4378	-0-	4378	9980	4261	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
11	DLQ G-10		3405	-0-	3405	13385	3308	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
12	16711	X	3326	-0-	-13385	-0-	3229	3	97	9	Y	88	88	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 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	EOM BALANCE
01	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	953	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
02	1624	X	939	-0-	-685	-0-	881	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
03	2232	X	1273	-0-	-959	-0-	1211	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
04	2160	X	1822	-0-	-338	-0-	1744	3	78	9	Y	71	71	1	-0-
05	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	1429	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
06	1230	X	1032	-0-	-198	-0-	978	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
07	1891	X	1434	-0-	-457	-0-	1379	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	1186	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
09	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3040	1719	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
10	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6412	3253	3	119	9	Y	108	108	1	-0-
11	DLQ G-10		1516	-0-	1516	7928	1447	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
12	9450	X	1522	-0-	-7928	-0-	1453	3	69	9	Y	63	63	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

01	874	N	221	-0-	-653	-0-	221	2			Y	-0-			15
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			15
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			15
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			15
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			15
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			15
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			15
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-			15
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			15
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			15
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

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	2000	N	1178	-0-	-822	707	1178	2			Y	-0-					50
02	1513	N	806	-0-	-707	-0-	806	2			Y	-0-					50
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					50
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					50
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					50
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					50
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					50
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					50
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					50
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					50
11	870	N	251	-0-	-619	-0-	251	2			Y	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

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	2000	N	1280	-0-	-720	2973	1258	2	22	9	Y	20					65
02	2800	N	1563	-0-	-1237	1736	1563	2			Y	-0-					65
03	3100	N	1609	-0-	-1491	245	1609	2			Y	-0-					65
04	1230	N	961	-0-	-269	-0-	928	2	33	9	Y	30					95
05	1767	N	1215	-0-	-552	-0-	1129	2	86	9	Y	78	163	1			10
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					10
07	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			Y	-0-					10
08	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	2			Y	-0-					10
09	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	2			Y	-0-					10
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					10
11	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

01	1473	N	398	-0-	-1075	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	285	-0-	-573	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 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		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-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

01	1900	N	763	-0-	-1137	1206	763	2			Y	-0-					23
02	1980	N	774	-0-	-1206	-0-	774	2			Y	-0-					23
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					23
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					23
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2			Y	-0-					23
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					23
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2			Y	-0-					23
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					23
09	600	N	218	-0-	-382	-0-	218	2			Y	-0-					23
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					23
11	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

01	685	N	209	-0-	-476	-0-	209	2			Y	-0-					23
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					23
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					23
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			Y	-0-					23
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					23
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					23
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					23
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					23
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			Y	-0-					23
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					23
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	82	-0-	-210	-0-	82	2			Y	-0-					69
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					69
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					69
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					69
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					69
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					69
07	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			Y	-0-					69
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-					69
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	2			Y	-0-					69
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					69
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

01	83	N	37	-0-	-46	-0-	37	2			Y	-0-					19
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					19
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					19
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					19
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					19
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					19
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					19
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					19
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					19
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-460	-0-	226	2			Y	-0-					30
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					30
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					30
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			Y	-0-					30
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					30
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					30
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					30
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					30
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					30
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					30
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

01	1069	N	600	-0-	-469	-0-	600	2			Y	-0-					30
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					30
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					30
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					30
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					30
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					30
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					30
08	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					30
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
10	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 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	962	N	322	-0-	-640	-0-	322	2			Y	-0-					69
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					69
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					69
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					69
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					69
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					69
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					69
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					69
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					69
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					69
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
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-

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 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	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					211
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					211
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					114
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					114
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					114
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-
09	278	X	14	-0-	-264	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 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	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

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-

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 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	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-

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 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	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-
09	278	X	14	-0-	-264	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	785	1	990	2	N	-0-					80
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	851	1	871	2	N	-0-					80
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	959	1	994	2	N	-0-					80
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	949	1	1007	2	N	-0-					80
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1185	1	994	2	N	-0-					80
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1465	1	47	2	N	-0-					80
07	3100	N	3708	-0-	608	608	3353	1	355	2	N	-0-					80
08	3100	N	3838	-0-	738	1346	3374	1	464	2	N	-0-					80
09	3000	N	2078	-0-	-922	424	1760	1	318	2	N	-0-					80
10	441	X	17	-0-	-424	-0-	17	2			N	-0-					80
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					80
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 20,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-
09	278	X	14	-0-	-264	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 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-					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	149	-0-	149	149	149	1			Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	1121	-0-	1121	1270	1121	1			Y	-0-					13
08	2427	X	1157	-0-	-1270	-0-	1157	1			Y	-0-					13
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					13
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	1			Y	-0-					13
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	1			Y	-0-					13
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	1			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	2060	1			N	-0-					30
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	2277	1			N	-0-					30
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2873	1	25	9	N	23					53
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2678	1	52	9	N	47					100
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	1	17	9	N	15					115
06	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	2557	1	17	9	N	15					130
07	2821	N	2286	-0-	-535	-0-	2265	1	21	9	N	19					149
08	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	2133	1	25	9	N	23					172
09	2580	N	1681	-0-	-899	-0-	1673	1	8	9	N	7					179
10	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	2067	1	25	9	N	23	177	1			25
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1			N	-0-					25
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2203	1	58	9	N	53					78

TOTAL GAS PROD: 27,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3026	-0-	-725	-0-	2857	1	169	9	N	154	165	1			20
02	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	2580	1			N	-0-					20
03	3720	X	2368	-0-	-1352	-0-	2368	1			N	-0-					20
04	3240	X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	1			N	-0-					20
05	3069	X	1294	-0-	-1775	-0-	1294	1			N	-0-					20
06	2940	X	1477	-0-	-1463	-0-	1283	1	194	9	N	176	176	1			20
07	2852	X	1308	-0-	-1544	-0-	1308	1			N	-0-					20
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	1			N	-0-					20
09	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	1551	1			N	-0-					20
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	1			N	-0-					20
11	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	2060	1	44	9	N	40					60
12	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	1683	1	55	9	N	50					110

TOTAL GAS PROD: 24,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	1			N	-0-					14
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-					14
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					14
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-					14
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					14
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					14
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			N	-0-					14
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	1			N	-0-					14
09	810	N	193	-0-	-617	-0-	193	1			N	-0-					14
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					14
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1741	-0-	-832	-0-	1741	1			Y	-0-					26
02	2324	X	1730	-0-	-594	-0-	1730	1			Y	-0-					26
03	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	1873	1			Y	-0-					26
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	1			Y	-0-					26
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			Y	-0-					26
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	1			Y	-0-					26
07	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	1338	1			Y	-0-					26
08	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	1			Y	-0-					26
09	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	1130	1			Y	-0-					26
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1			Y	-0-					26
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	1			Y	-0-					26
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	1			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 19,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

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	425	-0-		-102	-0-	425	1			N	-0-			14
02	420	N	391	-0-		-29	-0-	391	1			N	-0-			14
03	372	N	370	-0-		-2	-0-	370	1			N	-0-			14
04	420	N	379	-0-		-41	-0-	379	1			N	-0-			14
05	434	N	400	-0-		-34	-0-	400	1			N	-0-			14
06	360	N	316	-0-		-44	-0-	316	1			N	-0-			14
07	403	N	253	-0-		-150	-0-	253	1			N	-0-			14
08	403	N	273	-0-		-130	-0-	273	1			N	-0-			14
09	330	N	169	-0-		-161	-0-	169	1			N	-0-			14
10	248	N	225	-0-		-23	-0-	225	1			N	-0-			14
11	270	N	166	-0-		-104	-0-	166	1			N	-0-			14
12	578	N	578	-0-		-0-	-0-	560	1	18	9	N	16			30

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	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	A	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

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	217	N	206	-0-		-11	-0-	206	1			Y	-0-			-0-
02	224	N	180	-0-		-44	-0-	180	1			Y	-0-			-0-
03	217	N	186	-0-		-31	-0-	186	1			Y	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	1			Y	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	1			Y	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	1			Y	-0-			-0-
07	248	N	189	-0-		-59	-0-	189	1			Y	-0-			-0-
08	186	N	121	-0-		-65	-0-	121	1			Y	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-		-11	-0-	169	1			Y	-0-			-0-
10	186	N	149	-0-		-37	-0-	149	1			Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	153	-0-		-33	-0-	153	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 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	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		-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-

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
07	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	1			Y	-0-					-0-
*11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-782	-0-	24	1			N	-0-					56
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					56
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					56
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					56
05	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	1			N	-0-					56
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	1			N	-0-					56
07	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	1			N	-0-					56
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					56
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					56
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					56
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	1			N	-0-					56
12	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	1			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 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-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 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	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2180	1	22	9	N	20					94
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1974	1	11	9	N	10					104
03	2356	N	2019	-0-	-337	-0-	2019	1			N	-0-					104
04	2130	N	989	-0-	-1141	-0-	989	1			N	-0-					104
05	2201	N	1494	-0-	-707	-0-	1494	1			N	-0-					104
06	1950	N	950	-0-	-1000	-0-	950	1			N	-0-					104
07	1023	N	543	-0-	-480	-0-	543	1			N	-0-					104
08	1488	N	281	-0-	-1207	-0-	281	1			N	-0-					104
09	960	N	123	-0-	-837	-0-	123	1			N	-0-					104
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					104
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					104
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			Y	-0-					24
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			Y	-0-					24
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			Y	-0-					24
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			Y	-0-					24
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			Y	-0-					24
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-					24
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			Y	-0-					24
08	1271	N	932	-0-	-339	-0-	932	1			Y	-0-					24
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	1			Y	-0-					24
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	1			Y	-0-					24
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1			Y	-0-					24
12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	1			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 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	2171	N	1812	-0-	-359	-0-	1812	1			Y	-0-					39
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	1			Y	-0-					39
03	1922	X	1836	-0-	-86	-0-	1836	1			Y	-0-					39
04	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	1			Y	-0-					39
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			Y	-0-					39
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			Y	-0-					39
07	1798	X	1684	-0-	-114	-0-	1684	1			Y	-0-					39
08	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1552	1			Y	-0-					39
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			Y	-0-					39
10	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1395	1			Y	-0-					39
*11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	1			Y	-0-					39
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	1			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1027	-0-	-523	-0-	1027	1			N	-0-					40
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	1			N	-0-					40
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					40
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	1			N	-0-					40
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	1			N	-0-					40
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-					40
07	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	1			N	-0-					40
08	1953	N	356	-0-	-1597	-0-	356	1			N	-0-					40
09	1620	N	465	-0-	-1155	-0-	465	1			N	-0-					40
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					40
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	542	1	164	9	N	149					189
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 10,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					47
02	476	N	85	-0-	-391	-0-	85	1			N	-0-					47
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	1			N	-0-					47
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					47
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					47
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	344	1			N	-0-					47
07	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	1			N	-0-					47
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	675	1	210	9	N	191	170	1			68
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					68
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					68
11	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	1			N	-0-					68
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	505	1	149	9	N	135	175	1			18
02	532	N	431	-0-	-101	-0-	431	1			N	-0-					18
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	440	1	187	9	N	170	173	1			15
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	1			N	-0-					15
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	262	1	44	9	N	40					55
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	305	1	243	9	N	221	173	1			103
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	255	1	118	9	N	107					210
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	1			N	-0-					210
09	540	N	93	-0-	-447	-0-	93	1			N	-0-					210
10	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	1			N	-0-					210
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-					210
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	1	12	9	N	11	163	1			58

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			Y	-0-					2
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	377	1			Y	-0-					2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					2
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	1			Y	-0-					2
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			Y	-0-					2
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-					2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					2
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					2
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	1			Y	-0-					2
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			Y	-0-					2
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1072	1			Y	-0-					3
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			Y	-0-					3
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			Y	-0-					3
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			Y	-0-					3
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			Y	-0-					3
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			Y	-0-					3
07	1085	N	816	-0-	-269	-0-	816	1			Y	-0-					3
08	1085	N	673	-0-	-412	-0-	673	1			Y	-0-					3
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	1			Y	-0-					3
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					3
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					3
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	1			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1993	-0-	1993	1993	1918	1	75	9	N	68					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1993					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1993					N	-0-					68
10	1993	X	-0-	-0-	-1993	-0-					N	-0-					68
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					68
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	1			Y	-0-					-0-
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	1			Y	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	1			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	1			N	-0-					40
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					40
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	1			N	-0-					40
04	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	1001	1			N	-0-					40
05	1178	N	745	-0-	-433	-0-	745	1			N	-0-					40
06	1560	N	767	-0-	-793	-0-	767	1			N	-0-					40
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	1			N	-0-					40
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					40
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	1			N	-0-					40
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40
*11	870	N	586	-0-	-284	-0-	586	1			N	-0-					40
12	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 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	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	1			Y	-0-					27
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	1			Y	-0-					27
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	1			Y	-0-					27
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			Y	-0-					27
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	1			Y	-0-					27
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	1			Y	-0-					27
07	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	1			Y	-0-					27
08	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	1			Y	-0-					27
09	1440	N	916	-0-	-524	-0-	916	1			Y	-0-					27
10	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	1			Y	-0-					27
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1			Y	-0-					27
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	1			N	-0-					27
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	835	1	3	9	N	3					30
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	845	1	11	9	N	10					40
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					40
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	1			N	-0-					40
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	597	1	61	9	N	55					95
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	1			N	-0-					95
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	1			N	-0-					95
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	1			N	-0-					95
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	1			N	-0-					95
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	1			N	-0-					95
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	740	1	68	9	N	62					157

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	479	-0-	-1288	-0-	479	1			N	-0-					17
02	2240	N	1876	-0-	-364	-0-	1876	1			N	-0-					17
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	1			N	-0-					17
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2215	1	39	9	N	35					52
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2566	1	67	9	N	61					113
06	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	1967	1	130	9	N	118	175	1			56
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	1			N	-0-					56
08	2635	N	1788	-0-	-847	-0-	1788	1			N	-0-					56
09	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	1895	1			N	-0-					56
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	1			N	-0-					56
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2305	1	168	9	N	153	170	1			39
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	1	2	9	N	2					41

TOTAL GAS PROD: 25,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

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	3136	-0-	3136	3136	3084	1	52	9	N	47	8	1			47
08	14B2	EXT	1878	-0-	1878	5014	1869	1	9	9	N	8					55
09	14B2	EXT	1056	-0-	1056	6070	1054	1	2	9	N	2					57
10	7208	X	1138	-0-	-6070	-0-	1120	1	18	9	N	16					73
11	3030	X	936	-0-	-2094	-0-	928	1	8	9	N	7					80
12	3131	X	828	-0-	-2303	-0-	828	1			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 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	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					160
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					160
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4696	1	53	9	N	48	181	1			27
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4750	1	28	9	N	25					52
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4247	1	11	9	N	10					62
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	1			N	-0-					62
07	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	2545	1	81	9	N	74					136
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4031	1	65	9	N	59	175	1			20
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3254	1	70	9	N	64					84
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4133	1	48	9	N	44					128
*11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	1			N	-0-					128
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	1			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 38,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3	-0-	3	17	3	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					27
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 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	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-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			Y	-0-					1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			Y	-0-					1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			Y	-0-					1
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	1			Y	-0-					1
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	1			Y	-0-					1
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					1
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	1			Y	-0-					1
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			Y	-0-					1
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					60
02	728	N	171	-0-	-557	-0-	171	1			N	-0-					60
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					60
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					60
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					60
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					60
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1			N	-0-					60
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	1			N	-0-					60
09	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	1			N	-0-					60
10	806	N	466	-0-	-340	-0-	466	1			N	-0-					60
11	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	1			N	-0-					60
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	1			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					23
06	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					23
09	22	X	-0-	-0-	-22	-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: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2900	-0-	-231	-0-	2900	1			N	-0-					22
02	2828	X	2559	-0-	-269	-0-	2559	1			N	-0-					22
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3217	1	30	9	N	27					49
04	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2829	1	158	9	N	144					193
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	1			N	-0-	171	1			22
06	3150	X	3003	-0-	-147	-0-	3003	1			N	-0-					22
07	3255	X	2355	-0-	-900	-0-	2355	1			N	-0-					22
08	3255	X	2275	-0-	-980	-0-	2275	1			N	-0-					22
09	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	2255	1	85	9	N	77					99
10	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2664	1	63	9	N	57					156
*11	3000	X	2450	-0-	-550	-0-	2411	1	39	9	N	35	161	1			30
*12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	1			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	1			N	-0-					112
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					112
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					112
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					112
05	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	1			N	-0-					112
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	1			N	-0-					112
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	1			N	-0-					112
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					112
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					112
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					112
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					112
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5437	-0-	-329	-0-	5428	1	9	9	N	8					78
02	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4803	1	129	9	N	117	172	1			23
03	5766	X	5059	-0-	-707	-0-	5051	1	8	9	N	7					30
04	5280	X	4720	-0-	-560	-0-	4612	1	108	9	N	98					128
05	5456	X	5091	-0-	-365	-0-	4991	1	100	9	N	91	181	1			38
06	5280	X	4297	-0-	-983	-0-	4233	1	64	9	N	58					96
07	5456	X	4404	-0-	-1052	-0-	4276	1	128	9	N	116	176	1			36
08	5084	X	4149	-0-	-935	-0-	4149	1			N	-0-					36
09	4920	X	3008	-0-	-1912	-0-	2978	1	30	9	N	27					63
10	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4468	1	75	9	N	68					131
*11	4290	X	3957	-0-	-333	-0-	3855	1	102	9	N	93					224
12	4402	X	3944	-0-	-458	-0-	3940	1	4	9	N	4	180	1			48

TOTAL GAS PROD: 53,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	1			Y	-0-					40
06	14B2 EXT		417	-0-	417	539	417	1			Y	-0-					40
07	14B2 EXT		327	-0-	327	866	327	1			Y	-0-					40
08	1323	X	457	-0-	-866	-0-	457	1			Y	-0-					40
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	1			Y	-0-					40
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	1			Y	-0-					40
11	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	1			Y	-0-					40
12	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	1			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1838	-0-	1838	8085	1838	1			Y	-0-					1
02	9718	X	1633	-0-	-8085	-0-	1633	1			Y	-0-					1
03	2480	X	1812	-0-	-668	-0-	1812	1			Y	-0-					1
04	2400	X	1543	-0-	-857	-0-	1543	1			Y	-0-					1
05	2200	X	883	-0-	-1317	-0-	883	1			Y	-0-					1
06	1770	X	423	-0-	-1347	-0-	423	1			Y	-0-					1
07	1798	X	143	-0-	-1655	-0-	143	1			Y	-0-					1
08	1798	X	275	-0-	-1523	-0-	275	1			Y	-0-					1
09	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	1			Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			Y	-0-					1
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		3423	-0-	3423	3423	3423	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1904	-0-	1904	5327	1904	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1080	-0-	1080	6407	1080	1			Y	-0-					-0-
10	7348	X	941	-0-	-6407	-0-	941	1			Y	-0-					-0-
11	3300	X	704	-0-	-2596	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
12	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 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	2387	X	2028	-0-	-359	-0-	2008	1	20	9	N	18					175
02	2156	X	1210	-0-	-946	-0-	1169	1	41	9	N	37	175	1			37
03	2139	N	192	-0-	-1947	-0-	192	1			N	-0-					37
04	1950	N	845	-0-	-1105	-0-	800	1	45	9	N	41					78
05	1333	N	534	-0-	-799	-0-	534	1			N	-0-					78
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	1	17	9	N	15					93
07	868	N	152	-0-	-716	-0-	152	1			N	-0-					93
08	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	1			N	-0-					93
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	1			N	-0-					93
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	1			N	-0-					93
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	1			Y	-0-					2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					2
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					2
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			Y	-0-					2
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	1			Y	-0-					2
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 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	1178	X	894	-0-	-284	-0-	894	2			Y	-0-					7
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	Y	15					22
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1243	2	24	9	Y	22	30	1			14
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	Y	7					21
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-					21
06	1440	X	1414	-0-	-26	-0-	1382	2	32	9	Y	29					50
07	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	1298	2	11	9	Y	10	47	1			13
08	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	1246	2	4	9	Y	4					17
09	1410	X	779	-0-	-631	-0-	775	2	4	9	Y	4					21
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1495	2	25	9	Y	23					44
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	Y	17					61
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	Y	8	49	1			20

TOTAL GAS PROD: 15,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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	3503	X	1166	-0-	-2337	-0-	1166	2			Y	-0-					74
02	3080	X	2771	-0-	-309	-0-	2719	2	52	9	Y	47					121
03	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3054	2	89	9	Y	81	150	1			52
04	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	2566	2	12	9	Y	11					63
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3625	2	23	9	Y	21					84
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3670	2	52	9	Y	47					131
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3489	2	12	9	Y	11	121	1			21
08	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3575	2	7	9	Y	6					27
09	3720	X	2574	-0-	-1146	-0-	2553	2	21	9	Y	19					46
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3834	2	34	9	Y	31					77
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4693	2	64	9	Y	58					135
*12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5662	2	79	9	Y	72	109	1			98

TOTAL GAS PROD: 41,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 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	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-

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 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	744 N	493	-0-	-251	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	5213	-0-	2413	2413	5213	3			Y	-0-					-0-
03	2770 N	357	-0-	-2413	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	480 N	357	-0-	-123	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-					-0-
06	423 X	215	-0-	-208	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	360 X	106	-0-	-254	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	372 X	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	222	-0-	222	480	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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: 2

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		857	-0-	857	1277	857	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1277					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1277					Y	-0-					-0-
09	1277	N	-0-	-0-	-1277	-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: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 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	558	X	425	-0-	-133	-0-	423	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	504	X	162	-0-	-342	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		558	-0-	558	558	556	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		302	-0-	302	860	300	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		833	-0-	833	1693	833	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	1961	267	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2142	X	181	-0-	-1961	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	810	X	366	-0-	-444	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	837	X	520	-0-	-317	-0-	518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		210	-0-	210	775	210	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1788	1013	3			Y	-0-					-0-
03	2105	X	317	-0-	-1788	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	727	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1	1	1			-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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 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	DLQ G-10		4058	-0-	4058	5991	4049	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		3619	-0-	3619	9610	3617	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	10081	X	471	-0-	-9610	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4061	X	608	-0-	-3453	-0-	602	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	3930	X	1132	-0-	-2798	-0-	1125	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	692	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1028	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1140	X	885	-0-	-255	-0-	879	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1178	X	842	-0-	-336	-0-	836	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		885	-0-	885	885	881	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ G-10		633	-0-	633	1518	629	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	58	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	59	-0-	59	334	59	3			Y	-0-					-0-
03	334	N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	156	-0-	-309	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ	G-10	76	-0-	76	186	76	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 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	DLQ G-10		165	-0-	165	836	165	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-
03	1339	X	503	-0-	-836	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	961	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		671	-0-	671	671	668	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		434	-0-	434	1105	431	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	-0-	862	4650	839	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ	G-10	991	-0-	991	5641	969	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	7362	X	1721	-0-	-5641	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1809	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1502	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	1280	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1503	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ	G-10	1415	-0-	1415	1415	1415	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	2703	1277	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1886	-0-	1886	6506	1817	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	8098	1562	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3100	N	1408	-0-	-1692	6406	1338	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	3000	N	1408	-0-	-1592	4814	1338	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
05	3100	N	1538	-0-	-1562	3252	1513	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3000	N	1361	-0-	-1639	1613	1336	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3100	N	1526	-0-	-1574	39	1501	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1154	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2838	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	2279	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2478	-0-	2478	4783	2449	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4372	-0-	4372	14131	4342	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		4256	-0-	4256	18387	4226	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	23816	X	5429	-0-	-18387	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5439	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5165	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5699	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6299	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5381	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	5022	X	371	-0-	-4651	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		581	-0-	581	1674	581	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		484	-0-	484	2158	484	3			Y	-0-					-0-
03	2713	N	555	-0-	-2158	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		504	-0-	504	1014	504	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

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	DLQ G-10		743	-0-	743	1595	741	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					-0-
03	2377	X	782	-0-	-1595	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	510	-0-	-296	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	992	N	352	-0-	-640	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		841	-0-	841	841	841	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		731	-0-	731	1572	729	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

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	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3352	1276	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		831	-0-	831	4183	831	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	677	-0-	-2423	1760	677	3			Y	-0-					-0-
04	2437	N	677	-0-	-1760	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	203	-0-	-727	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	942	-0-	-1135	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		278	-0-	278	501	278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

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	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

01	DLQ G-10	1500	-0-	1500	5627	1480	3	20 9	Y	18	18 1			-0-
02	DLQ G-10	726	-0-	726	6353	723	3	3 9	Y	3	3 1			-0-
03	6896 X	543	-0-	-6353	-0-	539	3	4 9	Y	4	4 1			-0-
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4 9	Y	4	4 1			-0-
05	2139 X	1649	-0-	-490	-0-	1641	3	8 9	Y	7	7 1			-0-
06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9 9	Y	8	8 1			-0-
07	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1672	3	20 9	Y	18	18 1			-0-
08	1643 X	1344	-0-	-299	-0-	1334	3	10 9	Y	9	9 1			-0-
09	1590 X	1051	-0-	-539	-0-	1051	3		Y	-0-				-0-
10	1705 X	1069	-0-	-636	-0-	1069	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	987	-0-	987	987	986	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	DLQ G-10	916	-0-	916	1903	915	3	1 9	Y	1	1 1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1597	-0-	1597	3797	1597	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		697	-0-	697	4494	697	3			Y	-0-					-0-
03	5545	X	1051	-0-	-4494	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	1174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2196	1017	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		296	-0-	296	979	294	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		183	-0-	183	1162	181	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1388	N	226	-0-	-1162	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		304	-0-	304	304	303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		411	-0-	411	715	408	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2025	-0-	2025	9434	2006	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		1865	-0-	1865	11299	1842	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	14408	X	3109	-0-	-11299	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3968	X	2285	-0-	-1683	-0-	2270	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	2523	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	2768	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3115	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	2261	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	2492	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		3562	-0-	3562	3562	3537	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		3474	-0-	3474	7036	3448	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

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		971	-0-		971	7661	962	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		2839	-0-		2839	10500	2824	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	13339	X	2839	-0-		-10500	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	3317	X	2134	-0-		-1183	-0-	2109	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3030	X	2494	-0-		-536	-0-	2470	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3131	X	2552	-0-		-579	-0-	2527	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2945	X	2308	-0-		-637	-0-	2285	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	2850	X	2671	-0-		-179	-0-	2650	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	2573	X	2492	-0-		-81	-0-	2468	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2808	-0-		2808	2808	2782	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		804	-0-		804	3612	786	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1817	-0-		1817	1817	1815	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		648	-0-		648	2465	648	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2465					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		307	-0-		307	2772	307	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		267	-0-		267	3039	267	3			Y	-0-					-0-
11	3511	X	472	-0-		-3039	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	543	X	543	-0-		-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2457	-0-		2457	6471	2434	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ G-10		2050	-0-		2050	8521	2039	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	13112	X	4591	-0-		-8521	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4591	X	4591	-0-		-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3484	X	3484	-0-		-0-	-0-	3462	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3690	X	3310	-0-		-380	-0-	3288	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3813	X	3613	-0-		-200	-0-	3593	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	3791	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3690	X	2867	-0-		-823	-0-	2848	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	3627	X	2146	-0-		-1481	-0-	2136	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	DLQ G-10		3663	-0-		3663	3663	3637	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4507	-0-		4507	8170	4479	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

01	DLQ G-10		484	-0-	484	1506	480	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	2048	540	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2554	X	506	-0-	-2048	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	433	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	992	N	493	-0-	-499	-0-	491	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	3100	N	4341	-0-	1241	1241	4315	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2520	-0-	2520	3761	2494	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2375	-0-	2375	6136	2347	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

01	DLQ G-10		858	-0-	858	2578	840	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	DLQ G-10		958	-0-	958	3536	926	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3100	N	357	-0-	-2743	793	353	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1150	N	357	-0-	-793	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1054	N	200	-0-	-854	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	DLQ G-10		1053	-0-	1053	1053	1040	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	DLQ G-10		870	-0-	870	1923	857	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 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	DLQ G-10		288	-0-	288	668	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	668					Y	-0-					-0-
03	941	X	273	-0-	-668	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1323	1049	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3093	-0-	3093	11161	3063	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		2697	-0-	2697	13858	2668	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	17537	X	3679	-0-	-13858	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3512	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3570	X	2910	-0-	-660	-0-	2885	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3813	X	2862	-0-	-951	-0-	2837	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	3813	X	2799	-0-	-1014	-0-	2775	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3690	X	2310	-0-	-1380	-0-	2290	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	3032	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	2915	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2619	-0-	2619	5560	2589	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		437	-0-	437	1263	437	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		145	-0-	145	1408	145	3			Y	-0-					-0-
03	2136	X	728	-0-	-1408	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	261	-0-	-369	-0-	260	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1937	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		1891	-0-	1891	1891	1865	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		960	-0-	960	2851	941	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1851	-0-	1851	6277	1819	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	DLQ G-10		1321	-0-	1321	7598	1293	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3100	N	1500	-0-	-1600	5998	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3000	N	1500	-0-	-1500	4498	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	4638	3217	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	3000	N	2552	-0-	-448	4190	2528	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3100	N	2583	-0-	-517	3673	2559	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6386	X	2713	-0-	-3673	-0-	2689	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2400	X	2319	-0-	-81	-0-	2298	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2545	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		2328	-0-	2328	2328	2302	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2428	-0-	2428	4756	2399	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		129	-0-	129	479	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	546	65	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	603	N	57	-0-	-546	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		135	-0-	135	135	133	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		138	-0-	138	273	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4149	-0-	4149	7585	4149	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		229	-0-	229	7814	229	3			Y	-0-					-0-
03	9942	X	2128	-0-	-7814	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	518	-0-	-2799	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	578	-0-	-2632	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	729	-0-	-1472	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
08	2201	X	598	-0-	-1603	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	606	-0-	-1524	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
10	744	X	441	-0-	-303	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		775	-0-	775	775	775	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2349	-0-	2349	3124	2349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1505	-0-	1505	5101	1490	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	DLQ G-10		537	-0-	537	5638	537	3			Y	-0-					-0-
03	5638	X	-0-	-0-	-5638	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2692	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2270	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2401	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2465	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	2054	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2328	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2200	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3898	1653	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1395	-0-	1395	5304	1366	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	6097	785	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	7157	X	1060	-0-	-6097	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1020	N	703	-0-	-317	-0-	700	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1085	N	677	-0-	-408	-0-	674	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	591	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2093	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1874	-0-	1874	1874	1848	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3646	1738	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1340	-0-	1340	3810	1327	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		1230	-0-	1230	5040	1210	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3100	N	1227	-0-	-1873	3167	1221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	3000	N	1227	-0-	-1773	1394	1221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2720	N	1326	-0-	-1394	-0-	1302	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1066	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1456	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	1080	N	556	-0-	-524	-0-	554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1395	N	722	-0-	-673	-0-	716	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		734	-0-	734	734	734	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		822	-0-	822	1556	819	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		404	-0-	404	1098	404	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276	1374	276	3			Y	-0-					-0-
03	1745	N	371	-0-	-1374	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		311	-0-	311	646	311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1673	-0-	1673	1673	1670	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	3397	1714	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	DLQ G-10		2575	-0-	2575	5972	2554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	DLQ G-10		2575	-0-	2575	8547	2554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	11408	X	2861	-0-	-8547	-0-	2836	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2335	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2666	X	2573	-0-	-93	-0-	2548	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	2760	X	2187	-0-	-573	-0-	2165	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	2561	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2472	-0-	2472	2472	2446	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2349	-0-	2349	4821	2321	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		92	-0-	92	265	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	321	56	3			Y	-0-					-0-
03	344	N	23	-0-	-321	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		271	-0-	271	4592	261	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7062	2442	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03		3100 N	2366	-0-	-734	6328	2336	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04		3000 N	2366	-0-	-634	5694	2336	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05		3100 N	2433	-0-	-667	5027	2409	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06		3000 N	2065	-0-	-935	4092	2041	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07		3100 N	2197	-0-	-903	3189	2173	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08		3100 N	2344	-0-	-756	2433	2320	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09		3000 N	2093	-0-	-907	1526	2070	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10		3100 N	2333	-0-	-767	759	2308	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		2303	-0-	2303	3062	2277	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12		3100 N	2652	-0-	-448	2614	2622	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		92	-0-	92	188	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
03		282 N	94	-0-	-188	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09		180 N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		172	-0-	172	344	172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1674	-0-	1674	7741	1661	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		271	-0-	271	8012	271	3			Y	-0-					-0-
03		8082 X	70	-0-	-8012	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05		2139 X	390	-0-	-1749	-0-	389	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		1620 X	196	-0-	-1424	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2348	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2447	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	2420	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ G-10		827	-0-	827	3253	825	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2103	-0-	-129	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1882	-0-	-134	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2138	-0-	-22	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	2130	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	4157	2027	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2100	-0-	2100	6257	2100	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8370	2113	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1775	-0-	-1225	7145	1775	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1826	-0-	-1274	5871	1825	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3000	N	1871	-0-	-1129	4742	1871	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2021	-0-	-1079	3663	2021	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	687	-0-	-1762	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2212	X	57	-0-	-2155	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	X	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	660	X	82	-0-	-578	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		64	-0-	64	135	64	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	203	68	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	265	62	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1527	-0-	-2317	-0-	1518	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3465	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	2952	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	4445	1449	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	DLQ G-10		2452	-0-	2452	6897	2427	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	8163	1243	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	10737	X	2574	-0-	-8163	-0-	2556	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4521	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3621	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3734	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	128	-0-	-368	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		437	-0-	437	437	436	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		363	-0-	363	800	363	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		427	-0-	427	1227	427	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		254	-0-	254	1481	254	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	409	-0-	-1481	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		408	-0-	408	408	406	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		794	-0-	794	1202	794	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		833	-0-	833	2035	833	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		862	-0-	862	2897	862	3			Y	-0-					-0-
09	3620	X	723	-0-	-2897	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	796	-0-	-44	-0-	793	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	868	X	573	-0-	-295	-0-	570	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	281	139	3			Y	-0-					-0-
09	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					Y	-0-					-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

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	4402	X	1390	-0-	-3012	-0-	1371	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3808	X	3539	-0-	-269	-0-	3509	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	4642	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		4007	-0-	4007	8674	3982	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	DLQ G-10		4517	-0-	4517	13191	4492	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		4463	-0-	4463	17654	4438	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	21626	X	3972	-0-	-17654	-0-	3941	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4499	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4116	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	4526	X	1856	-0-	-2670	-0-	1843	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

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	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		837	-0-	837	1706	837	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		828	-0-	828	2534	828	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		802	-0-	802	3336	802	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	88	-0-	-2912	424	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	678	N	254	-0-	-424	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

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	DLQ G-10		516	-0-	516	1692	516	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		631	-0-	631	2323	630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2828	X	505	-0-	-2323	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	500	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		556	-0-	556	1199	556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

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	DLQ G-10		4455	-0-	4455	15948	4429	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	DLQ G-10		4994	-0-	4994	20942	4963	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	27423	X	6481	-0-	-20942	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4765	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	6030	X	4279	-0-	-1751	-0-	4254	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	4707	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	6231	X	3320	-0-	-2911	-0-	3297	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	6030	X	1896	-0-	-4134	-0-	1875	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	4805	X	3136	-0-	-1669	-0-	3110	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	4389	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4397	-0-	4397	8812	4367	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

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	DLQ G-10		408	-0-	408	891	408	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	1068	177	3			Y	-0-					-0-
03	1380	N	312	-0-	-1068	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		414	-0-	414	671	412	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

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	DLQ G-10		950	-0-	950	3704	931	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		997	-0-	997	4701	968	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3100	N	959	-0-	-2141	2560	935	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3000	N	959	-0-	-2041	519	935	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2106	N	1587	-0-	-519	-0-	1562	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1277	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1364	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1282	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	1455	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1586	-0-	1586	3067	1556	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4	4	1			-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: 4

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

01	4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3844	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3920 X	3375	-0-	-545	-0-	3343	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4340 X	3844	-0-	-496	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4140 X	3844	-0-	-296	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	DLQ G-10	3938	-0-	3938	3938	3913	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10	3602	-0-	3602	7540	3577	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	DLQ G-10	3890	-0-	3890	11430	3865	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10	3759	-0-	3759	15189	3734	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	18362 X	3173	-0-	-15189	-0-	3151	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4019	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4041	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4202	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 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	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	960	N	494	-0-	-466	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	742	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	3100	N	3823	-0-	723	723	3799	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	2673	N	1950	-0-	-723	-0-	1938	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 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	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 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	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2844	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	2660 X	2641	-0-	-19	-0-	2609	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3121	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	2940 X	2851	-0-	-89	-0-	2827	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	3055	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3025	3	25	9	N	23	23	1			-0-
09	3030 X	2640	-0-	-390	-0-	2619	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3128	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3006	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3201	3	29	9	N	26	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	589	N	407	-0-	-182	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2170	-0-	-589	-0-	2159	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2759	X	1386	-0-	-1373	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	2100	N	1386	-0-	-714	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2263	N	818	-0-	-1445	-0-	816	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2546	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	201	3277	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	3003	N	2802	-0-	-201	-0-	2779	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2550	N	2344	-0-	-206	-0-	2324	3	20	9	N	18	18	1			-0-
10	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	2568	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2823	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2814	3	26	9	N	24	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

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	465	N	427	-0-		-38		-0-	425	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	280	N	202	-0-		-78		-0-	201	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	453	N	453	-0-		-0-		-0-	451	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	453	N	453	-0-		-0-		-0-	451	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	335	N	335	-0-		-0-		-0-	333	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	450	N	299	-0-		-151		-0-	297	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	465	N	406	-0-		-59		-0-	404	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	341	N	321	-0-		-20		-0-	320	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	300	N	290	-0-		-10		-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	403	N	311	-0-		-92		-0-	309	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	409	N	409	-0-		-0-		-0-	407	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	322	N	322	-0-		-0-		-0-	319	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

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	5363	X	5031	-0-		-332		-0-	4999	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	4977	X	4977	-0-		-0-		-0-	4946	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	6460	X	6460	-0-		-0-		-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6460	X	6460	-0-		-0-		-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	6279	X	6279	-0-		-0-		-0-	6254	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	5587	X	5587	-0-		-0-		-0-	5562	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	5899	X	5899	-0-		-0-		-0-	5874	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	5872	X	5872	-0-		-0-		-0-	5847	3	25	9	N	23	23	1			-0-
09	5190	X	3955	-0-		-1235		-0-	3934	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	5988	X	5988	-0-		-0-		-0-	5962	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	5987	X	5987	-0-		-0-		-0-	5961	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	5895	X	5895	-0-		-0-		-0-	5866	3	29	9	N	26	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

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	862	N	862	-0-		-0-		-0-	855	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	663	N	663	-0-		-0-		-0-	659	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	891	N	891	-0-		-0-		-0-	887	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	891	N	891	-0-		-0-		-0-	887	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1006	N	1006	-0-		-0-		-0-	1000	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	870	N	829	-0-		-41		-0-	826	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	930	N	577	-0-		-353		-0-	575	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	930	N	900	-0-		-30		-0-	896	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	904	N	904	-0-		-0-		-0-	901	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	982	N	982	-0-		-0-		-0-	976	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	1092	N	1092	-0-		-0-		-0-	1090	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1059	N	1059	-0-		-0-		-0-	1055	3	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2615	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	3	10	9	N	9	9	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	N	13	13	1			-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2585	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2184	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	3	12	9	N	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1543	-0-	-1278	-0-	1521	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	2548	X	939	-0-	-1609	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1240	-0-	-1581	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2730	X	1240	-0-	-1490	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3551	-0-	-448	-0-	3521	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	3612	X	3526	-0-	-86	-0-	3494	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3419	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	4020	X	3435	-0-	-585	-0-	3410	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	4278	X	3562	-0-	-716	-0-	3537	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4357	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4189	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3794	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4884	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4529	3	30	9	N	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 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	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					113
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	10	1	1727	2	N	-0-					113
03	1891	X	1502	-0-	-389	-0-	1502	2			N	-0-					113
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					113
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					113
06	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	1811	2	3	9	N	3	59	1			57
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					57
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	403	1	1872	2	N	1					58
							1	9									
09	1950	X	1392	-0-	-558	-0-	1392	2			N	-0-					58
10	2108	X	1258	-0-	-850	-0-	1258	2			N	-0-					58
11	2190	X	1421	-0-	-769	-0-	8	1	1413	2	N	-0-					58
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 18,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 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	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	19	1	8436	2	N	209					334
							230	9									
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	495	1	6389	2	N	83	176	1			241
							91	9									
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	22	1	6290	2	N	86	173	1			154
							95	9									
04	6390	X	5527	-0-	-863	-0-	27	1	5405	2	N	86	101	1			139
							95	9									
05	6603	X	3543	-0-	-3060	-0-	3543	2			N	-0-					139
06	6390	X	2926	-0-	-3464	-0-	2920	2	6	9	N	5					144
07	6603	X	2797	-0-	-3806	-0-	2797	2			N	-0-					144
08	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	17	1	7116	2	N	157	246	1			55
							173	9									
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	21	1	6340	2	N	82					137
							90	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	26	1	6020	2	N	90					227
							99	9									
11	6390	X	5176	-0-	-1214	-0-	26	1	5052	2	N	89					316
							98	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: 61,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	1808 157	1 9	15938	2	N	143	144	1			145
02	16492	X	15113	-0-	-1379	-0-	1496 103	1 9	13514	2	N	94					239
03	18259	X	18194	-0-	-65	-0-	1887 107	1 9	16200	2	N	97	144	1			192
04	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	2029 130	1 9	16578	2	N	118	238	1			72
05	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	2060 147	1 9	16647	2	N	134					206
06	17610	X	16759	-0-	-851	-0-	1833 102	1 9	14824	2	N	93	102	1			197
07	19251	X	18224	-0-	-1027	-0-	1745 61	1 9	16418	2	N	55	169	1			83
08	19251	X	17359	-0-	-1892	-0-	2097 161	1 9	15101	2	N	146	169	1			60
09	18630	X	8240	-0-	-10390	-0-	1128 20	1 9	7092	2	N	18					78
10	18848	X	16110	-0-	-2738	-0-	1473 123	1 9	14514	2	N	112					190
11	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	1635 129	1 9	16017	2	N	117	148	1			159
12	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 183,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7077	-0-	-363	-0-	147 88	1 9	6842	2	N	80	177	1			28
02	7196	X	4017	-0-	-3179	-0-	76	1	3941	2	N	-0-					28
03	7967	X	7901	-0-	-66	-0-	236 28	1 9	7637	2	N	25					53
04	7260	X	6801	-0-	-459	-0-	208 52	1 9	6541	2	N	47					100
05	7068	X	6986	-0-	-82	-0-	208 54	1 9	6724	2	N	49					149
06	7650	X	6915	-0-	-735	-0-	203 281	1 9	6431	2	N	255					404
07	7905	X	6848	-0-	-1057	-0-	207 139	1 9	6502	2	N	126	343	1			187
08	7905	X	6504	-0-	-1401	-0-	206 25	1 9	6273	2	N	23	111	1			99
09	6930	X	5724	-0-	-1206	-0-	142 17	1 9	5565	2	N	15					114
10	7161	X	6771	-0-	-390	-0-	188 25	1 9	6558	2	N	23					137
11	6930	X	6595	-0-	-335	-0-	206 140	1 9	6249	2	N	127					264
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 72,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 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	8897	X	4268	-0-	-4629	-0-	4267	2	1	9	N	1			70
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7916	2	28	9	N	25			95
03	9052	X	8502	-0-	-550	-0-	8492	2	10	9	N	9			104
04	8760	X	7360	-0-	-1400	-0-	7357	2	3	9	N	3			107
05	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	7858	2	11	9	N	10			117
06	8520	X	7068	-0-	-1452	-0-	7065	2	3	9	N	3			120
07	8804	X	6392	-0-	-2412	-0-	6392	2			N	-0-			120
08	8494	X	6319	-0-	-2175	-0-	6319	2			N	-0-			120
09	7620	X	6075	-0-	-1545	-0-	6075	2			N	-0-			120
10	7874	X	7568	-0-	-306	-0-	1135	1	6433	2	N	-0-			120
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1449	1	6189	2	N	-0-			120
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	2105	1	5879	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 84,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 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	4867	X	2480	-0-	-2387	-0-	2459	2	21	9	Y	19			63
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-			63
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4895	2	85	9	Y	77			140
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-			140
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-			140
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-			140
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-			140
08	4991	X	3643	-0-	-1348	-0-	3643	2			Y	-0-			140
09	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	340	1	3502	2	Y	-0-			140
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	833	1	3708	2	Y	-0-			140
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1171	1	3568	2	Y	-0-			140
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1389	1	3388	2	Y	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 50,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 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	14B2 EXT		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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1629	-0-	-479	-0-	1629	2			Y	-0-					54
02	1904	X	1286	-0-	-618	-0-	1285	2	1	9	Y	1					55
03	1891	X	1373	-0-	-518	-0-	1372	2	1	9	Y	1					56
04	1740	X	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			Y	-0-					56
05	1767	X	1269	-0-	-498	-0-	1269	2			Y	-0-					56
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	56	7			-0-
07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	360	2	48	9	N	44					120
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					120
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					120
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					120
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					120
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	45	7			75
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					75
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					75
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	28	1	513	2	N	-0-					75
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	96	1	543	2	N	-0-					75
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	144	1	522	2	N	-0-					75
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	178	1	496	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					88
02	T. A.		2375	-0-	2375	2375	2375	2			Y	-0-					88
03	T. A.		2548	-0-	2548	4923	2548	2			Y	-0-					88
04	T. A.		2207	-0-	2207	7130	2207	2			Y	-0-					88
05	T. A.		2357	-0-	2357	9487	2357	2			Y	-0-					88
06	11606	X	2119	-0-	-9487	-0-	2119	2			Y	-0-	88	7			-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	1896	-0-	-646	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	341	1	1930	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	513	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	480	1	1764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1688	-0-	-1815	-0-	1688	2			Y	-0-					67
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					67
03	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	2			Y	-0-					67
04	3480	X	2911	-0-	-569	-0-	2911	2			Y	-0-					67
05	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			Y	-0-					67
06	3360	X	2795	-0-	-565	-0-	2795	2			Y	-0-					67
07	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	2529	2			Y	-0-					67
08	3348	X	2500	-0-	-848	-0-	2500	2			Y	-0-					67
09	3000	X	2403	-0-	-597	-0-	2403	2			Y	-0-					67
10	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	449	1	2545	2	Y	-0-					67
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	654	1	2449	2	Y	-0-					67
12	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 32,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4267	-0-	-2212	-0-	4267	2			N	-0-					72
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7916	2	9	9	N	8					80
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					80
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					80
05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7858	2	2	9	N	2					82
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-	5	7			77
07	6479	X	6392	-0-	-87	-0-	6392	2			N	-0-					77
08	6479	X	6319	-0-	-160	-0-	6319	2			N	-0-					77
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	329	1	6075	2	N	-0-					77
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1135	1	6433	2	N	-0-					77
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1708	1	6189	2	N	-0-					77
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	2105	1	5879	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 85,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					48
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					50
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					50
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					50
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					50
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-	40	7			10
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					10
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					10
09	2130	N	1848	-0-	-282	-0-	25	1	1823	2	N	-0-					10
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	341	1	1930	2	N	-0-					10
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	513	1	1857	2	N	-0-					10
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	475	1	1764	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					54
02	952	X	645	-0-	-307	-0-	643	2	2	9	Y	2					56
03	961	X	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-					56
04	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-					56
05	868	X	635	-0-	-233	-0-	635	2			Y	-0-					56
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	56	7			-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	540	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

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	9238	X	8545	-0-	-693	-0-	625	1	7917	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	894	1	7352	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	948	1	8445	2	Y	-0-					-0-
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	910	1	8195	2	Y	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	991	1	8452	2	Y	19					19
							21	9									
06	9090	X	9064	-0-	-26	-0-	917	1	8127	2	Y	18	11	1	1	8	25
							20	9									
07	9424	X	7786	-0-	-1638	-0-	725	1	7046	2	Y	14	15	1			24
							15	9									
08	9455	X	6815	-0-	-2640	-0-	637	1	6164	2	Y	13	14	1			23
							14	9									
09	9150	X	8478	-0-	-672	-0-	743	1	7716	2	Y	17	16	1	1	8	23
							19	9									
10	9455	X	9405	-0-	-50	-0-	844	1	8547	2	Y	13	17	1			19
							14	9									
11	9060	X	8547	-0-	-513	-0-	756	1	7767	2	Y	22	16	1	3	8	22
							24	9									
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	885	1	8324	2	Y	44	16	1	29	8	21
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 104,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5013	-0-	-1466	-0-	366	1	4637	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
02	5852	X	4517	-0-	-1335	-0-	489	1	4020	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
03	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	571	1	5089	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	6060	X	6021	-0-	-39	-0-	601	1	5413	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	724	1	6174	2	Y	-0-	6	1			3
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	689	1	6099	2	Y	-0-	2	1			1
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	591	1	5748	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	607	1	5871	2	Y	-0-					1
09	6780	X	6687	-0-	-93	-0-	587	1	6100	2	Y	-0-					1
10	7006	X	6698	-0-	-308	-0-	602	1	6096	2	Y	-0-					1
11	6780	X	5541	-0-	-1239	-0-	491	1	5048	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
*12	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	503	1	4735	2	Y	7	7	8			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 71,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13814	-0-	-1841	-0-	1008	1	12775	2	Y	28	36	1	3	8	18
							31	9									
02	13664	X	13100	-0-	-564	-0-	1418	1	11658	2	Y	22	18	1	1	8	21
							24	9									
03	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	1539	1	13711	2	Y	21	18	1			24
							23	9									
04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	1437	1	12937	2	Y	22	17	1			29
							24	9									
05	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	1541	1	13153	2	Y	12	19	1			22
							13	9									
06	14790	X	14635	-0-	-155	-0-	1483	1	13139	2	Y	12	13	1	1	8	20
							13	9									
07	15283	X	14604	-0-	-679	-0-	1361	1	13233	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
08	15283	X	14020	-0-	-1263	-0-	1312	1	12699	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
09	14640	X	13035	-0-	-1605	-0-	1144	1	11880	2	Y	10	10	1	1	8	14
							11	9									
10	15128	X	14517	-0-	-611	-0-	1304	1	13204	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
11	14640	X	13269	-0-	-1371	-0-	1176	1	12081	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
12	14601	X	14322	-0-	-279	-0-	1375	1	12936	2	Y	10	10	1			13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 169,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	6	1	81	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	1					1
							1	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	32	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	63	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	490	1	6214	2	Y	-0-					1
02	6104	X	5959	-0-	-145	-0-	646	1	5313	2	Y	-0-					1
03	6758	X	6157	-0-	-601	-0-	621	1	5536	2	Y	-0-					1
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	696	1	6270	2	Y	-0-					1
05	6696	X	6590	-0-	-106	-0-	689	1	5879	2	Y	20					21
							22	9									
06	6480	X	6087	-0-	-393	-0-	615	1	5452	2	Y	18	12	1			27
							20	9									
07	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	643	1	6256	2	Y	19	16	1			30
							21	9									
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	702	1	6794	2	Y	14	17	1			27
							15	9									
09	6960	X	6660	-0-	-300	-0-	583	1	6057	2	Y	18	18	1			27
							20	9									
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	677	1	6858	2	Y	14	19	1			22
							15	9									
11	7260	X	6677	-0-	-583	-0-	590	1	6066	2	Y	19	18	1			23
							21	9									
12	7502	X	7017	-0-	-485	-0-	672	1	6325	2	Y	18	18	1			23
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 80,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

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	1101	-0-	-449	-0-	80	1	1017	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	1232	N	921	-0-	-311	-0-	99	1	818	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	234	1	2089	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	202	1	1815	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	203	1	1728	2	Y	9	3	1			11
							10	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	202	1	1787	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	179	1	1737	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	181	1	1749	2	Y	8	9	1			15
							9	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	151	1	1573	2	Y	10	10	1	1	8	14
							11	9									
10	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	131	1	1323	2	Y	7	10	1			11
							8	9									
11	1710	N	952	-0-	-758	-0-	84	1	861	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	164	1	1546	2	Y	9	6	1			11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5550	-0-	-929	-0-	389	1	5149	2	Y	11	25	1			26
							12	9									
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	488	1	5457	2	Y	13					39
							14	9									
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	467	1	6387	2	Y	11	26	1			24
							12	9									
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	332	1	6245	2	Y	11					35
							12	9									
05	6603	X	4080	-0-	-2523	-0-	11	1	4061	2	Y	7					42
							8	9									
06	6630	X	5437	-0-	-1193	-0-	20	1	5417	2	Y	-0-					42
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	25	1	6941	2	Y	16	24	1			34
							18	9									
08	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	22	1	5878	2	Y	11	26	1			19
							12	9									
09	6600	X	6308	-0-	-292	-0-	712	1	5588	2	Y	7					26
							8	9									
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	707	1	6574	2	Y	11					37
							12	9									
11	6750	X	6156	-0-	-594	-0-	560	1	5582	2	Y	13	27	1			23
							14	9									
12	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	590	1	6167	2	Y	13					36
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 73,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	150	1	1335	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	595	2	Y	7					7
							8	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	511	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	121	1	1181	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	360	2	Y	11	8	1	1	8	13
							12	9									
10	372	N	194	-0-	-178	-0-	17	1	173	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
11	360	N	161	-0-	-199	-0-	14	1	144	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	31	1	289	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	172	1	2270	2	Y	11	27	1			28
							12	9									
02	3192	X	2265	-0-	-927	-0-	185	1	2063	2	Y	15					43
							17	9									
03	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	165	1	2255	2	Y	11	29	1			25
							12	9									
04	2550	X	2250	-0-	-300	-0-	113	1	2125	2	Y	11					36
							12	9									
05	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	4	1	1311	2	Y	7					43
							8	9									
06	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	6	1	1696	2	Y	-0-					43
07	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	8	1	2183	2	Y	16	24	1			35
							18	9									
08	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	7	1	1933	2	Y	12	27	1			20
							13	9									
09	2250	X	1978	-0-	-272	-0-	223	1	1746	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
10	2201	X	1571	-0-	-630	-0-	152	1	1411	2	Y	7					34
							8	9									
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	447	1	4455	2	Y	10	26	1			18
							11	9									
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	764	1	7980	2	Y	13					31
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 33,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 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	1860	X	1545	-0-	-315	-0-	108	1	1431	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
02	1484	X	1415	-0-	-69	-0-	116	1	1292	2	Y	6					18
							7	9									
03	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	103	1	1411	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
04	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	70	1	1316	2	Y	5					15
							6	9									
05	1581	X	909	-0-	-672	-0-	3	1	903	2	Y	3					18
							3	9									
06	1530	X	1368	-0-	-162	-0-	5	1	1363	2	Y	-0-					18
07	1581	X	1255	-0-	-326	-0-	4	1	1244	2	Y	6	10	1			14
							7	9									
08	1519	X	1166	-0-	-353	-0-	4	1	1156	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
09	1380	X	1192	-0-	-188	-0-	134	1	1055	2	Y	3					11
							3	9									
10	1426	X	1224	-0-	-202	-0-	118	1	1102	2	Y	4					15
							4	9									
11	1380	X	1194	-0-	-186	-0-	108	1	1079	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
12	1240	X	1221	-0-	-19	-0-	106	1	1109	2	Y	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	430	1	5696	2	Y	18	42	1			43
							20	9									
02	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	427	1	4768	2	Y	22					65
							24	9									
03	6045	X	5849	-0-	-196	-0-	398	1	5433	2	Y	16	43	1			38
							18	9									
04	5940	X	4737	-0-	-1203	-0-	238	1	4481	2	Y	16					54
							18	9									
05	6138	X	2864	-0-	-3274	-0-	8	1	2844	2	Y	11					65
							12	9									
06	5940	X	4308	-0-	-1632	-0-	15	1	4293	2	Y	-0-					65
07	5859	X	4018	-0-	-1841	-0-	14	1	3978	2	Y	24	37	1			52
							26	9									
08	5859	X	3729	-0-	-2130	-0-	14	1	3696	2	Y	17	40	1			29
							19	9									
09	4740	X	3748	-0-	-992	-0-	422	1	3313	2	Y	12	1	8			40
							13	9									
10	4464	X	3709	-0-	-755	-0-	358	1	3333	2	Y	16					56
							18	9									
11	4320	X	3586	-0-	-734	-0-	325	1	3237	2	Y	22	42	1			36
							24	9									
12	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	320	1	3347	2	Y	20					56
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 51,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 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	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	118	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	171	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	182	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	189	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	180	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	166	1	1613	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	165	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	145	1	1489	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	154	1	1452	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	336	1	4441	2	Y	7	22	1			20
							8	9									
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4234	2	Y	8					28
							9	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	284	1	3883	2	Y	7	19	1			16
							8	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	255	1	4802	2	Y	6					22
							7	9									
05	4712	X	3038	-0-	-1674	-0-	8	1	3026	2	Y	4					26
							4	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	17	1	4816	2	Y	-0-					26
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	19	1	5208	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
08	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	18	1	4737	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	616	1	4830	2	Y	4					16
							4	9									
10	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	491	1	4564	2	Y	6					22
							7	9									
11	5070	X	3192	-0-	-1878	-0-	290	1	2894	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
12	5642	X	3912	-0-	-1730	-0-	341	1	3561	2	Y	9					22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 54,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	72	1	951	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	849	2	Y	2					5
							2	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	70	1	961	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	1					4
							1	9									
05	1023	N	590	-0-	-433	-0-	2	1	588	2	Y	-0-					4
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	3	1	901	2	Y	-0-					4
07	1054	N	906	-0-	-148	-0-	3	1	901	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	90	1	707	2	Y	1					3
							1	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	845	2	Y	1					4
							1	9									
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	893	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	887	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5716	-0-	-1104	-0-	401	1	5311	2	Y	4	11	1			11
							4	9									
02	5992	X	4192	-0-	-1800	-0-	344	1	3841	2	Y	6					17
							7	9									
03	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	346	1	4722	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
04	5520	X	4797	-0-	-723	-0-	242	1	4551	2	Y	4					14
							4	9									
05	5704	X	3162	-0-	-2542	-0-	9	1	3150	2	Y	3					17
							3	9									
06	5520	X	4394	-0-	-1126	-0-	16	1	4378	2	Y	-0-					17
07	5084	X	4328	-0-	-756	-0-	15	1	4306	2	Y	6	10	1			13
							7	9									
08	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	17	1	4490	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
09	4800	X	3721	-0-	-1079	-0-	420	1	3298	2	Y	3					10
							3	9									
10	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	429	1	3989	2	Y	4					14
							4	9									
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	666	1	6642	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
12	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	633	1	6614	2	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 58,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7769	-0-	-1500	-0-	515	1	7199	2	Y	50	45	1	1	8	52
							55	9									
02	8092	X	7119	-0-	-973	-0-	258	1	6820	2	Y	37	41	1			48
							41	9									
03	8959	X	7489	-0-	-1470	-0-	287	1	7159	2	Y	39	42	1	1	8	44
							43	9									
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	337	1	8445	2	Y	34	41	1			37
							37	9									
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	351	1	8248	2	Y	35	44	1			28
							39	9									
06	7620	X	7478	-0-	-142	-0-	252	1	7193	2	Y	30	44	1			14
							33	9									
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	409	1	8703	2	Y	30					44
							33	9									
08	9114	X	8093	-0-	-1021	-0-	389	1	7678	2	Y	24	44	1			24
							26	9									
09	8820	X	6012	-0-	-2808	-0-	282	1	5713	2	Y	15					39
							17	9									
10	9145	X	7872	-0-	-1273	-0-	414	1	7437	2	Y	19	46	1			12
							21	9									
11	8850	X	7127	-0-	-1723	-0-	362	1	6735	2	Y	27					39
							30	9									
12	9145	X	6195	-0-	-2950	-0-	282	1	5884	2	Y	26	40	1			25
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 91,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6069	-0-	-2146	-0-	5985	2	84	9	Y	76	91	1	1	8	36
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	617	1	8656	2	Y	79	60	1			55
							87	9									
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	701	1	9762	2	Y	80	91	1			44
							88	9									
04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	596	1	8829	2	Y	70	59	1			55
							77	9									
05	10323	X	9524	-0-	-799	-0-	611	1	8824	2	Y	81	94	1			42
							89	9									
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	664	1	9260	2	Y	72	67	1			47
							79	9									
07	10323	X	9218	-0-	-1105	-0-	654	1	8489	2	Y	68	65	1			50
							75	9									
08	10323	X	9224	-0-	-1099	-0-	641	1	8507	2	Y	69	66	1			53
							76	9									
09	9990	X	8732	-0-	-1258	-0-	509	1	8146	2	Y	70	72	1			51
							77	9									
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	691	1	9658	2	Y	89	72	1			68
							98	9									
11	9990	X	9571	-0-	-419	-0-	660	1	8819	2	Y	84	73	1			79
							92	9									
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	717	1	8784	2	Y	88	110	1			57
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 111,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 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	6045	X	5613	-0-	-432	-0-	5470	2	143	9	Y	130	154	1	1	8	62
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	377	1	5286	2	Y	131	102	1			91
							144	9									
03	6417	X	6208	-0-	-209	-0-	406	1	5652	2	Y	136	152	1			75
							150	9									
04	6210	X	5567	-0-	-643	-0-	344	1	5100	2	Y	112	99	1			88
							123	9									
05	6417	X	6033	-0-	-384	-0-	386	1	5582	2	Y	59	117	1			30
							65	9									
06	6210	X	5831	-0-	-379	-0-	386	1	5389	2	Y	51	48	1			33
							56	9									
07	6417	X	6117	-0-	-300	-0-	433	1	5625	2	Y	54	48	1			39
							59	9									
08	6200	X	5397	-0-	-803	-0-	375	1	4975	2	Y	43	49	1			33
							47	9									
09	5850	X	5178	-0-	-672	-0-	302	1	4824	2	Y	47	46	1			34
							52	9									
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	423	1	5911	2	Y	60	48	1			46
							66	9									
11	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	405	1	5414	2	Y	56	50	1			52
							62	9									
12	6107	X	5792	-0-	-315	-0-	432	1	5291	2	Y	63	75	1			40
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 69,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 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	6634	X	6002	-0-	-632	-0-	5862	2	140	9	Y	127	149	1	1	8	61
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	414	1	5810	2	Y	130	100	1			91
							143	9									
03	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	413	1	5757	2	Y	133	151	1			73
							146	9									
04	6570	X	6333	-0-	-237	-0-	392	1	5813	2	Y	116	98	1			91
							128	9									
05	7037	X	6163	-0-	-874	-0-	392	1	5671	2	Y	91	135	1			47
							100	9									
06	6810	X	5372	-0-	-1438	-0-	354	1	4937	2	Y	74	73	1			48
							81	9									
07	7037	X	6062	-0-	-975	-0-	427	1	5545	2	Y	82	71	1			59
							90	9									
08	6541	X	5871	-0-	-670	-0-	406	1	5389	2	Y	69	75	1			53
							76	9									
09	6330	X	5144	-0-	-1186	-0-	298	1	4773	2	Y	66	70	1			49
							73	9									
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	472	1	6600	2	Y	85	69	1			65
							94	9									
11	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	390	1	5206	2	Y	80	70	1			75
							88	9									
12	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	424	1	5193	2	Y	84	105	1			54
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 72,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	593	1	8295	2	Y	13	10	1	1	8	13
							14	9									
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	253	1	6693	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	255	1	6363	2	Y	9	11	1	1	8	10
							10	9									
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	166	1	4156	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	156	1	3658	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
06	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	210	1	6002	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	3317	X	1573	-0-	-1744	-0-	71	1	1501	2	Y	1					5
							1	9									
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	3317	X	551	-0-	-2766	-0-	29	1	520	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3210	X	1589	-0-	-1621	-0-	81	1	1502	2	Y	5					6
							6	9									
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	136	1	2825	2	Y	7	6	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 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-					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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	106	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	924	-0-	-502	-0-	3	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	5	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	141	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	129	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

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	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14831	2	108	9	Y	98	131	1	3	8	67
02	12376	X	11288	-0-	-1088	-0-	11211	2	77	9	Y	70	67	1	1	8	69
03	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14124	2	88	9	Y	80	61	1			88
04	13260	X	10854	-0-	-2406	-0-	10782	2	72	9	Y	65	62	1			91
05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15858	2	103	9	Y	94	58	1			127
06	13260	X	11896	-0-	-1364	-0-	11810	2	86	9	Y	78	74	1	1	8	130
07	13702	X	12771	-0-	-931	-0-	12691	2	80	9	Y	73	76	1			127
08	13702	X	10471	-0-	-3231	-0-	10404	2	67	9	Y	61	75	1			113
09	13260	X	7206	-0-	-6054	-0-	7147	2	59	9	Y	54	77	1	1	8	89
10	13702	X	4188	-0-	-9514	-0-	4121	2	67	9	Y	61	66	1			84
11	12360	X	3168	-0-	-9192	-0-	3062	2	106	9	Y	96	71	1			109
12	12772	X	3231	-0-	-9541	-0-	3142	2	89	9	Y	81	82	1			108

TOTAL GAS PROD: 120,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-			1
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-			1
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-			1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			1
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			1
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-			1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			1
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8600	-0-	-1258	-0-	8504	2	96	9	Y	87	103	1	1	8	41
02	8904	X	8209	-0-	-695	-0-	539	1	7573	2	Y	88	68	1			61
							97	9									
03	9238	X	9128	-0-	-110	-0-	605	1	8425	2	Y	89	101	1			49
							98	9									
04	8940	X	8865	-0-	-75	-0-	555	1	8225	2	Y	77	65	1			61
							85	9									
05	9238	X	8732	-0-	-506	-0-	555	1	8024	2	Y	139	128	1			72
							153	9									
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	621	1	8671	2	Y	128	117	1			83
							141	9									
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	650	1	8438	2	Y	125	118	1			90
							138	9									
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	641	1	8508	2	Y	114	117	1			87
							125	9									
09	9420	X	8487	-0-	-933	-0-	492	1	7868	2	Y	115	118	1			84
							127	9									
10	9734	X	9291	-0-	-443	-0-	609	1	8519	2	Y	148	119	1			113
							163	9									
11	9420	X	8529	-0-	-891	-0-	583	1	7793	2	Y	139	121	1			131
							153	9									
12	9269	X	8692	-0-	-577	-0-	643	1	7883	2	Y	151	185	1			97
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 106,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6987	2	44	9	Y	40	46	1	1	8	19
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	462	1	6486	2	Y	40	31	1			28
							44	9									
03	7781	X	7737	-0-	-44	-0-	515	1	7178	2	Y	40	46	1			22
							44	9									
04	7530	X	6932	-0-	-598	-0-	436	1	6456	2	Y	36	30	1			28
							40	9									
05	7781	X	7747	-0-	-34	-0-	497	1	7188	2	Y	56	55	1			29
							62	9									
06	7500	X	6737	-0-	-763	-0-	447	1	6233	2	Y	52	48	1			33
							57	9									
07	7750	X	6547	-0-	-1203	-0-	464	1	6025	2	Y	53	48	1			38
							58	9									
08	7750	X	6139	-0-	-1611	-0-	427	1	5661	2	Y	46	49	1			35
							51	9									
09	7500	X	5834	-0-	-1666	-0-	340	1	5442	2	Y	47	48	1			34
							52	9									
10	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	432	1	6033	2	Y	60	48	1			46
							66	9									
11	6750	X	6286	-0-	-464	-0-	433	1	5791	2	Y	56	50	1			52
							62	9									
12	6541	X	5632	-0-	-909	-0-	420	1	5145	2	Y	61	74	1			39
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 80,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	219	1	2780	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	288	1	2372	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	363	1	3233	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	3000	N	3665	-0-	665	665	365	1	3290	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
05	3100	N	3160	-0-	60	725	331	1	2829	2	Y	-0-	8	1			4
06	3958	X	3233	-0-	-725	-0-	328	1	2904	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	282	1	2743	2	Y	-0-	1	1			1
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	282	1	2725	2	Y	-0-					1
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	412	1	4273	2	Y	-0-					1
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	354	1	3582	2	Y	-0-					1
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	311	1	3194	2	Y	-0-					1
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	315	1	2962	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	35	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	263	1	3675	2	Y	21	18	1	1	8	21
							23	9									
02	3612	X	3425	-0-	-187	-0-	124	1	3283	2	Y	16	17	1			20
							18	9									
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	160	1	4000	2	Y	17	18	1			19
							19	9									
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	171	1	4002	2	Y	14	18	1			11
							15	9									
06	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	122	1	3482	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	182	1	3874	2	Y	12					18
							13	9									
08	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	181	1	3582	2	Y	9	17	1			10
							10	9									
09	3870	X	1852	-0-	-2018	-0-	87	1	1759	2	Y	5					15
							6	9									
10	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	114	1	2055	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
11	3870	X	2976	-0-	-894	-0-	151	1	2813	2	Y	11					16
							12	9									
12	3999	X	2168	-0-	-1831	-0-	99	1	2056	2	Y	12	16	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 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	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	226	1	2996	2	Y	11	24	1			26
							12	9									
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	254	1	2835	2	Y	15					41
							17	9									
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	288	1	3934	2	Y	12	28	1			25
							13	9									
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	193	1	3638	2	Y	10					35
							11	9									
05	3441	X	2368	-0-	-1073	-0-	7	1	2353	2	Y	7					42
							8	9									
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	15	1	4149	2	Y	-0-					42
07	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	14	1	3919	2	Y	17	24	1			35
							19	9									
08	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	14	1	3659	2	Y	12	27	1			20
							13	9									
09	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	408	1	3205	2	Y	6					26
							7	9									
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	395	1	3674	2	Y	11					37
							12	9									
11	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	368	1	3671	2	Y	15	28	1			24
							17	9									
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	369	1	3853	2	Y	14					38
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 44,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11519	-0-	-1873	-0-	835	1	10581	2	Y	94	128	1	3	8	64
							103	9									
02	11816	X	10736	-0-	-1080	-0-	1155	1	9497	2	Y	76	64	1	1	8	75
							84	9									
03	13082	X	12238	-0-	-844	-0-	1226	1	10922	2	Y	82	67	1			90
							90	9									
04	12660	X	10703	-0-	-1957	-0-	1061	1	9557	2	Y	77	63	1			104
							85	9									
05	12710	X	12158	-0-	-552	-0-	1274	1	10873	2	Y	10	67	1			47
							11	9									
06	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	1209	1	10713	2	Y	9	27	1	1	8	28
							10	9									
07	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	1150	1	11186	2	Y	8	16	1			20
							9	9									
08	12245	X	11999	-0-	-246	-0-	1123	1	10868	2	Y	7	12	1			15
							8	9									
09	11940	X	10473	-0-	-1467	-0-	919	1	9544	2	Y	9	10	1	1	8	13
							10	9									
10	12338	X	10353	-0-	-1985	-0-	930	1	9416	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
11	11940	X	11761	-0-	-179	-0-	1042	1	10709	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
12	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	1202	1	11311	2	Y	7	8	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 138,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	2	Y	2					2
							2	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	404	1	3168	2	Y	1					3
							1	9									
10	3100	N	5512	-0-	2412	2412	535	1	4975	2	Y	2					5
							2	9									
11	3000	N	4896	-0-	1896	4308	446	1	4447	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	8397	X	4089	-0-	-4308	-0-	357	1	3729	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 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	7564	X	7388	-0-	-176	-0-	485	1	6782	2	Y	110	97	1	1	8	115
							121	9									
02	6832	X	6595	-0-	-237	-0-	237	1	6267	2	Y	83	90	1			108
							91	9									
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	306	1	7622	2	Y	90	96	1	1	8	101
							99	9									
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	276	1	6923	2	Y	72	93	1			80
							79	9									
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	305	1	7154	2	Y	75	94	1			61
							83	9									
06	7320	X	6037	-0-	-1283	-0-	202	1	5766	2	Y	63	94	1			30
							69	9									
07	7564	X	7202	-0-	-362	-0-	320	1	6809	2	Y	66					96
							73	9									
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-	325	1	6414	2	Y	50	94	1			52
							55	9									
09	7290	X	5011	-0-	-2279	-0-	234	1	4741	2	Y	33					85
							36	9									
10	7533	X	7222	-0-	-311	-0-	379	1	6799	2	Y	40	99	1			26
							44	9									
11	6960	X	6869	-0-	-91	-0-	347	1	6458	2	Y	58					84
							64	9									
12	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	311	1	6473	2	Y	66	86	1			64
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 82,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1887	-0-	-66	-0-	132	1	1752	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	146	1	1626	2	Y	3					9
							3	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1923	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	2					7
							2	9									
05	1953	N	1318	-0-	-635	-0-	4	1	1312	2	Y	2					9
							2	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	8	1	2283	2	Y	-0-					9
07	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	7	1	1941	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	7	1	1849	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	2280	N	1947	-0-	-333	-0-	220	1	1726	2	Y	1					5
							1	9									
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	199	1	1850	2	Y	2					7
							2	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	184	1	1837	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	178	1	1856	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

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	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	624	1	7910	2	Y	35	50	1			25
							39	9									
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	839	1	6898	2	Y	28	25	1			28
							31	9									
03	8587	X	7597	-0-	-990	-0-	763	1	6802	2	Y	29	24	1			33
							32	9									
04	8310	X	7145	-0-	-1165	-0-	711	1	6404	2	Y	27	23	1			37
							30	9									
05	8587	X	6569	-0-	-2018	-0-	687	1	5860	2	Y	20	24	1			33
							22	9									
06	8310	X	6375	-0-	-1935	-0-	645	1	5711	2	Y	17	19	1			31
							19	9									
07	8587	X	6757	-0-	-1830	-0-	628	1	6107	2	Y	20	18	1			33
							22	9									
08	7595	X	7433	-0-	-162	-0-	694	1	6721	2	Y	16	20	1			29
							18	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	706	1	7330	2	Y	21	20	1	1	8	29
							23	9									
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	811	1	8210	2	Y	16	21	1			24
							18	9									
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	667	1	6859	2	Y	23	20	1			27
							25	9									
12	8339	X	7961	-0-	-378	-0-	763	1	7177	2	Y	19	20	1			26
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 90,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

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	930	N	925	-0-	-5	-0-	65	1	857	2	Y	3	10	1			10
							3	9									
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	55	1	618	2	Y	3					13
							3	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
04	900	N	777	-0-	-123	-0-	39	1	736	2	Y	2					11
							2	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	789	2	Y	3					14
							3	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139	2	Y	-0-					14
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	127	1	993	2	Y	2					10
							2	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	143	1	1332	2	Y	4					14
							4	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1074	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1061	2	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	12195	-0-	-3212	-0-	891	1	11300	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	13860	X	11956	-0-	-1904	-0-	1296	1	10657	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	15004	X	14996	-0-	-8	-0-	1513	1	13479	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	1327	1	11947	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	13237	X	12001	-0-	-1236	-0-	1256	1	10720	2	Y	23	3	1			24
							25	9									
06	14520	X	12271	-0-	-2249	-0-	1242	1	11006	2	Y	21	14	1			31
							23	9									
07	15004	X	12382	-0-	-2622	-0-	1152	1	11206	2	Y	22	18	1			35
							24	9									
08	15004	X	12295	-0-	-2709	-0-	1150	1	11127	2	Y	16	21	1			30
							18	9									
09	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	1334	1	13847	2	Y	32	21	1	1	8	40
							35	9									
10	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	1162	1	11772	2	Y	24	29	1			35
							26	9									
11	12270	X	11530	-0-	-740	-0-	1019	1	10472	2	Y	35	30	1			40
							39	9									
12	15717	X	11844	-0-	-3873	-0-	1135	1	10676	2	Y	30	30	1			40
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 152,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

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	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	43	1			17
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	Y	36	28	1			25
							40	9									
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	121	1	1688	2	Y	38	42	1			21
							42	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	29	27	1			23
							32	9									
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	116	1	1669	2	Y	29	37	1			15
							32	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	119	1	1664	2	Y	26	24	1			17
							29	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	2	Y	27	24	1			20
							30	9									
08	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	113	1	1504	2	Y	23	25	1			18
							25	9									
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	95	1	1519	2	Y	23	24	1			17
							25	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	122	1	1710	2	Y	29	24	1			22
							32	9									
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	169	1	2252	2	Y	27	24	1			25
							30	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1895	2	Y	30	36	1			19
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 22,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

01	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

01	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	251	1	3185	2	Y	-0-					1
02	3500	X	3267	-0-	-233	-0-	354	1	2913	2	Y	-0-					1
03	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	370	1	3300	2	Y	-0-					1
04	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	357	1	3212	2	Y	-0-					1
05	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	380	1	3239	2	Y	-0-					1
06	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	352	1	3120	2	Y	-0-					1
07	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	328	1	3192	2	Y	-0-					1
08	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	326	1	3156	2	Y	-0-					1
09	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	294	1	3050	2	Y	-0-					1
10	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	304	1	3077	2	Y	-0-					1
11	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	282	1	2900	2	Y	-0-					1
*12	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	322	1	3031	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 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	744	N	696	-0-	-48	-0-	51	1	644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	Y	1					1
							1	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	161	1	1449	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-	1	1			1
06	1020	N	713	-0-	-307	-0-	72	1	641	2	Y	-0-					1
07	1333	N	738	-0-	-595	-0-	69	1	669	2	Y	-0-					1
08	1116	N	682	-0-	-434	-0-	64	1	618	2	Y	-0-					1
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					1
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	48	1	485	2	Y	-0-					1
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	2	Y	-0-					1
*12	868	N	766	-0-	-102	-0-	74	1	692	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	129	1	1801	2	Y	27	23	1	1	8	27
							30	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	Y	19	21	1			25
							21	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	Y	20	22	1			23
							22	9									
04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	70	1	1757	2	Y	18	22	1			19
							20	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	61	1	1743	2	Y	15	22	1			7
							17	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	15					22
							17	9									
08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	87	1	1723	2	Y	12	22	1			12
							13	9									
09	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	73	1	1488	2	Y	8					20
							9	9									
10	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	93	1	1666	2	Y	9	23	1			6
							10	9									
11	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	77	1	1435	2	Y	11					17
							12	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	15	17	1			15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	203	1	2691	2	Y	3	6	1			6
								3	9									
02	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	219	1	2441	2	Y	3					9
								3	9									
03	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-	188	1	2574	2	Y	2	6	1			5
								2	9									
04	2790	X	2655	-0-		-135	-0-	134	1	2519	2	Y	2					7
								2	9									
05	2945	X	2016	-0-		-929	-0-	6	1	2008	2	Y	2					9
								2	9									
06	2850	X	2709	-0-		-141	-0-	10	1	2699	2	Y	-0-					9
07	2945	X	2941	-0-		-4	-0-	10	1	2928	2	Y	3	5	1			7
								3	9									
08	2786	X	2786	-0-		-0-	-0-	10	1	2774	2	Y	2	5	1			4
								2	9									
09	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	341	1	2677	2	Y	1					5
								1	9									
10	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	309	1	2871	2	Y	3					8
								3	9									
11	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	285	1	2836	2	Y	3	6	1			5
								3	9									
12	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-	274	1	2866	2	Y	3					8
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-		-0-	-0-	665	1	4017	2	N	42	13	8			57
								46	9									
02	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	545	1	3246	2	N	32	9	8			80
								35	9									
03	3987	X	3987	-0-		-0-	-0-	561	1	3394	2	N	29	6	8			103
								32	9									
04	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	157	1	3075	2	N	18	2	8			119
								20	9									
05	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	93	1	2572	2	N	7	1	8			125
								8	9									
06	1581	X	1581	-0-		-0-	-0-	1581	2			N	-0-					125
07	1411	X	1411	-0-		-0-	-0-	1408	2	3	9	N	3	1	8			127
08	698	X	698	-0-		-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					129
09	1074	X	1074	-0-		-0-	-0-	1074	2			N	-0-					129
10	558	X	384	-0-		-174	-0-	378	2	6	9	N	5					134
11	665	X	665	-0-		-0-	-0-	665	2			N	-0-					134
12	6056	X	6056	-0-		-0-	-0-	610	1	5399	2	N	43	12	8			165
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 30,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	475	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	89	1	537	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1628	-0-	-139	-0-	103	1	1449	2	Y	69	19	0	39	1	30
							76	9									
02	1624	N	1593	-0-	-31	-0-	96	1	1425	2	Y	65	63	0			32
							72	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	106	1	1570	2	Y	64	65	0	19	1	12
							70	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	62	44	0			30
							68	9									
05	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	96	1	1445	2	Y	56	59	0			27
							62	9									
06	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	91	1	1330	2	Y	48	58	0			17
							53	9									
07	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	98	1	1411	2	Y	51	39	0			29
							56	9									
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	95	1	1349	2	Y	46	59	0			16
							51	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	Y	49	39	0			26
							54	9									
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	87	1	1245	2	Y	48	55	0			19
							53	9									
11	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	87	1	1238	2	Y	52	54	0			17
							57	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	Y	64	60	0			21
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 18,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					62
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					62
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					62
04	1350	X	502	-0-	-848	-0-	502	3			N	-0-					62
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					62
06	4380	X	281	-0-	-4099	-0-	281	3			N	-0-					62
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					62
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					62
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 14,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC //CONT.// 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					94
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					94
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					94
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					94
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					94
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3266	3			N	-0-					140
02	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					140
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					140
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					140
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					140
06	7890	X	437	-0-	-7453	-0-	437	3			N	-0-					140
07	8153	X	2392	-0-	-5761	-0-	2392	3			N	-0-					140
08	7719	X	2924	-0-	-4795	-0-	2924	3			N	-0-					140
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					140
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					140
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					140
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 37,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					90
02	112	N	112	-0-		-0-	-0-	1	1	56	2	Y	50					140
								55	9									
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-	4	1	129	2	Y	84	182	1			42
								92	9									
04	221	N	221	-0-		-0-	-0-	6	1	178	2	Y	34					76
								37	9									
05	124	N	99	-0-		-25	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					76
06	210	N	31	-0-		-179	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					76
07	217	N	183	-0-		-34	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					76
08	95	N	95	-0-		-0-	-0-	2	1	72	2	Y	19					95
								21	9									
09	163	N	163	-0-		-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					95
10	186	N	74	-0-		-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					95
11	90	N	59	-0-		-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					95
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	Y	2	2	8	-0-				
							2	9											
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	1	1	8	-0-				
							1	9											
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	4	4	8	-0-				
							4	9											
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	3	3	8	-0-				
							3	9											
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	1	1	8	-0-				
							1	9											
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	Y	1	1	8	-0-				
							1	9											
07	1364	X	154	-0-	-1210	-0-	11	1	142	2	Y	1	1	8	-0-				
							1	9											
08	1364	X	122	-0-	-1242	-0-	11	1	110	2	Y	1	1	8	-0-				
							1	9											
09	1260	X	611	-0-	-649	-0-	31	1	579	2	Y	1	1	8	-0-				
							1	9											
10	1116	X	498	-0-	-618	-0-	26	1	469	2	Y	3	3	8	-0-				
							3	9											
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	1	1	8	-0-				
							1	9											
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	2	2	8	-0-				
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	168	1	2005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	257	-0-	-518	-0-	20	1	236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	759	-0-	-291	-0-	37	1	721	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	796	-0-	-289	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	41	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	363	-0-	-443	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	378	-0-	-1182	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	359	-0-	-199	-0-	19	1	339	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	79	1	921	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1023	N	662	-0-	-361	-0-	50	1	610	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1023	N	738	-0-	-285	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	709	-0-	-191	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 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	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	220	1	2618	2	Y	65	27	1	1	8	37
							72	9									
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	196	1	2270	2	Y	75	50	1	1	8	61
							83	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	202	1	2365	2	Y	69	76	1	2	8	52
							76	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	95	89	1	2	8	56
							105	9									
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	144	1	2227	2	Y	71	66	1	1	8	60
							78	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	2	Y	63	78	1	1	8	44
							69	9									
07	2325	N	1497	-0-	-828	-0-	106	1	1300	2	Y	83	67	1	1	8	59
							91	9									
08	2325	N	1409	-0-	-916	-0-	118	1	1221	2	Y	64	73	1	1	8	49
							70	9									
09	2250	N	1094	-0-	-1156	-0-	52	1	976	2	Y	60	66	1	1	8	42
							66	9									
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	59	1	1069	2	Y	55	51	1	2	8	44
							61	9									
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	2	Y	59	64	1	1	8	38
							65	9									
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	Y	63	44	1	1	8	56
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 23,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025 - WELL PLUGGED 08/07/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

01	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					189
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					189
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					189
04	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					189
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					189
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					189
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					189
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					189
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					189
10	527 N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-					189
11	510 N	19	-0-	-491	-0-	19	2			N	-0-					189
12	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	200	-0-	200	387	200	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	174	-0-	174	561	174	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	185	-0-	185	746	185	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	167	-0-	167	913	167	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	151	-0-	151	1064	151	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	149	-0-	149	1213	149	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	143	-0-	143	1356	143	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	152	-0-	152	1508	152	2			Y	-0-					-0-
11	1654 X	146	-0-	-1508	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2533	-0-	2533	2533	2533	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2718	-0-	2718	5251	2718	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2354	-0-	2354	7605	2354	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2315	-0-	2315	9920	2315	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2261	-0-	2261	12181	2261	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2046	-0-	2046	14227	2046	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2022	-0-	2022	16249	2022	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1944	-0-	1944	18193	1944	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2059	-0-	2059	20252	2059	2			Y	-0-					-0-
11	22233	X	1981	-0-	-20252	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER-JETER WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67921	X	52763	-0-	-15158	-0-	51870	2	893	9	N	812	534	1			625
02	61348	X	41687	-0-	-19661	-0-	40910	2	777	9	N	706	673	1			658
03	60047	X	44515	-0-	-15532	-0-	43671	2	844	9	N	767	874	1			551
04	55560	X	41086	-0-	-14474	-0-	40327	2	759	9	N	690	673	1			568
05	55583	X	41073	-0-	-14510	-0-	40410	2	663	9	N	603	695	1			476
06	51060	X	39141	-0-	-11919	-0-	38770	2	371	9	N	337	514	7			299
07	46159	X	37142	-0-	-9017	-0-	36627	2	515	9	N	468	356	1			411
08	44516	X	36899	-0-	-7617	-0-	36210	2	689	9	N	626	518	1			519
09	41100	X	35445	-0-	-5655	-0-	14	1	34811	2	N	564	530	1			553
							620	9									
10	41075	X	37512	-0-	-3563	-0-	36861	2	651	9	N	592	703	1			442
11	39150	X	36478	-0-	-2672	-0-	35465	2	1013	9	N	921	702	1			661
12	37138	X	34213	-0-	-2925	-0-	33684	2	529	9	N	481	529	1			613

TOTAL GAS PROD: 477,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,567

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					20
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					20
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					20
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					20
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					20
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					20
09	631	N	290	-0-	-341	-0-	290	2			Y	-0-					20
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					20
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					20
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					28
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	65	2			Y	-0-					28
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					28
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					28
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					28
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					28
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					28
09	237	N	133	-0-	-104	-0-	133	2			Y	-0-					28
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					28
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					28
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-324	-0-	761	2			Y	-0-					51
02	588	N	386	-0-	-202	-0-	386	2			Y	-0-					51
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					51
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					51
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			Y	-0-					51
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					51
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					51
09	1468	N	808	-0-	-660	-0-	808	2			Y	-0-					51
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					53
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	489	2	3	9	Y	3					56
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1288	2	24	9	N	22					87
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1210	2	24	9	N	22					109
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1372	2	31	9	N	28					137
04	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1142	2	24	9	N	22					159
05	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1085	2	17	9	N	15					174
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1528	2	25	9	N	23					197
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	23	157	1			63
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1402	2	22	9	N	20					83
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1358	2	31	9	N	28					111
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1303	2	9	9	N	8					119
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1253	2	24	9	N	22					141
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1355	2	22	9	N	20					161

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 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	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 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	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

01	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	173	1	1436	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
02	1904	N	1563	-0-	-341	-0-	167	1	1395	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	178	1	1544	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	140	1	1500	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
05	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	131	1	1539	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	145	1	1784	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	168	1	1728	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	2042	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2465	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	163	1	2517	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 22,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1720	-0-	-388	-0-	185	1	1535	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1536	-0-	-340	-0-	164	1	1372	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	174	1	1509	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	129	1	1379	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	126	1	1487	2	Y	-0-			-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	103	1	1244	2	Y	-0-			-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	138	1	1703	2	Y	-0-			-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	161	1	1659	2	Y	-0-			-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-			-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-			-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	Y	-0-			-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	133	1	2044	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	28	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	26	1	213	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	25	1	219	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	19	1	203	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	Y	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

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	858	X	858	-0-		-0-	-0-	92	1	765	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	980	X	980	-0-		-0-	-0-	105	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1302	-0-		-186	-0-	134	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1440	X	1158	-0-		-282	-0-	99	1	1058	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1488	X	1389	-0-		-99	-0-	109	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1206	X	1206	-0-		-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1399	X	1399	-0-		-0-	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-		-0-	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	1573	X	1573	-0-		-0-	-0-	86	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	1742	X	1742	-0-		-0-	-0-	91	1	1650	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	1960	X	1960	-0-		-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-		-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 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	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-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

01	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	108	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	77	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	73	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

01	775	N	671	-0-	-104	-0-	72	1	598	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	689	-0-	-179	-0-	71	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	27	1	487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	639	-0-	-231	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-503	-0-	116	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	103	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	115	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1009	-0-	-448	-0-	89	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	855	-0-	-555	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	978	-0-	-479	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1212	-0-	-198	-0-	65	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1372	-0-	-85	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	286	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	29	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	29	1	251	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	23	1	251	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	19	1	230	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	12	1	219	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	10	1	175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	116	1	1002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	846	-0-	-358	-0-	91	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	116	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	90	1	963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	99	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	883	-0-	-287	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	964	-0-	-338	-0-	51	1	912	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	252	X	152	-0-	-100	-0-	16	1	135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	X	315	-0-	-57	-0-	32	1	282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	X	251	-0-	-109	-0-	21	1	228	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	372	X	270	-0-	-102	-0-	21	1	248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	16	1	281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	273	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	13	1	230	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	150	1	2601	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	668	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	472	-0-	-256	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	74	1	647	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	70	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	131	1	1086	2	Y	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	134	1	1122	2	Y	-0-			-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	179	1	1556	2	Y	-0-			-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	161	1	1721	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	97	1	1139	2	Y	-0-			-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	982	2	Y	-0-			-0-
07	1953	X	1525	-0-	-428	-0-	115	1	1410	2	Y	-0-			-0-
08	1953	X	1590	-0-	-363	-0-	140	1	1450	2	Y	-0-			-0-
09	1890	X	1378	-0-	-512	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-			-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-			-0-
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	109	1	1935	2	Y	-0-			-0-
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

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-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

01	T. A.		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		70	-0-	70	105	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		48	-0-	48	153	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		25	-0-	25	178	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	209	X	31	-0-	-178	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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	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-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	210	-0-	-317	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

01	1054	N	864	-0-	-190	-0-	93	1	770	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	90	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	60	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	65	1	1170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 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	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-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-107	-0-	35	1	292	2	Y	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	2	Y	-0-			-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-			-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	76	1	921	2	Y	-0-			-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	168	1	2073	2	Y	-0-			-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	230	1	2376	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3626	-0-	626	626	198	1	3428	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	4550	-0-	1450	2076	239	1	4311	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1942	-0-	-1058	1018	104	1	1838	2	Y	-0-			-0-
12	2059	X	1041	-0-	-1018	-0-	63	1	978	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	49	1	2			Y	-0-					-0-
05	53	X	4	-0-	-49	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

01	200	X	50	-0-	-150	-0-	3 22	1 9	25	2	Y	20	9	1	20	8	1
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	38	2	Y	1	1	1			1
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	51	2	Y	2	2	1			1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	53	2	Y	2	2	1			1
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2 1	1 9	24	2	Y	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	100	2	Y	1	1	1			1
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	6 1	1 9	98	2	Y	1	1	1			1
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	173	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 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	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	108	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	894	-0-	-377	-0-	47	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	730	-0-	-320	-0-	39	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 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	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	123	1	1021	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1120	N	1071	-0-	-49	-0-	115	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	114	1	988	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	92	1	984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	81	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	101	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	66	1	1192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	834	-0-	-276	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	211	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	201	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	159	1	1699	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	179	1	2205	2	Y	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	195	1	2015	2	Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1836	-0-	-551	-0-	96	1	1740	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1321	-0-	-809	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 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	1432	X	402	-0-	-1030	-0-	43	1	353	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 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	899	N	898	-0-	-1	-0-	97	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	86	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	94	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	75	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	69	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	43	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 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	403	X	330	-0-	-73	-0-	35	1	291	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	27	1	236	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	330	X	252	-0-	-78	-0-	21	1	229	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	244	-0-	-176	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	356	-0-	-78	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	166	-0-	-268	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	199	-0-	-235	-0-	10	1	187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	330	X	41	-0-	-289	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	X	29	-0-	-312	-0-	2	1	23	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 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	44	X	17	-0-	-27	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 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	1705	N	950	-0-	-755	-0-	102	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1259	-0-	-141	-0-	135	1	1124	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	152	1	1322	2	Y	-0-			-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	103	1	1207	2	Y	-0-			-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	Y	-0-			-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	117	1	1435	2	Y	-0-			-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	137	1	1411	2	Y	-0-			-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	Y	-0-			-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	Y	-0-			-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1883	2	Y	-0-			-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	95	1	1460	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		21	-0-	21	22	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		69	-0-	69	91	6	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	204	X	113	-0-	-91	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	437	2	Y	4	4	8			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	388	2	Y	2	2	8			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	298	2	Y	7	7	8			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	352	2	Y	5	5	8			-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	366	2	Y	2	2	8			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	353	2	Y	2	2	8			-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	18 2	1 9	228	2	Y	2	2	8			-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	23 2	1 9	234	2	Y	2	2	8			-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	13 2	1 9	238	2	Y	2	2	8			-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	11 6	1 9	201	2	Y	5	5	8			-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	7 2	1 9	130	2	Y	2	2	8			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	126	2	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	42	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	25	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	89	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	735	-0-	-357	-0-	79	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	93	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	689	-0-	-210	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 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	279	N	180	-0-	-99	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	166	-0-	-74	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	150	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	363	-0-	-319	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	X	34	-0-	-317	-0-		2	1	19	2	Y	12	5	1			7
								13	9									
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	Y	2	6	1			3
								2	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	2	1			1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-		1	1	14	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-		2	1	24	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-		7	1	68	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-		1	1	24	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	27	16	1			12
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	43	2	Y	2	8	1	1	8	5
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		104	1	1235	2	Y	11	5	1			6
								12	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		113	1	1316	2	Y	11	8	1			9
								12	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		118	1	1375	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		76	1	1462	2	Y	15	14	1			9
								17	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-		151	1	2330	2	Y	10	10	1			9
								11	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-		149	1	1968	2	Y	10	12	1			7
								11	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		83	1	1019	2	Y	12	10	1			9
								13	9									
08	2480	N	1199	-0-	-1281	-0-		105	1	1084	2	Y	9	11	1			7
								10	9									
09	2130	N	1147	-0-	-983	-0-		57	1	1080	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		63	1	1145	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		79	1	1405	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		85	1	1312	2	Y	10	7	1			9
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	103	1	858	2	Y	39	16	1	1	8	22
							43	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	104	1	867	2	Y	46	30	1	1	8	37
							51	9									
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	112	1	970	2	Y	43	46	1	2	8	32
							47	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	58	54	1	2	8	34
							64	9									
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	81	1	956	2	Y	43	40	1	1	8	36
							47	9									
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	38	47	1	1	8	26
							42	9									
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	142	1	1746	2	Y	51	40	1	1	8	36
							56	9									
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	200	1	2058	2	Y	39	44	1	1	8	30
							43	9									
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	132	1	2282	2	Y	36	40	1	1	8	25
							40	9									
10	1953	X	1104	-0-	-849	-0-	56	1	1009	2	Y	35	31	1	2	8	27
							39	9									
11	2220	X	763	-0-	-1457	-0-	39	1	684	2	Y	36	39	1	1	8	23
							40	9									
12	2170	X	1152	-0-	-1018	-0-	68	1	1041	2	Y	39	27	1	1	8	34
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 16,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	64	1	527	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	55	1	460	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	60	1	516	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	577	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	695	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	28	20	1			25
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	118	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	24	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	2	1	24	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	29	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	28	20	1			25
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 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	T. A.		649	-0-	649	1407	66	1	550	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	T. A.		679	-0-	679	2086	69	1	573	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	T. A.		794	-0-	794	2880	79	1	682	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	T. A.		789	-0-	789	3669	63	1	679	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	4453	X	784	-0-	-3669	-0-	59	1	691	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	893	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	28	20	1			25
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	52	-0-	-165	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	888	-0-	-321	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	81	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	735	-0-	-412	-0-	76	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	56	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	59	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	63	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	66	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	75	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	38	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	147	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	134	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	71	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	745	-0-	-588	-0-	66	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	52	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 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	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	12	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	17	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					-0-
05	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	13	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	170	1	2023	2	Y	24	10	1	20	8	17
							26	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	Y	7	6	1			18
							8	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	164	1	1920	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	Y	6	6	1			15
							7	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	122	1	1615	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
07	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	76	1	932	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
08	1984	N	1061	-0-	-923	-0-	93	1	961	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
09	1740	N	993	-0-	-747	-0-	50	1	936	2	Y	6	6	1			14
							7	9									
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	5	6	1			13
							6	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	Y	5	4	1			14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	236	1 9	1955	2	Y	1	1	8			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1 9	1040	2	Y	1	1	8			-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	112	1 9	974	2	Y	2	2	8			-0-
04	1140	N	889	-0-	-251	-0-	76	1 9	811	2	Y	2	2	8			-0-
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	72	1 9	845	2	Y	1	1	8			-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1 9	910	2	Y	1	1	8			-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1 9	1152	2	Y	1	1	8			-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1 9	1056	2	Y	1	1	8			-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1 9	1013	2	Y	1	1	8			-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1209	2	Y	2	2	8			-0-
11	1110	N	928	-0-	-182	-0-	50	1 9	877	2	Y	1	1	8			-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1 9	975	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	169	1 9	2019	2	Y	4	1	1	2	8	1
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	175	1 9	2030	2	Y	4	2	1	1	8	2
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1 9	1959	2	Y	7	3	1	4	8	2
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	76	1 9	1462	2	Y	6	3	1	3	8	2
05	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	111	1 9	1710	2	Y	4	3	1	1	8	2
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	105	1 9	1385	2	Y	4	3	1	1	8	2
07	1612	N	570	-0-	-1042	-0-	43	1 9	523	2	Y	4	3	1	1	8	2
08	1829	N	427	-0-	-1402	-0-	37	1 9	386	2	Y	4	3	1	1	8	2
09	1500	N	367	-0-	-1133	-0-	18	1 9	345	2	Y	4	3	1	1	8	2
10	558	N	350	-0-	-208	-0-	18	1 9	326	2	Y	5	2	1	3	8	2
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	22	1 9	390	2	Y	3	3	1	1	8	1
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1 9	359	2	Y	5	2	1	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	70	1	580	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	64	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	70	1	609	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	57	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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	963	X	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	84	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	360	-0-	-136	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	318	-0-	-882	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	408	-0-	-212	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	122	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	80	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	56	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	741	-0-	-623	-0-	65	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	716	-0-	-424	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	541	-0-	-203	-0-	28	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	341	-0-	-379	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-151	-0-	69	1	576	2	Y	94	39	1	2	8	53
							103	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	Y	110	73	1	1	8	89
							121	9									
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	73	1	634	2	Y	102	110	1	5	8	76
							112	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	Y	140	130	1	4	8	82
							154	9									
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	50	1	592	2	Y	103	97	1	1	8	87
							113	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	92	115	1	1	8	63
							101	9									
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	47	1	572	2	Y	103	86	1	1	8	79
							113	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	Y	91	100	1	1	8	69
							100	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	84	93	1	1	8	59
							92	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	81	73	1	3	8	64
							89	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	86	94	1	1	8	55
							95	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	89	1	1371	2	Y	92	64	1	2	8	81
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	24	1			33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	46	1			56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	69	1			47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	81	1			51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	61	1			54
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	58	72	1			40
							64	9									
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	2	83	9	Y	75	61	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	66	1			44
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	54	60	1			38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	48	46	1			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	59	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	40	1			51

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	211	1	2513	2	Y	59	25	1	1	8	33
							65	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	163	1	1889	2	Y	69	45	1	1	8	56
							76	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	228	1	2667	2	Y	62	69	1	2	8	47
							68	9									
04	3000	N	3323	-0-	323	323	159	1	3068	2	Y	87	81	1	2	8	51
							96	9									
05	3067	N	2744	-0-	-323	-0-	163	1	2511	2	Y	64	60	1	1	8	54
							70	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1574	2	Y	58	71	1	1	8	40
							64	9									
07	1674	X	970	-0-	-704	-0-	67	1	819	2	Y	76	61	1	1	8	54
							84	9									
08	2945	X	1628	-0-	-1317	-0-	138	1	1427	2	Y	57	66	1	1	8	44
							63	9									
09	2850	X	1400	-0-	-1450	-0-	67	1	1272	2	Y	55	60	1	1	8	38
							61	9									
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	130	1	2355	2	Y	50	46	1	2	8	40
							55	9									
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	107	1	1890	2	Y	54	58	1	1	8	35
							59	9									
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	109	1	1673	2	Y	57	40	1	1	8	51
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 26,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	91	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	805	-0-	-119	-0-	86	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	804	-0-	-219	-0-	83	1	720	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	63	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	76	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

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	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	128	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	119	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	129	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	95	1	1116	2	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	74	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	61	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	67	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	63	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

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	1271	N	937	-0-	-334	-0-	101	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	790	-0-	-386	-0-	85	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	938	-0-	-364	-0-	97	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	64	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	83	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	121	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1418	2	Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	26	1	226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1071	-0-	-245	-0-	115	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	129	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	100	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	91	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	98	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	887	-0-	-198	-0-	94 11	1 9	782	2	Y	10	4	1			6
02	980	N	811	-0-	-169	-0-	86 12	1 9	713	2	Y	11	8	1			9
03	1054	N	879	-0-	-175	-0-	90 12	1 9	777	2	Y	11	11	1	1	8	8
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	72 17	1 9	771	2	Y	15	13	1	1	8	9
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	63 12	1 9	741	2	Y	11	11	1			9
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	63 11	1 9	761	2	Y	10	12	1			7
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73 14	1 9	895	2	Y	13	11	1			9
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90 11	1 9	929	2	Y	10	11	1			8
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	838	2	Y	8	10	1			6
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	44 8	1 9	793	2	Y	7	7	1			6
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70 10	1 9	1245	2	Y	9	9	1			6
12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	76 11	1 9	1175	2	Y	10	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	116	1	1381	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1138	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	65	1	1010	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	99	1	1310	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	1116	N	842	-0-	-274	-0-	62	1	767	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
08	1085	N	802	-0-	-283	-0-	70	1	721	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	1320	N	723	-0-	-597	-0-	36	1	678	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	35	1	627	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	780	N	529	-0-	-251	-0-	28	1	491	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	10	7	1			9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	2	1			2
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1			1
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	104	2	Y	1					2
							1	9									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

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	7	N	-0-	-0-	-7	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-		1 10	1 9	16	2	Y	9	5	1			4
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-		2 3	1 9	30	2	Y	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-		46 86	1 9	382	2	Y	78	33	1	1	8	44
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-		42 100	1 9	354	2	Y	91	60	1	1	8	74
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-		30 91	1 9	259	2	Y	83	92	1	2	8	63
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-		55 127	1 9	585	2	Y	115	108	1	2	8	68
05	558	N	121	-0-	-437	-0-		2 95	1 9	24	2	Y	86	81	1	1	8	72
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-		8 85	1 9	101	2	Y	77	95	1	1	8	53
07	806	N	210	-0-	-596	-0-		7 111	1 9	92	2	Y	101	81	1	1	8	72
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-		12 84	1 9	129	2	Y	76	88	1	1	8	59
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-		7 80	1 9	119	2	Y	73	80	1	1	8	51
10	217	N	201	-0-	-16	-0-		7 74	1 9	120	2	Y	67	62	1	2	8	54
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-		7 78	1 9	127	2	Y	71	78	1	1	8	46
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-		10 85	1 9	149	2	Y	77	54	1	1	8	68

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	Y	52	13	1	22	8	17
							57	9									
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	73	1	609	2	Y	44	23	1	10	8	28
							48	9									
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	86	1	742	2	Y	74	34	1	44	8	24
							81	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	75	41	1	32	8	26
							83	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	871	2	Y	42	30	1	11	8	27
							46	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	Y	40	36	1	11	8	20
							44	9									
07	961	N	656	-0-	-305	-0-	45	1	558	2	Y	48	30	1	11	8	27
							53	9									
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	54	1	559	2	Y	34	31	1	10	8	20
							37	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	Y	37	29	1	9	8	19
							41	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	56	23	1	32	8	20
							62	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	37	29	1	11	8	17
							41	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	49	20	1	21	8	25
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	111	1	923	2	Y	17	5	1	6	8	6
							19	9									
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	111	1	924	2	Y	14	8	1	3	8	9
							15	9									
03	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	127	1	1104	2	Y	23	12	1	12	8	8
							25	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	Y	24	14	1	9	8	9
							26	9									
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	91	1	1070	2	Y	13	10	1	3	8	9
							14	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	Y	13	12	1	3	8	7
							14	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	107	1	1315	2	Y	15	10	1	3	8	9
							17	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	2	Y	13	11	1	3	8	8
							14	9									
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1254	2	Y	11	10	1	3	8	6
							12	9									
10	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	70	1	1257	2	Y	18	8	1	9	8	7
							20	9									
11	1260	N	844	-0-	-416	-0-	45	1	786	2	Y	12	10	1	3	8	6
							13	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	16	7	1	6	8	9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-		231	1 15 9	1913	2	Y	14	4	1	4	8	6
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		143	1 14 9	1193	2	Y	13	8	1	2	8	9
03	1302	N	990	-0-	-312	-0-		100	1 20 9	870	2	Y	18	12	1	7	8	8
04	1680	N	955	-0-	-725	-0-		80	1 22 9	853	2	Y	20	14	1	5	8	9
05	1488	N	970	-0-	-518	-0-		75	1 13 9	882	2	Y	12	10	1	2	8	9
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-		72	1 13 9	867	2	Y	12	12	1	2	8	7
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		84	1 15 9	1027	2	Y	14	10	1	2	8	9
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		102	1 13 9	1050	2	Y	12	11	1	2	8	8
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-		67	1 11 9	1151	2	Y	10	10	1	2	8	6
10	1116	N	960	-0-	-156	-0-		50	1 15 9	895	2	Y	14	8	1	5	8	7
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		65	1 12 9	1142	2	Y	11	10	1	2	8	6
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		74	1 14 9	1142	2	Y	13	7	1	3	8	9

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		137	1 19 9	1631	2	Y	17	5	1	6	8	6
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		128	1 15 9	1479	2	Y	14	8	1	3	8	9
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		110	1 24 9	1285	2	Y	22	11	1	12	8	8
04	960	N	772	-0-	-188	-0-		37	1 25 9	710	2	Y	23	14	1	8	8	9
05	992	N	768	-0-	-224	-0-		46	1 14 9	708	2	Y	13	10	1	3	8	9
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-		53	1 14 9	696	2	Y	13	12	1	3	8	7
07	806	N	497	-0-	-309	-0-		36	1 17 9	444	2	Y	15	10	1	3	8	9
08	775	N	417	-0-	-358	-0-		36	1 14 9	367	2	Y	13	11	1	3	8	8
09	750	N	489	-0-	-261	-0-		24	1 12 9	453	2	Y	11	10	1	3	8	6
10	496	N	437	-0-	-59	-0-		22	1 19 9	396	2	Y	17	8	1	8	8	7
11	390	N	291	-0-	-99	-0-		15	1 13 9	263	2	Y	12	10	1	3	8	6
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-		24	1 17 9	365	2	Y	15	7	1	5	8	9

TOTAL GAS PROD: 9,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-		191	1	2278	2	Y	17	5	1	6	8	6
								19	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		155	1	1801	2	Y	14	8	1	3	8	9
								15	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		152	1	1778	2	Y	23	12	1	12	8	8
								25	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		108	1	2090	2	Y	24	14	1	9	8	9
								26	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		127	1	1954	2	Y	13	10	1	3	8	9
								14	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		115	1	1517	2	Y	13	12	1	3	8	7
								14	9									
07	1798	N	1017	-0-	-781	-0-		75	1	925	2	Y	15	10	1	3	8	9
								17	9									
08	2108	N	1130	-0-	-978	-0-		98	1	1019	2	Y	12	11	1	3	8	7
								13	9									
09	1650	N	1101	-0-	-549	-0-		55	1	1033	2	Y	12	10	1	3	8	6
								13	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		57	1	1038	2	Y	18	8	1	9	8	7
								20	9									
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		73	1	1297	2	Y	12	10	1	3	8	6
								13	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		71	1	1099	2	Y	16	7	1	6	8	9
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-		187	1	2228	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-		160	1	1857	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		176	1	2064	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		104	1	2017	2	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		110	1	1693	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		119	1	1582	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
07	1395	N	1079	-0-	-316	-0-		81	1	995	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
08	1798	N	1088	-0-	-710	-0-		96	1	989	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	1710	N	1105	-0-	-605	-0-		56	1	1046	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		67	1	1203	2	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		81	1	1429	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		88	1	1364	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-			-0-
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 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	T. A.		140	-0-	140	140	15	1	125	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-			-0-
03	T. A.		20	-0-	20	160	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-			-0-
05	195	X	35	-0-	-160	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

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	465	N	379	-0-	-86	-0-	38	1	319	2	Y	20	8	1	1	8	11
							22	9									
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	34	1	280	2	Y	24	15	1	1	8	19
							26	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	22	23	1	2	8	16
							24	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	26	1	284	2	Y	30	27	1	2	8	17
							33	9									
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	307	2	Y	22	20	1	1	8	18
							24	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	19	23	1	1	8	13
							21	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	26	20	1	1	8	18
							29	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43	1	439	2	Y	20	22	1	1	8	15
							22	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	19	1	328	2	Y	19	20	1	1	8	13
							21	9									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	20	1	365	2	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	416	2	Y	19	19	1	1	8	12
							21	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	20	14	1	1	8	17
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.		21	-0-	21	47	1	1	9	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	8	9	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1	6	1			1
05	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-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	4	2	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	170	1	2029	2	Y	12	4	1	2	8	6
							13	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	155	1	1792	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1862	2	Y	13	12	1	2	8	8
							14	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	Y	16	13	1	2	8	9
							18	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	Y	11	10	1	1	8	9
							12	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	2	Y	11	12	1	1	8	7
							12	9									
07	1643	N	977	-0-	-666	-0-	72	1	891	2	Y	13	10	1	1	8	9
							14	9									
08	1705	N	993	-0-	-712	-0-	87	1	895	2	Y	10	11	1	1	8	7
							11	9									
09	1590	N	1059	-0-	-531	-0-	53	1	995	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1134	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	120	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	114	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	972	-0-	-330	-0-	100	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	69	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	738	-0-	-732	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	924	-0-	-99	-0-	99	1	824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	149	1	1290	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	131	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	161	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	73	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	1080	-0-	-690	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	654	-0-	-214	-0-	70	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	79	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	71	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	73	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	46	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	745	-0-	-215	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	103	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	104	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	79	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	73	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	73	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	2	Y	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	106	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	52	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	715	-0-	-455	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	55 79	1 9	461	2	Y	72	130	1	23	8	27
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	55 62	1 9	456	2	Y	56	37	1	1	8	45
03	744	N	591	-0-	-153	-0-	55 59	1 9	477	2	Y	54	55	1	6	8	38
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45 79	1 9	483	2	Y	72	65	1	4	8	41
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	43 57	1 9	503	2	Y	52	49	1	1	8	43
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39 53	1 9	470	2	Y	48	58	1	1	8	32
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48 67	1 9	585	2	Y	61	49	1	1	8	43
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56 52	1 9	576	2	Y	47	54	1	1	8	35
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33 51	1 9	569	2	Y	46	49	1	1	8	31
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48 46	1 9	861	2	Y	42	37	1	4	8	32
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46 48	1 9	820	2	Y	44	47	1	1	8	28
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50 53	1 9	767	2	Y	48	32	1	3	8	41

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	85	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	90	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	69	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	588	-0-	-462	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	-0-	57	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	167	-0-	-298	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	66	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

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-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

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	992	N	907	-0-	-85	-0-	98	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	92	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	93	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	72	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	2	Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	56	1	1006	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	772	-0-	-308	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

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	418	-0-	-326	-0-	45	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	78	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	654	-0-	-369	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	400	-0-	-470	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

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	339	-0-	-33	-0-	36 1		303	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37 1		310	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	27 1		239	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	20 1		215	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	20 1		230	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19 1		225	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20 1		246	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24 1		253	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14 1		245	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15 1		275	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17 1		307	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20 1		304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

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	230	-0-	-142	-0-	23 1 12 9		195	2	Y	11	4	1	2	8	5
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	22 1 13 9		180	2	Y	12	7	1	1	8	9
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	20 1 14 9		171	2	Y	13	11	1	3	8	8
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16 1 18 9		176	2	Y	16	14	1	2	8	8
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	13 1 13 9		158	2	Y	12	10	1	1	8	9
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14 1 10 9		172	2	Y	9	11	1	1	8	6
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	13 1 15 9		164	2	Y	14	10	1	1	8	9
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	14 1 11 9		150	2	Y	10	11	1	1	8	7
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11 1 11 9		181	2	Y	10	10	1	1	8	6
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18 1 12 9		321	2	Y	11	8	1	2	8	7
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11 1 10 9		201	2	Y	9	9	1	1	8	6
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14 1 11 9		221	2	Y	10	6	1	2	8	8

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	736	2	Y	3	1	1			2
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	74 3	1 9	616	2	Y	3	2	1			3
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	67 3	1 9	586	2	Y	3	4	1			2
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	58 6	1 9	625	2	Y	5	4	1			3
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	741	2	Y	3	3	1			3
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	627	2	Y	3	4	1			2
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	764	2	Y	4	3	1			3
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	54 2	1 9	560	2	Y	2	3	1			2
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	937	2	Y	3	3	1			2
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	837	2	Y	2	2	1			2
11	600	N	360	-0-	-240	-0-	19 3	1 9	338	2	Y	3	3	1			2
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	452	2	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	105	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	885	-0-	-465	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	871	-0-	-307	-0-	94	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	113	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	116	1	1003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	79	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	115	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	63	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	904	-0-	-356	-0-	48	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	25	-0-	-185	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	14	-0-	-699	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						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	30	19 1		1 8		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	20	15 1		4 8		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	18	19 1		1 8		9
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	22	14 1		2 8		15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

01	1860	X	989	-0-	-871	-0-	102 1 36 9	851	2	Y	33	8 1		15 8		10
02	1568	N	928	-0-	-640	-0-	96 1 31 9	801	2	Y	28	14 1		7 8		17
03	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	113 1 53 9	982	2	Y	48	20 1		31 8		14
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90 1 53 9	962	2	Y	48	24 1		23 8		15
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84 1 30 9	993	2	Y	27	18 1		8 8		16
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81 1 28 9	984	2	Y	25	21 1		8 8		12
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	96 1 33 9	1180	2	Y	30	19 1		7 8		16
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	114 1 26 9	1176	2	Y	24	20 1		7 8		13
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66 1 25 9	1140	2	Y	23	18 1		7 8		11
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	60 1 41 9	1085	2	Y	37	14 1		22 8		12
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71 1 25 9	1251	2	Y	23	17 1		8 8		10
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67 1 35 9	1027	2	Y	32	12 1		15 8		15

TOTAL GAS PROD: 13,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	-0-	22	1	261	2	Y	27	5	1	16	8	6
							30	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	18	7	1	8	8	9
							20	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	42	11	1	32	8	8
							46	9									
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	11	1	220	2	Y	38	14	1	23	8	9
							42	9									
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	153	2	Y	18	10	1	8	8	9
							20	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	18	12	1	8	8	7
							20	9									
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	6	1	72	2	Y	20	10	1	8	8	9
							22	9									
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	61	2	Y	16	11	1	7	8	7
							18	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	52	2	Y	17	10	1	8	8	6
							19	9									
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	39	2	Y	32	8	1	23	8	7
							35	9									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	17	10	1	8	8	6
							19	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	25	7	1	15	8	9
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-162	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	31	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	23	1	252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	12	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 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	293	X	293	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	127	-0-	-293	-0-	13	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	113	-0-	-476	-0-	11	1	100	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	8	1	83	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 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.		90	-0-	90	90	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
05	90	X	-0-	-0-	-90	-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: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	187	-0-	-278	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	19	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	173	-0-	-187	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	32 8	1 9	380	2	Y	7	2	1	2	8	3
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	348	2	Y	6	3	1	1	8	5
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	346	2	Y	7	5	1	3	8	4
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	341	2	Y	9	7	1	2	8	4
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	337	2	Y	6	5	1	1	8	4
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	291	2	Y	6	6	1	1	8	3
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	14 8	1 9	178	2	Y	7	5	1	1	8	4
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	17 7	1 9	174	2	Y	6	5	1	1	8	4
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	10 6	1 9	179	2	Y	5	5	1	1	8	3
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	184	2	Y	6	4	1	2	8	3
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	7 7	1 9	127	2	Y	6	5	1	1	8	3
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	111	2	Y	6	4	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	116	1	1388	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	229	-0-	-763	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	254	-0-	-738	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	34	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	174	1	2043	2	Y	6	4	1	2	8	3
							7	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	880	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	1302	N	743	-0-	-559	-0-	65	1	675	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1440	N	906	-0-	-534	-0-	45	1	857	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	75	1	1352	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1356	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 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	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	207	1	2471	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	181	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2207	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	108	1	2083	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	132	1	2045	2	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	134	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	91	1	1124	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	54	1	1012	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	51	1	930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	912	-0-	-348	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	62	1	511	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	58	1	481	2	Y	7	4	1	1	8	5
							8	9									
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	76	1	657	2	Y	9	6	1	4	8	4
							10	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	Y	11	7	1	3	8	5
							12	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	42	1	511	2	Y	8	6	1	1	8	5
							9	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	65	1	665	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	7	4	1	3	8	4
							8	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	7	3	1	2	8	5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

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	618	X	618	-0-	-0-	-0-		43	1	519	2	Y	51	20	1	3	8	28
								56	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-		38	1	440	2	Y	57	38	1	1	8	46
								63	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-		37	1	430	2	Y	55	57	1	5	8	39
								61	9									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-		21	1	415	2	Y	75	67	1	4	8	43
								83	9									
05	558	N	527	-0-	-31	-0-		28	1	440	2	Y	54	51	1	1	8	45
								59	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-		29	1	382	2	Y	49	60	1	1	8	33
								54	9									
07	527	N	325	-0-	-202	-0-		19	1	236	2	Y	64	51	1	1	8	45
								70	9									
08	527	N	331	-0-	-196	-0-		24	1	253	2	Y	49	56	1	1	8	37
								54	9									
09	480	N	301	-0-	-179	-0-		13	1	237	2	Y	46	50	1	1	8	32
								51	9									
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-		15	1	268	2	Y	44	38	1	4	8	34
								48	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-		18	1	310	2	Y	45	49	1	1	8	29
								50	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-		19	1	300	2	Y	49	34	1	2	8	42
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	Y	30	13	1			17
								33	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-		11	1	122	2	Y	34	23	1			28
								37	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-		16	1	193	2	Y	30	34	1			24
								33	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-		7	1	145	2	Y	43	41	1			26
								47	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-		9	1	132	2	Y	31	30	1			27
								34	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-		6	1	78	2	Y	29	36	1			20
								32	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-		7	1	92	2	Y	38	31	1			27
								42	9									
08	155	N	147	-0-	-8	-0-		10	1	106	2	Y	28	33	1			22
								31	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-		5	1	94	2	Y	27	30	1			19
								30	9									
10	155	N	116	-0-	-39	-0-		5	1	85	2	Y	24	23	1			20
								26	9									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-		4	1	68	2	Y	26	29	1			17
								29	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-		4	1	59	2	Y	28	20	1			25
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	562	-0-	-275	-0-	57	1	472	2	Y	30	12	1	1	8	17
							33	9									
02	700	N	359	-0-	-341	-0-	34	1	288	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	744	N	338	-0-	-406	-0-	31	1	272	2	Y	32	35	1	1	8	24
							35	9									
04	540	N	246	-0-	-294	-0-	20	1	218	2	Y	7	25	1			6
							8	9									
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	17	1	194	2	Y	33	17	1			22
							36	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	29	32	1			19
							32	9									
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	11	1	133	2	Y	38	31	1			26
							42	9									
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	15	1	154	2	Y	29	33	1			22
							32	9									
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	111	2	Y	25	23	1	1	8	20
							28	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	27	30	1			17
							30	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	29	20	1	1	8	25
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	5	1	46	2	Y	24	10	1	1	8	13
							26	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	28	19	1			22
							31	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	26	28	1	1	8	19
							29	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	35	33	1	1	8	20
							39	9									
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	30	2	Y	27	25	1			22
							30	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	23	29	1			16
							25	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	31	25	1			22
							34	9									
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	33	2	Y	21	19	1	1	8	16
							23	9									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	26	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	23	16	1	1	8	20
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	68	1	567	2	Y	24	10	1	1	8	13
							26	9									
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	56	1	467	2	Y	28	19	1			22
							31	9									
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	64	1	559	2	Y	26	28	1	1	8	19
							29	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	50	1	538	2	Y	35	33	1	1	8	20
							39	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	561	2	Y	27	25	1			22
							30	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	569	2	Y	23	29	1			16
							25	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	656	2	Y	31	25	1			22
							34	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	Y	21	19	1	1	8	16
							23	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	795	2	Y	23	16	1	1	8	20
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	106	1	1269	2	Y	23	8	1	4	8	11
							25	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	97	1	1126	2	Y	25	15	1	2	8	19
							28	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	101	1	1187	2	Y	27	23	1	7	8	16
							30	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1134	2	Y	33	27	1	5	8	17
							36	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1140	2	Y	23	20	1	2	8	18
							25	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	949	2	Y	21	24	1	2	8	13
							23	9									
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	47	1	574	2	Y	27	20	1	2	8	18
							30	9									
08	1209	N	611	-0-	-598	-0-	52	1	536	2	Y	21	22	1	2	8	15
							23	9									
09	1050	N	620	-0-	-430	-0-	30	1	568	2	Y	20	20	1	2	8	13
							22	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	21	16	1	5	8	13
							23	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	Y	20	19	1	2	8	12
							22	9									
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	22	13	1	4	8	17
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-		173	1 25 9	2067	2	Y	23	8	1	4	8	11
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-		146	1 28 9	1693	2	Y	25	15	1	2	8	19
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		164	1 30 9	1919	2	Y	27	23	1	7	8	16
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-		94	1 36 9	1808	2	Y	33	27	1	5	8	17
05	3100	N	3361	-0-	261	261		203	1 25 9	3133	2	Y	23	20	1	2	8	18
06	1819	N	1558	-0-	-261	-0-		108	1 23 9	1427	2	Y	21	24	1	2	8	13
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-		73	1 30 9	897	2	Y	27	20	1	2	8	18
08	1798	X	892	-0-	-906	-0-		77	1 23 9	792	2	Y	21	22	1	2	8	15
09	1740	X	1064	-0-	-676	-0-		53	1 22 9	989	2	Y	20	20	1	2	8	13
10	1798	X	834	-0-	-964	-0-		43	1 23 9	768	2	Y	21	16	1	5	8	13
11	1560	X	759	-0-	-801	-0-		39	1 22 9	698	2	Y	20	19	1	2	8	12
12	992	X	662	-0-	-330	-0-		39	1 24 9	599	2	Y	22	13	1	4	8	17

TOTAL GAS PROD: 18,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-		2	1 24 9	26	2	Y	22	8	1	3	8	11
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-		1	1 25 9	17	2	Y	23	15	1	1	8	18
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-		10	1 23 9	112	2	Y	21	21	1	5	8	13
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-		3	1 34 9	60	2	Y	31	24	1	4	8	16
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-		7	1 24 9	109	2	Y	22	20	1	1	8	17
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-		5	1 22 9	70	2	Y	20	23	1	1	8	13
07	93	N	39	-0-	-54	-0-		1	1 28 9	10	2	Y	25	20	1	1	8	17
08	155	N	82	-0-	-73	-0-		5	1 22 9	55	2	Y	20	22	1	1	8	14
09	90	N	54	-0-	-36	-0-		2	1 21 9	31	2	Y	19	20	1	1	8	12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	20	15	1	4	8	13
11	90	N	33	-0-	-57	-0-		1	1 20 9	12	2	Y	18	19	1	1	8	11
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-		4	1 22 9	67	2	Y	20	12	1	3	8	16

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		51	-0-	51	51	3	1	31	2	Y	15	5	1	2	8	8
							17	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	8	8	1	1	8	7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	1	6	1	1	8	1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	1	1			-0-
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	24	1	1	8	17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1	1	8	16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1	1	8	14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	21	1	4	8	15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1	1	8	13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	18	1	3	8	20

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	23	8	1	4	8	11
							25	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	24	15	1	2	8	18
							26	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	28	23	1	7	8	16
							31	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	33	27	1	5	8	17
							36	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	23	20	1	2	8	18
							25	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	21	24	1	2	8	13
							23	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	27	20	1	2	8	18
							30	9									
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	41	2	Y	21	22	1	2	8	15
							23	9									
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	43	2	Y	13	16	1	2	8	10
							14	9									
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	9	2	22	9	Y	20	13	1	4	8	13
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	7	2	21	9	Y	19	19	1	2	8	11
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	23	13	1	4	8	17
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	21	8	1	2	8	11
							23	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	25	23	1	4	8	16
							28	9									
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	186	2	Y	31	27	1	3	8	17
							34	9									
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	11	1	169	2	Y	22	20	1	1	8	18
							24	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	20	24	1	1	8	13
							22	9									
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	74	2	Y	26	20	1	1	8	18
							29	9									
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	7	1	67	2	Y	20	22	1	1	8	15
							22	9									
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	5	1	88	2	Y	19	20	1	1	8	13
							21	9									
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	63	2	Y	19	16	1	3	8	13
							21	9									
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	34	2	Y	18	19	1	1	8	11
							20	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	21	13	1	2	8	17
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	6	2	1	1	8	3
							7	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	3	1	34	2	Y	9	4	1	1	8	5
							10	9									
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	41	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			1
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	127	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	139	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	75	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	93	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	949	-0-	-461	-0-	48	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	525	-0-	-495	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	142	1	1697	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	125	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	912	-0-	-638	-0-	69	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	897	-0-	-715	-0-	79	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	852	-0-	-618	-0-	43	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

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	899	N	689	-0-	-210	-0-	74	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	499	-0-	-229	-0-	53	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	111	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	91	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	53	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	640	-0-	-530	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	Y	6	6	8		-0-
								7	9								
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-		4	1	33	2	Y	3	3	8		-0-
								3	9								
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-		24	1	211	2	Y	12	12	8		-0-
								13	9								
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-		15	1	158	2	Y	9	9	8		-0-
								10	9								
05	31	N	13	-0-	-18	-0-		1	1	9	2	Y	3	3	8		-0-
								3	9								
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	3	3	8		-0-
								3	9								
07	186	N	13	-0-	-173	-0-		1	1	9	2	Y	3	3	8		-0-
								3	9								
08	13	N	11	-0-	-2	-0-		1	1	7	2	Y	3	3	8		-0-
								3	9								
09	30	N	12	-0-	-18	-0-		9	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	8	8	8		-0-
								9	9								
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-		9	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	6	6	8		-0-
								7	9								

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-		31	1	261	2	Y	-0-				-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-		28	1	231	2	Y	-0-				-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-		26	1	221	2	Y	-0-				-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-		20	1	211	2	Y	-0-				-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-		21	1	248	2	Y	-0-				-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-		20	1	248	2	Y	-0-				-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-		23	1	282	2	Y	-0-				-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-		28	1	285	2	Y	-0-				-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-		15	1	259	2	Y	-0-				-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-		15	1	276	2	Y	-0-				-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-		17	1	308	2	Y	-0-				-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-		23	1	351	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-		61	1	502	2	Y	-0-				-0-
02	728	N	543	-0-	-185	-0-		58	1	485	2	Y	-0-				-0-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-		68	1	591	2	Y	-0-				-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-		52	1	554	2	Y	-0-				-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-		46	1	545	2	Y	-0-				-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-		46	1	554	2	Y	-0-				-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-		59	1	721	2	Y	-0-				-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-		74	1	761	2	Y	-0-				-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-		37	1	640	2	Y	-0-				-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-		42	1	760	2	Y	-0-				-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-		52	1	922	2	Y	-0-				-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-		56	1	867	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	401	2	Y	-0-			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	Y	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	39	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	2	Y	-0-			-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	Y	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	2	Y	-0-			-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	Y	-0-			-0-
02	448	X	271	-0-	-177	-0-	29	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	496	X	346	-0-	-150	-0-	36	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	23	1	250	2	Y	-0-			-0-
05	620	X	337	-0-	-283	-0-	26	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	600	X	323	-0-	-277	-0-	25	1	298	2	Y	-0-			-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	Y	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-230	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	38	-0-	-326	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-389	-0-	48	1	400	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	395	-0-	-361	-0-	42	1	353	2	Y	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	66	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	51	1	626	2	Y	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	740	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	43	1	737	2	Y	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	33	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	105	1	874	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	104	1	867	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	106	1	924	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	78	1	833	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	80	1	945	2	Y	-0-			-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	2	Y	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1064	2	Y	-0-			-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	109	1	1130	2	Y	-0-			-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	56	1	1013	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	786	-0-	-414	-0-	42	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 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	961	N	913	-0-	-48	-0-	98	1	815	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	828	-0-	-124	-0-	89	1	739	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	94	1	815	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	73	1	784	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	72	1	845	2	Y	-0-			-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	2	Y	-0-			-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	134	1	1653	2	Y	-0-			-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	856	-0-	-314	-0-	47	1	809	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1019	-0-	-779	-0-	53	1	966	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-			-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-			-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	117	1	1355	2	Y	-0-			-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1665	2	Y	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1277	2	Y	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	878	-0-	-238	-0-	66	1	812	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	91	1	940	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	927	-0-	-333	-0-	47	1	880	2	Y	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	50	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	45	1	687	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

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	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-		166	1	1976	2	Y	-0-			-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		148	1	1711	2	Y	-0-			-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		153	1	1795	2	Y	-0-			-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		90	1	1739	2	Y	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		110	1	1698	2	Y	-0-			-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		106	1	1409	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	824	-0-	-416	-0-		62	1	762	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1044	-0-	-413	-0-		92	1	952	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1009	-0-	-401	-0-		51	1	958	2	Y	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		57	1	1029	2	Y	-0-			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		70	1	1242	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-		76	1	1164	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

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	665	X	665	-0-	-0-	-0-		71	1	594	2	Y	-0-			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-		90	1	753	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	590	-0-	-185	-0-		61	1	529	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-		47	1	509	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	796	-0-	-134	-0-		62	1	734	2	Y	-0-			-0-
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-		74	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-		52	1	643	2	Y	-0-			-0-
08	806	X	581	-0-	-225	-0-		51	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	960	X	511	-0-	-449	-0-		28	1	483	2	Y	-0-			-0-
10	992	X	458	-0-	-534	-0-		24	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	960	X	282	-0-	-678	-0-		15	1	267	2	Y	-0-			-0-
12	682	X	353	-0-	-329	-0-		22	1	331	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-			-0-
02	728	N	235	-0-	-493	-0-		25	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	183	-0-	-561	-0-		19	1	164	2	Y	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-		11	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-		13	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-		12	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-		13	1	158	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-		6	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
10	186	N	5	-0-	-181	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	304	-0-	-471	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	212	-0-	-488	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	188	-0-	-339	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 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	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	228	1	2725	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4363	-0-	1563	1563	346	1	4017	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5180	-0-	2080	3643	408	1	4772	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4511	-0-	1511	5154	222	1	4289	2	Y	-0-					-0-
05	9681	X	4527	-0-	-5154	-0-	275	1	4252	2	Y	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	285	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	176	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	233	1	2407	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	124	1	2343	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	121	1	2184	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1657	-0-	-1193	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	106	1	1639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	666	-0-	-295	-0-	72	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	375	-0-	-493	-0-	40	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	361	-0-	-600	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	27	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

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	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	137	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	104	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	112	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	88	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	82	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	111	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	78	1	1203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

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	555	-0-	-65	-0-	59	1	493	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	49	1	421	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	38	1	408	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	36	1	426	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	20	1	252	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	22	1	231	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	14	1	233	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	11	1	196	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1180	-0-	-277	-0-	127	1	1053	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1096	-0-	-248	-0-	117	1	979	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	127	1	1102	2	Y	-0-			-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	2	Y	-0-			-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	90	1	1086	2	Y	-0-			-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	104	1	1273	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-			-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	937	-0-	-533	-0-	50	1	887	2	Y	-0-			-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	82	1	682	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	855	-0-	-230	-0-	88	1	767	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	65	1	692	2	Y	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-			-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	97	1	1183	2	Y	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	119	1	1468	2	Y	-0-			-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	127	1	1306	2	Y	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	92	1	1590	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	69	1	1253	2	Y	-0-			-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	75	1	1332	2	Y	-0-			-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

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	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	189	-0-	-261	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

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	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 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	744	N	567	-0-	-177	-0-	61	1	505	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	249	-0-	-311	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	61	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	55	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	516	-0-	-294	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	341	-0-	-403	-0-	18	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	123	-0-	-567	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	998	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	101	1	840	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1271	N	978	-0-	-293	-0-	100	1	870	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1080	N	796	-0-	-284	-0-	67	1	723	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1054	N	809	-0-	-245	-0-	63	1	744	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	42	1	510	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	65	1	672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	35	1	613	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	22	1	384	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	212	1	2530	2	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	186	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	196	1	2293	2	Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2209	2	Y	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	145	1	2233	2	Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	142	1	1876	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1289	-0-	-416	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1292	-0-	-661	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1312	-0-	-578	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	791	-0-	-108	-0-	82	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	63	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	67	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	700	-0-	-106	-0-	37	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 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	651	N	645	-0-	-6	-0-	69	1	575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	46	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	50	1	436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	47	1	506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	367	-0-	-443	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 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	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	144	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	102	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	101	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	593	-0-	-517	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	82	1	681	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	75	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	74	1	644	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	62	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	60	1	702	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	37	1	639	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	33	1	603	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	870	N	545	-0-	-325	-0-	29	1	515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	59	85	1	22	8	133
							65	9									
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	32	1	263	2	Y	60	54	1	1	8	138
							66	9									
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	35	1	307	2	Y	45	62	1	3	8	118
							50	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	78	79	1	2	8	115
							86	9									
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	290	2	Y	57	54	1	1	8	117
							63	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	Y	52	64	1	1	8	104
							57	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	Y	69	55	1	1	8	117
							76	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	371	2	Y	53	60	1	1	8	109
							58	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	49	54	1	1	8	103
							54	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	46	42	1	2	8	105
							51	9									
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	15	1	259	2	Y	48	55	1	1	8	97
							53	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	52	36	1	1	8	112
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	633	-0-	-347	-0-	68	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	88	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	869	-0-	-241	-0-	48	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	595	-0-	-614	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	484	-0-	-626	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

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	953	-0-	-132	-0-	102	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	888	-0-	-260	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	90	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	227	-0-	-858	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	206	-0-	-786	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	213	-0-	-147	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

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	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	145	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1292	-0-	-360	-0-	138	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	152	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	123	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	116	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2173	2	Y	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	126	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	134	1	2062	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

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-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	59	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	54	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	53	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	599	-0-	-181	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

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	248	N	209	-0-	-39	-0-	22	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	18	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-			-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-			-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	73	1	894	2	Y	-0-			-0-
08	1116	X	816	-0-	-300	-0-	72	1	744	2	Y	-0-			-0-
09	1080	X	321	-0-	-759	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
10	1116	X	277	-0-	-839	-0-	15	1	262	2	Y	-0-			-0-
11	930	X	303	-0-	-627	-0-	16	1	287	2	Y	-0-			-0-
12	775	X	284	-0-	-491	-0-	17	1	267	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	65	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	-0-			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	665	2	Y	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	601	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	53	1	620	2	Y	-0-			-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	Y	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	58	1	714	2	Y	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	748	2	Y	-0-			-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	33	1	574	2	Y	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	111	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	804	-0-	-400	-0-	86	1	718	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	106	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	Y	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	74	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	-0-			-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	Y	-0-			-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	Y	-0-			-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	2	Y	-0-			-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	85	1	1501	2	Y	-0-			-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	129	1	1980	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	77	-0-	-171	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	122	1	1015	2	Y	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	615	-0-	-656	-0-	64	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	543	-0-	-567	-0-	46	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	535	-0-	-736	-0-	42	1	493	2	Y	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-			-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	-0-			-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-			-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	30	1	537	2	Y	-0-			-0-
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	48	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	41	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	38	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	26	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 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	T. A.		96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	113	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		18	-0-	18	131	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	146	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	177	X	31	-0-	-146	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 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	350	X	350	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	7	3	1	1	8	3
							8	9									
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	34	1	283	2	Y	8	4	1	1	8	6
							9	9									
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	35	1	305	2	Y	8	7	1	2	8	5
							9	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	26	1	303	2	Y	8	6	1	1	8	6
							9	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	6	7	1	1	8	4
							7	9									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	9	6	1	1	8	6
							10	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	7	5	1	2	8	4
							8	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	6	4	1	1	8	5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	17	7	1			10
							19	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	306	2	Y	22	14	1			18
							24	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	21	23	1			16
							23	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	28	27	1			17
							31	9									
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	18	1	213	2	Y	21	20	1			18
							23	9									
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	19	24	1			13
							21	9									
07	310	X	251	-0-	-59	-0-	17	1	206	2	Y	25	20	1			18
							28	9									
08	434	X	245	-0-	-189	-0-	20	1	204	2	Y	19	22	1			15
							21	9									
09	300	X	195	-0-	-105	-0-	10	1	165	2	Y	18	20	1			13
							20	9									
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	19	13	1			17
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	87	1	725	2	Y	42	77	1	21	8	11
							46	9									
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	80	1	669	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-	86	1	751	2	Y	23	23	1	2	8	16
							25	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	69	1	742	2	Y	30	27	1	2	8	17
							33	9									
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	65	1	771	2	Y	22	20	1	1	8	18
							24	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	Y	19	23	1	1	8	13
							21	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	878	2	Y	26	20	1	1	8	18
							29	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	895	2	Y	20	22	1	1	8	15
							22	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	Y	18	19	1	1	8	13
							20	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	999	2	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	Y	18	19	1	1	8	11
							20	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	Y	20	13	1	1	8	17
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	5	1	1	8	7
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	14	9	1	1	8	11
							15	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	15	14	1	3	8	9
							17	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	19	16	1	2	8	10
							21	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	14	12	1	1	8	11
							15	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	12	14	1	1	8	8
							13	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	16	12	1	1	8	11
							18	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	12	13	1	1	8	9
							13	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	12	12	1	1	8	8
							13	9									
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	135	2	Y	11	9	1	2	8	8
							12	9									
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	5	1	91	2	Y	11	11	1	1	8	7
							12	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	12	8	1	1	8	10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	Y	12	4	1	2	8	6
							13	9									
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	70	1	585	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	97	1	838	2	Y	13	12	1	2	8	8
							14	9									
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	66	1	706	2	Y	17	14	1	2	8	9
							19	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	822	2	Y	11	10	1	1	8	9
							12	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	630	2	Y	11	12	1	1	8	7
							12	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	13	10	1	1	8	9
							14	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	830	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	9	10	1	1	8	6
							10	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	36	1	636	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	22	1	186	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	202	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	13	1	229	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	10	7	1			9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

01	186	N	126	-0-	-60	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 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	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-

ELMS OIL COMPANY 250120
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 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	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-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	793					N	NO RPT					324
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. //CONT.// 277385
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

01	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	Y	2					227
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	Y	2					229
03	2883 X	1786	-0-	-1097	-0-	1784	2	2	9	Y	2					231
04	2910 X	2170	-0-	-740	-0-	2167	2	3	9	Y	3					234
05	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2					236
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	Y	1					237
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	Y	1					238
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	Y	2					240
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	Y	3					243
10	3317 X	2803	-0-	-514	-0-	2801	2	2	9	Y	2					245
11	3210 X	2704	-0-	-506	-0-	2701	2	3	9	Y	3					248
12	3224 X	2517	-0-	-707	-0-	2506	2	11	9	Y	10	49	1			209

TOTAL GAS PROD: 33,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

01	217 N	189	-0-	-28	-0-	187	2	2	9	Y	2					239
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2					241
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	Y	2					243
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	Y	3					246
05	341 N	31	-0-	-310	-0-	29	2	2	9	Y	2					248
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1					249
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1					250
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	Y	2					252
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3					255
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					257
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3					260
12	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1165	2	11	9	Y	10	49	1			221

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2					235
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2					237
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	Y	2					239
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3					242
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	376	2	2	9	Y	2					244
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					245
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					246
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2					248
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	Y	3					251
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	900	2	2	9	Y	2					253
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	800	2	3	9	Y	3					256
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	707	2	11	9	Y	10	49	1			217

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	127	1	1788	2	Y	28	8	0	15	1	12
							31	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	114	1	1693	2	Y	25	25	0			12
							28	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1894	2	Y	27	26	0	8	1	5
							30	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	125	1	1899	2	Y	26	18	0			13
							29	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	129	1	1950	2	Y	24	25	0			12
							26	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	132	1	1927	2	Y	23	27	0			8
							25	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	140	1	2015	2	Y	23	18	0			13
							25	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	141	1	1991	2	Y	23	28	0			8
							25	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	137	1	1948	2	Y	24	19	0			13
							26	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	1975	2	Y	25	28	0			10
							28	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1888	2	Y	26	27	0			9
							29	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	2	Y	28	28	0			9
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	96	1	1351	2	Y	14	4	0	7	1	6
							15	9									
02	1400	N	1327	-0-	-73	-0-	83	1	1233	2	Y	10	11	0			5
							11	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	12	12	0	3	1	2
							13	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	91	1	1379	2	Y	12	8	0			6
							13	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	92	1	1395	2	Y	10	11	0			5
							11	9									
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	88	1	1288	2	Y	9	11	0			3
							10	9									
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	82	1	1179	2	Y	9	7	0			5
							10	9									
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	92	1	1305	2	Y	9	11	0			3
							10	9									
09	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	88	1	1249	2	Y	9	7	0			5
							10	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	87	1	1249	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	82	1	1168	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	87	1	1223	2	Y	11	10	0			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 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	1023	N	772	-0-	-251	-0-	51	1	717	2	Y	4	2	0	3	1	2
							4	9									
02	1204	N	705	-0-	-499	-0-	44	1	657	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	129	1	1899	2	Y	10	8	0	2	1	2
							11	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	101	1	1529	2	Y	8	6	0			4
							9	9									
06	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	100	1	1459	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
07	992	N	853	-0-	-139	-0-	55	1	794	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
08	1643	N	616	-0-	-1027	-0-	41	1	572	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	96	1	1369	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	108	1	1551	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	106	1	1505	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	106	1	1480	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	2	Y	20	5	0	10	1	9
							22	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	78	1	1158	2	Y	16	17	0			8
							18	9									
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	72	1	1063	2	Y	16	16	0	5	1	3
							18	9									
04	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	67	1	1015	2	Y	14	10	0			7
							15	9									
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	79	1	1185	2	Y	14	14	0			7
							15	9									
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	62	1	912	2	Y	11	14	0			4
							12	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	2	Y	12	9	0			7
							13	9									
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	79	1	1122	2	Y	13	16	0			4
							14	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	Y	12	10	0			6
							13	9									
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	Y	15	16	0			5
							17	9									
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	62	1	876	2	Y	13	14	0			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

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	1612	N	148	-0-	-1464	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	69	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	90	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	230	-0-	-1351	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	131	-0-	-1429	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	876	-0-	-519	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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-					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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	52 20	1 9	732	2	Y	18	5	0	10	1	8
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51 20	1 9	756	2	Y	18	17	0			9
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	824	2	Y	17	18	0	5	1	3
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53 20	1 9	812	2	Y	18	12	0			9
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	55 18	1 9	832	2	Y	16	17	0			8
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57 18	1 9	833	2	Y	16	18	0			6
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60 18	1 9	860	2	Y	16	13	0			9
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	852	2	Y	15	19	0			5
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58 19	1 9	827	2	Y	17	13	0			9
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	57 19	1 9	821	2	Y	17	19	0			7
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	56 20	1 9	798	2	Y	18	19	0			6
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	58 21	1 9	811	2	Y	19	19	0			6

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-285	-0-	26	1	369	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	36	1	541	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	620	N	301	-0-	-319	-0-	19	1	282	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	651	N	308	-0-	-343	-0-	19	1	288	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	17	1	243	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	682	N	232	-0-	-450	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	10	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	210	2	Y	7	2	0	4	1	3
							8	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	13	1	191	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	204	2	Y	6	6	0	2	1	1
							7	9									
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	13	1	193	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	199	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	190	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	191	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	184	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	191	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	263	-0-	-47		-0-		17	1 2 9	244	2	Y	2	1	0	1	1	1
02	273	N	273	-0-	-0-		-0-		17	1 2 9	254	2	Y	2	2	0			1
03	312	N	312	-0-	-0-		-0-		20	1 3 9	289	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
04	341	N	341	-0-	-0-		-0-		21	1 3 9	317	2	Y	3	2	0			1
05	350	N	350	-0-	-0-		-0-		22	1 3 9	325	2	Y	3	3	0			1
06	332	N	332	-0-	-0-		-0-		21	1 3 9	308	2	Y	3	3	0			1
07	341	N	340	-0-	-1		-0-		22	1 2 9	316	2	Y	2	2	0			1
08	360	N	360	-0-	-0-		-0-		24	1 3 9	333	2	Y	3	3	0			1
09	361	N	361	-0-	-0-		-0-		24	1 2 9	335	2	Y	2	2	0			1
10	353	N	353	-0-	-0-		-0-		23	1 3 9	327	2	Y	3	3	0			1
11	360	N	318	-0-	-42		-0-		21	1 3 9	294	2	Y	3	3	0			1
12	372	N	325	-0-	-47		-0-		21	1 3 9	301	2	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

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	775	N	726	-0-	-49		-0-		47	1 12 9	667	2	Y	11	3	0	6	1	5
02	644	N	569	-0-	-75		-0-		35	1 7 9	527	2	Y	6	8	0			3
03	651	N	605	-0-	-46		-0-		38	1 10 9	557	2	Y	9	8	0	2	1	2
04	690	N	575	-0-	-115		-0-		35	1 9 9	531	2	Y	8	6	0			4
05	620	N	588	-0-	-32		-0-		36	1 9 9	543	2	Y	8	8	0			4
06	600	N	556	-0-	-44		-0-		35	1 7 9	514	2	Y	6	8	0			2
07	589	N	566	-0-	-23		-0-		36	1 8 9	522	2	Y	7	5	0			4
08	589	N	560	-0-	-29		-0-		37	1 7 9	516	2	Y	6	8	0			2
09	570	N	531	-0-	-39		-0-		34	1 8 9	489	2	Y	7	5	0			4
10	618	N	618	-0-	-0-		-0-		40	1 8 9	570	2	Y	7	8	0			3
11	565	N	565	-0-	-0-		-0-		36	1 10 9	519	2	Y	9	9	0			3
12	580	N	580	-0-	-0-		-0-		38	1 10 9	532	2	Y	9	9	0			3

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 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	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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 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	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-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1543	-0-	-193	-0-	101 15	1 9	1427	2	Y	14	4	0	7	1	6
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	100 13	1 9	1486	2	Y	12	12	0			6
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	110 14	1 9	1620	2	Y	13	13	0	4	1	2
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	108 14	1 9	1634	2	Y	13	9	0			6
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	105 13	1 9	1588	2	Y	12	12	0			6
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	105 11	1 9	1529	2	Y	10	12	0			4
07	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	110 11	1 9	1586	2	Y	10	8	0			6
08	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	111 11	1 9	1566	2	Y	10	13	0			3
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	113 13	1 9	1601	2	Y	12	9	0			6
10	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	102 11	1 9	1470	2	Y	10	12	0			4
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	104 13	1 9	1481	2	Y	12	12	0			4
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	114 14	1 9	1595	2	Y	13	13	0			4

TOTAL GAS PROD: 20,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

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	1426	N	1300	-0-	-126		-0-		86	1	1206	2	Y	7	2	0	4	1	3
									8	9									
02	1288	N	1173	-0-	-115		-0-		73	1	1093	2	Y	6	6	0			3
									7	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118		-0-		79	1	1160	2	Y	6	6	0	2	1	1
									7	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-		-0-		83	1	1263	2	Y	6	4	0			3
									7	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-		-0-		86	1	1301	2	Y	6	6	0			3
									7	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-		-0-		80	1	1171	2	Y	5	6	0			2
									6	9									
07	1395	N	1297	-0-	-98		-0-		84	1	1207	2	Y	5	4	0			3
									6	9									
08	1395	N	1286	-0-	-109		-0-		85	1	1195	2	Y	5	6	0			2
									6	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-		-0-		88	1	1254	2	Y	5	4	0			3
									6	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-		-0-		88	1	1255	2	Y	6	7	0			2
									7	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-		-0-		84	1	1194	2	Y	7	7	0			2
									8	9									
12	1395	N	1325	-0-	-70		-0-		88	1	1229	2	Y	7	7	0			2
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

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	1922	N	1744	-0-	-178		-0-		112	1	1581	2	Y	46	12	0	25	1	20
									51	9									
02	1652	N	1648	-0-	-4		-0-		101	1	1502	2	Y	41	41	0			20
									45	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-		-0-		104	1	1539	2	Y	39	40	0	12	1	7
									43	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-		-0-		110	1	1665	2	Y	43	29	0			21
									47	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-		-0-		114	1	1721	2	Y	39	41	0			19
									43	9									
06	1620	N	1601	-0-	-19		-0-		100	1	1466	2	Y	32	40	0			11
									35	9									
07	1891	N	1694	-0-	-197		-0-		108	1	1549	2	Y	34	26	0			19
									37	9									
08	1891	N	1695	-0-	-196		-0-		110	1	1549	2	Y	33	41	0			11
									36	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-		-0-		111	1	1578	2	Y	36	28	0			19
									40	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-		-0-		113	1	1627	2	Y	38	42	0			15
									42	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-		-0-		108	1	1540	2	Y	40	42	0			13
									44	9									
12	1798	N	1796	-0-	-2		-0-		116	1	1630	2	Y	45	43	0			15
									50	9									

TOTAL GAS PROD: 20,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1480	-0-	-163	-0-	97 15	1 9	1368	2	Y	14	4	0	7	1	6
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	90 13	1 9	1335	2	Y	12	12	0			6
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	100 13	1 9	1478	2	Y	12	12	0	4	1	2
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	1427	2	Y	12	8	0			6
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98 13	1 9	1475	2	Y	12	12	0			6
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	96 11	1 9	1406	2	Y	10	12	0			4
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	97 11	1 9	1388	2	Y	10	8	0			6
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	99 10	1 9	1403	2	Y	9	12	0			3
09	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	93 11	1 9	1318	2	Y	10	8	0			5
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	102 13	1 9	1458	2	Y	12	12	0			5
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	101 13	1 9	1432	2	Y	12	13	0			4
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	1479	2	Y	13	13	0			4

TOTAL GAS PROD: 18,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	15 1 9	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	14 1 9	1	207	2	Y	1	1	0			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	234	2	Y	1	1	0			-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	12 1 9	1	188	2	Y	1	1	0			-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	13 1 9	1	201	2	Y	1	1	0			-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	14 1 9	1	200	2	Y	1	1	0			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	13 1 9	1	189	2	Y	1	1	0			-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	11 1 9	1	152	2	Y	1	1	0			-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	11 1 9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	12 1 9	1	170	2	Y	1	1	0			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14 1 9	1	200	2	Y	1	1	0			-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	11 1 9	1	150	2	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	136 1 79 9	1	1908	2	Y	72	17	0	34	1	31
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	90 1 52 9	1	1332	2	Y	47	55	0			23
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	91 1 47 9	1	1335	2	Y	43	45	0	13	1	8
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	87 1 47 9	1	1319	2	Y	43	30	0			21
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98 1 50 9	1	1473	2	Y	45	44	0			22
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	83 1 37 9	1	1211	2	Y	34	44	0			12
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	73 1 33 9	1	1048	2	Y	30	25	0			17
08	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	84 1 35 9	1	1190	2	Y	32	38	0			11
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	86 1 40 9	1	1219	2	Y	36	28	0			19
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	92 1 44 9	1	1313	2	Y	40	43	0			16
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	86 1 44 9	1	1226	2	Y	40	43	0			13
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	87 1 47 9	1	1226	2	Y	43	42	0			14

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

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	1085	N	897	-0-	-188	-0-	59	1	825	2	Y	12	4	0	7	1	5
							13	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	12	11	0			6
							13	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	Y	13	13	0	4	1	2
							14	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	61	1	924	2	Y	11	12	0			5
							12	9									
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	62	1	904	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	65	1	930	2	Y	10	8	0			6
							11	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	942	2	Y	10	13	0			3
							11	9									
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	63	1	888	2	Y	11	8	0			6
							12	9									
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	52	1	747	2	Y	9	11	0			4
							10	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	1036	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	Y	13	13	0			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	122	1	1721	2	Y	9	3	0	5	1	4
							10	9									
02	1596	N	1457	-0-	-139	-0-	91	1	1357	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	123	1	1810	2	Y	8	8	0	2	1	2
							9	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	120	1	1825	2	Y	8	6	0			4
							9	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1661	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	118	1	1729	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	119	1	1713	2	Y	7	6	0			4
							8	9									
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	121	1	1717	2	Y	8	6	0			4
							9	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
11	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	103	1	1467	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	122	1	1710	2	Y	9	8	0			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 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	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	69	1	972	2	Y	16	4	0	9	1	7
							18	9									
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	60	1	897	2	Y	14	14	0			7
							15	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	990	2	Y	13	14	0	4	1	2
							14	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	62	1	937	2	Y	13	13	0			6
							14	9									
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	65	1	951	2	Y	11	13	0			4
							12	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	2	Y	12	9	0			7
							13	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	12	15	0			4
							13	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	Y	13	10	0			7
							14	9									
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	70	1	1009	2	Y	12	14	0			5
							13	9									
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	67	1	960	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	70	1	984	2	Y	15	14	0			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	129	2	Y	5	2	0	3	1	2
							6	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	137	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	130	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	9	8	0			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	139	1	1952	2	Y	27	7	0	15	1	12
							30	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	135	1	2016	2	Y	27	26	0			13
							30	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	140	1	2069	2	Y	26	26	0	8	1	5
							29	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	141	1	2143	2	Y	26	18	0			13
							29	9									
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	142	1	2145	2	Y	24	25	0			12
							26	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	145	1	2125	2	Y	22	26	0			8
							24	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	2194	2	Y	23	18	0			13
							25	9									
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2147	2	Y	21	27	0			7
							23	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	146	1	2074	2	Y	23	18	0			12
							25	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2155	2	Y	25	27	0			10
							28	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	139	1	1982	2	Y	24	26	0			8
							26	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	145	1	2031	2	Y	27	26	0			9
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 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	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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	734	-0-	-103	-0-	47 1 19 9		668	2	Y	17	5	0	10 1		7
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	39 1 17 9		575	2	Y	15	15	0			7
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	45 1 15 9		661	2	Y	14	14	0	4 1		3
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	43 1 17 9		654	2	Y	15	11	0			7
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56 1 19 9		848	2	Y	17	16	0			8
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48 1 15 9		699	2	Y	14	17	0			5
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53 1 15 9		768	2	Y	14	11	0			8
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	57 1 17 9		799	2	Y	15	18	0			5
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	53 1 17 9		749	2	Y	15	12	0			8
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	49 1 17 9		697	2	Y	15	17	0			6
11	840	N	710	-0-	-130	-0-	46 1 15 9		649	2	Y	14	15	0			5
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	51 1 19 9		710	2	Y	17	16	0			6

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 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	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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

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	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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

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	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-		107 67	1 9	1511	2	Y	61	17	0	35	1	26
02	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-		114 73	1 9	1697	2	Y	66	60	0			32
03	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-		115 65	1 9	1701	2	Y	59	62	0	18	1	11
04	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-		103 61	1 9	1561	2	Y	55	39	0			27
05	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-		123 65	1 9	1851	2	Y	59	57	0			29
06	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-		119 58	1 9	1744	2	Y	53	63	0			19
07	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-		111 53	1 9	1596	2	Y	48	40	0			27
08	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-		133 59	1 9	1885	2	Y	54	63	0			18
09	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-		110 54	1 9	1559	2	Y	49	41	0			26
10	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-		126 64	1 9	1807	2	Y	58	61	0			23
11	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-		118 66	1 9	1680	2	Y	60	63	0			20
12	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-		113 65	1 9	1587	2	Y	59	59	0			20

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

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	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 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	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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 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-					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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		130	1	1830	2	Y	26	7	0	15	1	11
								29	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		112	1	1659	2	Y	23	23	0			11
								25	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		126	1	1851	2	Y	23	23	0	7	1	4
								25	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		119	1	1809	2	Y	23	16	0			11
								25	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		123	1	1860	2	Y	21	22	0			10
								23	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		121	1	1761	2	Y	20	23	0			7
								22	9									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		120	1	1732	2	Y	19	15	0			11
								21	9									
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-		131	1	1848	2	Y	18	23	0			6
								20	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-		125	1	1770	2	Y	21	16	0			11
								23	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-		122	1	1752	2	Y	20	23	0			8
								22	9									
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		123	1	1753	2	Y	22	23	0			7
								24	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-		124	1	1745	2	Y	24	23	0			8
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		113	1	1584	2	Y	21	6	0	11	1	9
								23	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		102	1	1513	2	Y	18	18	0			9
								20	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-		114	1	1681	2	Y	19	19	0	6	1	3
								21	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		104	1	1584	2	Y	19	13	0			9
								21	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		107	1	1607	2	Y	16	17	0			8
								18	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		110	1	1606	2	Y	17	19	0			6
								19	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		115	1	1659	2	Y	16	13	0			9
								18	9									
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		118	1	1667	2	Y	16	20	0			5
								18	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		110	1	1563	2	Y	17	13	0			9
								19	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		111	1	1597	2	Y	17	19	0			7
								19	9									
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		110	1	1568	2	Y	18	19	0			6
								20	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		115	1	1618	2	Y	19	19	0			6
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	101	1	1423	2	Y	15	4	0	8	1	6
							17	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	92	1	1370	2	Y	13	13	0			6
							14	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1481	2	Y	13	13	0	4	1	2
							14	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	99	1	1504	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	102	1	1534	2	Y	13	13	0			6
							14	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1493	2	Y	11	13	0			4
							12	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	108	1	1557	2	Y	12	9	0			7
							13	9									
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	107	1	1511	2	Y	11	14	0			4
							12	9									
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	102	1	1455	2	Y	11	9	0			6
							12	9									
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	105	1	1501	2	Y	12	13	0			5
							13	9									
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	101	1	1436	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	106	1	1485	2	Y	15	14	0			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1096	-0-	-82	-0-	72 14	1 9	1010	2	Y	13	4	0	7	1	5
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	64 13	1 9	953	2	Y	12	11	0			6
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73 12	1 9	1072	2	Y	11	12	0	3	1	2
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	1042	2	Y	12	8	0			6
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	71 11	1 9	1064	2	Y	10	11	0			5
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	1030	2	Y	10	12	0			3
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74 12	1 9	1061	2	Y	11	8	0			6
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	1076	2	Y	9	12	0			3
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1037	2	Y	10	8	0			5
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	75 12	1 9	1080	2	Y	11	12	0			4
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72 13	1 9	1033	2	Y	12	12	0			4
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	75 13	1 9	1052	2	Y	12	12	0			4

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	154	1	2173	2	Y	25	7	0	14	1	10
							28	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	2	Y	21	21	0			10
							23	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	146	1	2155	2	Y	21	21	0	6	1	4
							23	9									
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	128	1	1944	2	Y	19	14	0			9
							21	9									
05	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	128	1	1938	2	Y	17	18	0			8
							19	9									
06	2220	N	2005	-0-	-215	-0-	127	1	1859	2	Y	17	19	0			6
							19	9									
07	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	131	1	1886	2	Y	15	12	0			9
							17	9									
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	137	1	1934	2	Y	15	19	0			5
							17	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	133	1	1894	2	Y	17	13	0			9
							19	9									
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	141	1	2016	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	140	1	1988	2	Y	19	20	0			6
							21	9									
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	157	1	2199	2	Y	24	22	0			8
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 25,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-		64	1	897	2	Y	11	3	0	6	1	5
								12	9									
02	868	N	655	-0-	-213	-0-		41	1	607	2	Y	6	8	0			3
								7	9									
03	961	N	556	-0-	-405	-0-		35	1	514	2	Y	6	6	0	2	1	1
								7	9									
04	930	N	525	-0-	-405	-0-		32	1	487	2	Y	5	4	0			2
								6	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-		45	1	678	2	Y	7	6	0			3
								8	9									
06	540	N	258	-0-	-282	-0-		16	1	239	2	Y	3	5	0			1
								3	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-		43	1	614	2	Y	5	3	0			3
								6	9									
08	744	N	592	-0-	-152	-0-		39	1	547	2	Y	5	6	0			2
								6	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-		40	1	564	2	Y	5	4	0			3
								6	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-		43	1	619	2	Y	5	6	0			2
								6	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-		40	1	566	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
12	620	N	578	-0-	-42	-0-		38	1	533	2	Y	6	6	0			2
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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-						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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 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	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	125	1 3 9	1751	2	Y	3	1	0	2 1		1
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	1654	2	Y	2	2	0			1
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1869	2	Y	3	3	0	1 1		-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	1804	2	Y	3	2	0			1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	1839	2	Y	2	2	0			1
06	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	111	1 2 9	1615	2	Y	2	2	0			1
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	1937	2	Y	2	2	0			1
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	149	1 3 9	2100	2	Y	3	3	0			1
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	1686	2	Y	2	2	0			1
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	125	1 2 9	1795	2	Y	2	2	0			1
11	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	125	1 3 9	1774	2	Y	3	3	0			1
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	1764	2	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 23,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 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	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-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	151	1	2128	2	Y	21	6	0	11	1	9
						23	9									
02	2184 N	2014	-0-	-170	-0-	126	1	1870	2	Y	16	17	0			8
						18	9									
03	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	152	1	2247	2	Y	18	18	0	5	1	3
						20	9									
04	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	131	1	1989	2	Y	17	12	0			8
						19	9									
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	140	1	2112	2	Y	16	16	0			8
						18	9									
06	2340 N	2147	-0-	-193	-0-	137	1	1995	2	Y	14	17	0			5
						15	9									
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	143	1	2050	2	Y	14	11	0			8
						15	9									
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	151	1	2130	2	Y	15	18	0			5
						17	9									
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	145	1	2054	2	Y	15	12	0			8
						17	9									
10	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	140	1	2001	2	Y	15	17	0			6
						17	9									
11	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	138	1	1971	2	Y	16	17	0			5
						18	9									
12	2294 N	2212	-0-	-82	-0-	146	1	2046	2	Y	18	17	0			6
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 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	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	124	1	1747	2	Y	20	6	0	11	1	9
							22	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	111	1	1644	2	Y	18	18	0			9
							20	9									
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	118	1	1744	2	Y	17	18	0	5	1	3
							19	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	Y	17	12	0			8
							19	9									
05	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	112	1	1685	2	Y	15	16	0			7
							17	9									
06	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	111	1	1614	2	Y	14	16	0			5
							15	9									
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	119	1	1714	2	Y	14	11	0			8
							15	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	127	1	1789	2	Y	15	18	0			5
							17	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	115	1	1633	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
10	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	115	1	1645	2	Y	15	17	0			6
							17	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	121	1	1719	2	Y	18	18	0			6
							20	9									
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	115	1	1611	2	Y	17	17	0			6
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6156	-0-	-1098	-0-	407 19	1 9	5730	2	Y	17	5	0	10	1	7
02	6384	X	5806	-0-	-578	-0-	364 19	1 9	5423	2	Y	17	16	0			8
03	6820	X	5601	-0-	-1219	-0-	355 14	1 9	5232	2	Y	13	15	0	4	1	2
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	395 19	1 9	6007	2	Y	17	11	0			8
05	6572	X	6375	-0-	-197	-0-	395 15	1 9	5965	2	Y	14	15	0			7
06	6210	X	6095	-0-	-115	-0-	390 14	1 9	5691	2	Y	13	15	0			5
07	6634	X	6410	-0-	-224	-0-	416 14	1 9	5980	2	Y	13	10	0			8
08	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	411 13	1 9	5802	2	Y	12	16	0			4
09	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	394 14	1 9	5590	2	Y	13	10	0			7
10	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	400 15	1 9	5734	2	Y	14	15	0			6
11	6210	X	5920	-0-	-290	-0-	387 15	1 9	5518	2	Y	14	15	0			5
12	6417	X	6102	-0-	-315	-0-	405 18	1 9	5679	2	Y	16	16	0			5

TOTAL GAS PROD: 73,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. //CONT.// 566783
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					55
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					55
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					55
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					55
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					55
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					149
03	DLQ G-10		205	-0-	205	346	205	3			Y	-0-					149
04	DLQ G-10		140	-0-	140	486	140	3			Y	-0-					149
05	DLQ G-10		77	-0-	77	563	77	3			Y	-0-					149
06	685	N	122	-0-	-563	-0-	122	3			Y	-0-					149
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					149
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					149
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					149
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					149
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					149
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1231	595	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		405	-0-	405	1636	405	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		438	-0-	438	2074	438	3			Y	-0-					15
06	2427	N	353	-0-	-2074	-0-	353	3			Y	-0-					15
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					15
08	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	3			Y	-0-					15
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					15
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					15
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					15
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			8
02	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	3		Y	-0-			8
03	DLQ G-10		93	-0-	93	186	93	3		Y	-0-			8
04	DLQ G-10		40	-0-	40	226	40	3		Y	-0-			8
05	DLQ G-10		36	-0-	36	262	36	3		Y	-0-			8
06	316	N	54	-0-	-262	-0-	54	3		Y	-0-			8
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			8
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			8
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			8
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			8
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			243
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3		Y	-0-			243
03	DLQ G-10		80	-0-	80	155	80	3		Y	-0-			243
04	DLQ G-10		64	-0-	64	219	64	3		Y	-0-			243
05	DLQ G-10		64	-0-	64	283	64	3		Y	-0-			243
06	358	N	75	-0-	-283	-0-	75	3		Y	-0-			243
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			243
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3		Y	-0-			243
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			243
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			243
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			243
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			243

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			42
02	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	3		Y	-0-			42
03	DLQ G-10		562	-0-	562	1072	562	3		Y	-0-			42
04	DLQ G-10		486	-0-	486	1558	486	3		Y	-0-			42
05	DLQ G-10		404	-0-	404	1962	404	3		Y	-0-			42
06	2213	N	251	-0-	-1962	-0-	251	3		Y	-0-			42
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			42
08	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3		Y	-0-			42
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			42
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-			42
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			42
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B DENY	-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-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH (PETTIT) //CONT.// 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 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	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-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

01	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	1551	1	1302	2	N	7					84
							8	9									
02	3528	X	3302	-0-	-226	-0-	1950	1	1283	2	N	63					147
							69	9									
03	3906	X	2963	-0-	-943	-0-	1826	1	1107	2	N	27					174
							30	9									
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	881	1	3487	2	N	45	172	1			47
							50	9									
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	911	1	3213	2	N	40					87
							44	9									
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	820	1	3480	2	N	33					120
							36	9									
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1317	1	3528	2	N	39					159
							43	9									
08	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	232	1	3270	2	N	6					165
							7	9									
09	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	58	1	3151	2	N	24					189
							26	9									
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5017	2	33	9	N	30	164	1			55
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4410	2	22	9	N	20					75
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3872	2	35	9	N	32					107

TOTAL GAS PROD: 47,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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	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_____ 08/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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_____ 08/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	13	2	N	-0-					52
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					52
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (RODESSA) //CONT.// 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	42	1	24	2	N	-0-					32
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	10	1	4	2	N	-0-					32
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	287	1	19	2	N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 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	15	N	13	-0-	-2	-0-	8	1	5	2	N	-0-					68
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	16	1	8	2	N	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					68
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1303					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	100	-0-	100	1403	100	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	1434	31	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	45	-0-	45	1479	45	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1479					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	1505	26	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	126	-0-	126	1631	126	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	95	-0-	95	1726	95	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	76	-0-	76	1802	76	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	77	-0-	77	1879	77	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1879					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1879					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	N	16	3	8			157
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			157
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	2	8			157
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	295	2	7	9	N	6	6	8			157
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	348	2	3	9	N	3	3	8			157
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	433	2	4	9	N	4	4	8			157
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	555	2	17	9	N	15	3	8			169
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	154	1	2	8	22
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	376	2	8	9	N	7	1	8			28
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	345	2	4	9	N	4	4	8			28
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			28
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	270	2	4	9	N	4	4	8			28

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

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	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2	N	-0-			142
02	2856	X	2132	-0-	-724	-0-	2132	2	N	-0-			142
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2	N	-0-			142
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-			142
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-			142
06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2	N	-0-			142
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-			142
08	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2	N	-0-			142
09	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2	N	-0-			142
10	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2	N	-0-			142
11	3150	X	2846	-0-	-304	-0-	2846	2	N	-0-			142
12	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2855	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 36,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			61
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			61
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			61
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			61
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			61
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			61
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			61
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			61
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			61
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			61
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			61
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					60
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					60
03	992	N	483	-0-	-509	-0-	483	2			N	-0-					60
04	870	N	311	-0-	-559	-0-	311	2			N	-0-					60
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					60
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					60
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					60
08	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					60
09	900	N	385	-0-	-515	-0-	385	2			N	-0-					60
10	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					60
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					60
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					79
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					79
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					79
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					79
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					79
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					79
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					79
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					79
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					79
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					79
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					79
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					76
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					76
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					76
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					76
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					76
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					76
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					76
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					76
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					76
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					76
*11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					76
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 30,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPELAND (WILCOX) 36430 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R.S. WELL #: 9B RRCID -> 298482 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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-

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1487	-0-	-63	-0-	372	1	1065	2	N	45					177
							50	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	336	1	1009	2	N	59	192	1			44
							65	9									
03	1612	N	1065	-0-	-547	-0-	372	1	673	2	N	18					62
							20	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	360	1	1261	2	N	57					119
							63	9									
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	372	1	1091	2	N	28					147
							31	9									
06	1020	N	806	-0-	-214	-0-	360	1	426	2	N	18					165
							20	9									
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	372	1	1106	2	N	32	169	1			28
							35	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	372	1	1163	2	N	39					67
							43	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	360	1	970	2	N	37					104
							41	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	372	1	1248	2	N	26					130
							29	9									
11	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	360	1	657	2	N	52					182
							57	9									
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	372	1	803	2	N	43					225
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 16,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	54	1	822	2	Y	-0-					1
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	56	1	761	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	59	1	762	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	79	1	877	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	810	N	80	-0-	-730	-0-	79	1	1	9	Y	1	1	1			1
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	59	1	764	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	930	N	604	-0-	-326	-0-	35	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	900	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GUM SPRINGS (WOODBINE) 37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	300		-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	2358	-0-	-680	-0-	2338	3	20	9	N	18					177
02	2744	#	2120	-0-	-624	-0-	2114	3	6	9	N	5					182
03	3038	#	1781	-0-	-1257	-0-	1778	3	3	9	N	3					185
04	2910	#	1339	-0-	-1571	-0-	1339	3			N	-0-	142	1			43
05	2945	#	1457	-0-	-1488	-0-	1457	3			N	-0-					43
06	2280	#	1389	-0-	-891	-0-	1389	3			N	-0-					43
07	2356	#	1362	-0-	-994	-0-	1362	3			N	-0-					43
08	1767	#	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					43
09	1410	#	1090	-0-	-320	-0-	1090	3			N	-0-					43
10	1457	#	986	-0-	-471	-0-	986	3			N	-0-					43
11	1380	#	764	-0-	-616	-0-	764	3			N	-0-					43
12	1364	#	696	-0-	-668	-0-	696	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 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	3627	#	3520	-0-	-107	-0-	3433	3	87	9	N	79	191	1			78
02	3444	#	2902	-0-	-542	-0-	2839	3	63	9	N	57					135
03	3906	#	2828	-0-	-1078	-0-	2745	3	83	9	N	75					210
04	3780	#	2799	-0-	-981	-0-	2747	3	52	9	N	47	190	1			67
05	3906		3227	-0-	-679	-0-	3152	3	75	9	N	68					135
06	3420	#	880	-0-	-2540	-0-	869	3	11	9	N	10					145
07	3224	#	157	-0-	-3067	-0-	157	3			N	-0-					145
08	3224	#	78	-0-	-3146	-0-	78	3			N	-0-					145
09	3120	#	112	-0-	-3008	-0-	112	3			N	-0-					145
10	3224	#	71	-0-	-3153	-0-	71	3			N	-0-					145
11	870	#	76	-0-	-794	-0-	76	3			N	-0-					145
12	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

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-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5728 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	532	N	75	-0-	-457	-0-	74	3	1	9	N	1					135
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	80	1			55
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1999	3	35	9	N	32					87
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	1178	N	143	-0-	-1035	-0-	143	3			N	-0-					87
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					87
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					87
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					87
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	18	3	2	9	N	2					89
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 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	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	217	1	2031	2	Y	-0-					1
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	196	1	2107	2	Y	-0-					1
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	217	1	2460	2	Y	-0-					1
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	217	1	2247	2	Y	-0-					1
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	210	1	2151	2	Y	-0-					1
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	217	1	2324	2	Y	-0-					1
08	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	217	1	2193	2	Y	-0-					1
09	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	210	1	2109	2	Y	-0-					1
10	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	217	1	1754	2	Y	-0-					1
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	2090	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

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	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					40
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

01	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	2116	2			N	-0-					174
02	2632	X	906	-0-	-1726	-0-	75	1	831	2	N	-0-					174
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2812	2	1	9	N	1					175
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					175
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2953	2	17	9	N	15	158	1			32
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					32
07	2914	N	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					32
08	2914	N	2576	-0-	-338	-0-	2576	2			N	-0-					32
09	2820	N	1863	-0-	-957	-0-	1862	2	1	9	N	1					33
10	2728	N	276	-0-	-2452	-0-	276	2			N	-0-					33
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	2444	2	10	9	N	9					42
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2918	2	50	9	N	45					87

TOTAL GAS PROD: 27,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					64
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	11	1	121	2	N	-0-					64
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					64
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					64
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					64
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					64
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					64
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					64
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					64
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					64
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					64
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2084	-0-	-396	-0-	2084	2			Y	-0-					30
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	89	1	993	2	Y	3					33
							3	9									
03	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	2073	2	2	9	Y	2					35
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					35
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2305	2	6	9	Y	5	29	1			11
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					11
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2117	2	3	9	Y	3					14
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					14
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	Y	2					16
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					16
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					16
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 26,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	699	-0-	-231	-0-	699	2			Y	-0-					51
02	756	N	598	-0-	-158	-0-	49	1	546	2	Y	3					54
							3	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					54
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					54
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3	45	1			12
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					12
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	819	2	2	9	Y	2					14
08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			Y	-0-					14
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	766	2	3	9	Y	3					17
10	806	N	555	-0-	-251	-0-	555	2			Y	-0-					17
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					17
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 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	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			Y	-0-					32
02	728	N	109	-0-	-619	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					32
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					32
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	Y	6					38
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					38
07	806	N	382	-0-	-424	-0-	382	2			Y	-0-					38
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	Y	2					40
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	Y	3					43
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9	Y	12					55
11	780	N	240	-0-	-540	-0-	240	2			Y	-0-					55
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 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	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					10
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	2	N	-0-					10
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					10
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					10
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					10
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					10
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					10
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					10
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	2	14	9	N	13					23
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					23
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	651	2	21	9	N	19					42

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					33
03	775	N	-0-	-0-	-775	-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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 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	1178	N	565	-0-	-613	-0-	565	2			N	-0-					15
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	132	1	1467	2	N	-0-					15
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					15
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13	9	N	12					27
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	2			N	-0-					27
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					27
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					27
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	N	6					33
09	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-					33
10	868	N	418	-0-	-450	-0-	418	2			N	-0-					33
11	1350	N	545	-0-	-805	-0-	545	2			N	-0-					33
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1332	2			N	-0-					62
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	56	1	622	2	N	-0-					62
03	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					62
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					62
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					62
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					63
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-	55	7			8
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					8
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					8
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					10
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					10
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-651	-0-	589	1			N	-0-					112
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	532	1	8	9	N	7					119
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	589	1	43	9	N	39	158	1			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	1			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	589	1	47	9	N	43					43
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					43
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1743	2			N	-0-					8
02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	61	1	672	2	N	-0-					8
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					8
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					8
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					8
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					18
07	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					18
08	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					18
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					18
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	N	10					28
11	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1173	2	2	9	N	2					30
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-430	-0-	272	1	73	2	N	-0-					28
02	700	N	252	-0-	-448	-0-	252	1			N	-0-					28
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	248	1	461	2	N	52	57	1			23
							57	9									
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	1			N	-0-					23
05	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4199	2	21	9	N	19					42
06	3000	N	3399	-0-	399	1519	3379	2	20	9	N	18					60
07	3100	N	1732	-0-	-1368	151	136	1	1596	2	N	-0-					60
08	1728	X	1577	-0-	-151	-0-	4	1	1573	2	N	-0-					60
09	750	X	631	-0-	-119	-0-	181	1	450	2	N	-0-					60
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	16	1	1238	2	N	20					80
							22	9									
11	750	X	550	-0-	-200	-0-	193	1	357	2	N	-0-					80
12	775	X	359	-0-	-416	-0-	248	1	111	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	890	-0-	-133	-0-	888	2	2	9	N	2					147
02	1008	N	176	-0-	-832	-0-	15	1	161	2	N	-0-					147
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4	119	1			32
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					32
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	N	6					38
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2					40
07	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-	35	7			5
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					5
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					7
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	N	8					15
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	895	2	2	9	N	2					17
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 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	3751	X	2511	-0-	-1240	-0-	345	1	2166	2	N	-0-					8
02	3388	X	1264	-0-	-2124	-0-	567	1	697	2	N	-0-					8
03	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	412	1	2182	2	N	-0-					8
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	260	1	2243	2	N	-0-					8
05	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	325	1	2041	2	N	-0-					8
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	250	1	2741	2	N	-0-					8
07	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	388	1	1897	2	N	-0-					8
08	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	242	1	1803	2	N	-0-					8
09	3030	X	2213	-0-	-817	-0-	127	1	2086	2	N	-0-					8
10	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	99	1	2162	2	N	15					23
							17	9									
11	3000	X	1954	-0-	-1046	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					23
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2390	2	10	9	N	9					32

TOTAL GAS PROD: 27,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

01	6324	X	5814	-0-	-510	-0-	199	1	5568	2	Y	43	29	0	14	1	5	47	9	
02	5712	X	5453	-0-	-259	-0-	183	1	5228	2	Y	38	23	0	11	1	9	42	9	
03	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	202	1	5732	2	Y	41	26	0	16	1	8	45	9	
04	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	193	1	5369	2	Y	37	26	0	12	1	7	41	9	
05	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	202	1	5504	2	Y	35	25	0	12	1	5	39	9	
06	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	196	1	5343	2	Y	33	22	0	11	1	5	36	9	
07	6045	X	5720	-0-	-325	-0-	195	1	5485	2	Y	36	22	0	11	1	8	40	9	
08	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	192	1	5464	2	Y	34	24	0	11	1	7	37	9	
09	5610	X	5425	-0-	-185	-0-	179	1	5210	2	Y	33	23	0	11	1	6	36	9	
10	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	187	1	5347	2	Y	34	25	0	10	1	5	37	9	
11	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	196	1	5171	2	Y	38	25	0	12	1	6	42	9	
*12	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	205	1	5268	2	Y	37	26	0	12	1	5	41	9	

TOTAL GAS PROD: 67,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9900	-0-	-330	-0-	338	1	9453	2	Y	99	69	0	32	1	11
							109	9									
02	9548	X	8948	-0-	-600	-0-	300	1	8551	2	Y	88	52	0	26	1	21
							97	9									
03	10571	X	9806	-0-	-765	-0-	330	1	9374	2	Y	93	59	0	37	1	18
							102	9									
04	10230	X	9475	-0-	-755	-0-	325	1	9054	2	Y	87	60	0	28	1	17
							96	9									
05	10416	X	9228	-0-	-1188	-0-	323	1	8820	2	Y	77	55	0	27	1	12
							85	9									
06	9600	X	8832	-0-	-768	-0-	310	1	8443	2	Y	72	48	0	24	1	12
							79	9									
07	9920	X	8481	-0-	-1439	-0-	288	1	8115	2	Y	71	45	0	22	1	16
							78	9									
08	9796	X	8343	-0-	-1453	-0-	280	1	7987	2	Y	69	49	0	22	1	14
							76	9									
09	9480	X	8161	-0-	-1319	-0-	269	1	7818	2	Y	67	47	0	22	1	12
							74	9									
10	9238	X	8447	-0-	-791	-0-	283	1	8083	2	Y	74	53	0	22	1	11
							81	9									
11	8820	X	8473	-0-	-347	-0-	307	1	8076	2	Y	82	55	0	26	1	12
							90	9									
*12	9827	X	8570	-0-	-1257	-0-	318	1	8164	2	Y	80	55	0	26	1	11
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 106,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	290	1	8106	2	Y	74	51	0	24	1	8
							81	9									
02	7896	X	7852	-0-	-44	-0-	264	1	7514	2	Y	67	39	0	20	1	16
							74	9									
03	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	295	1	8376	2	Y	72	46	0	28	1	14
							79	9									
04	8910	X	8186	-0-	-724	-0-	281	1	7833	2	Y	65	45	0	21	1	13
							72	9									
05	8680	X	8295	-0-	-385	-0-	291	1	7938	2	Y	60	43	0	21	1	9
							66	9									
06	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	277	1	7530	2	Y	56	37	0	19	1	9
							62	9									
07	8742	X	7934	-0-	-808	-0-	270	1	7600	2	Y	58	36	0	18	1	13
							64	9									
08	8742	X	7908	-0-	-834	-0-	266	1	7579	2	Y	57	40	0	18	1	12
							63	9									
09	8190	X	7294	-0-	-896	-0-	241	1	6997	2	Y	51	37	0	17	1	9
							56	9									
10	8308	X	7582	-0-	-726	-0-	254	1	7263	2	Y	59	42	0	17	1	9
							65	9									
11	7860	X	7136	-0-	-724	-0-	259	1	6812	2	Y	59	40	0	19	1	9
							65	9									
*12	8804	X	7468	-0-	-1336	-0-	277	1	7124	2	Y	61	42	0	19	1	9
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 94,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9337	-0-	-428	-0-	315	1	8817	2	N	186	128	0	60	1	21
							205	9									
02	8764	X	8504	-0-	-260	-0-	282	1	8040	2	N	165	98	0	49	1	39
							182	9									
03	9610	X	9171	-0-	-439	-0-	306	1	8675	2	N	173	110	0	68	1	34
							190	9									
04	9780	X	8825	-0-	-955	-0-	300	1	8348	2	N	161	111	0	52	1	32
							177	9									
05	9424	X	8886	-0-	-538	-0-	308	1	8412	2	N	151	107	0	53	1	23
							166	9									
06	9120	X	8907	-0-	-213	-0-	310	1	8437	2	N	145	96	0	48	1	24
							160	9									
07	9424	X	8962	-0-	-462	-0-	302	1	8495	2	N	150	93	0	47	1	34
							165	9									
08	9176	X	8882	-0-	-294	-0-	296	1	8426	2	N	145	103	0	46	1	30
							160	9									
09	8910	X	8550	-0-	-360	-0-	279	1	8119	2	N	138	98	0	46	1	24
							152	9									
10	9207	X	8741	-0-	-466	-0-	290	1	8282	2	N	154	110	0	45	1	23
							169	9									
11	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	304	1	8020	2	N	163	109	0	52	1	25
							179	9									
*12	10106	X	8177	-0-	-1929	-0-	300	1	7710	2	N	152	106	0	49	1	22
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 105,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,883

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3812	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3690	X	1858	-0-	-1832	-0-	1856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3813	X	1498	-0-	-2315	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 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	2852	X	665	-0-	-2187	-0-	11	1 9	653	2	N	1					46
02	2044	X	160	-0-	-1884	-0-	3	1 13 9	144	2	N	12					58
03	1922	X	112	-0-	-1810	-0-	2	1 17 9	93	2	N	15	1	8			72
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	25	1 22 9	1540	2	N	20	1	8			91
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	24	1 36 9	1424	2	N	33					124
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	12	1 24 9	672	2	N	22	1	8			145
07	1643	X	812	-0-	-831	-0-	34	1 14 9	764	2	N	13					158
08	1643	X	606	-0-	-1037	-0-	22	1 26 9	558	2	N	24	156	1	2	8	24
09	1590	X	855	-0-	-735	-0-	33	1 26 9	796	2	N	24					48
10	1488	X	711	-0-	-777	-0-	33	1 14 9	664	2	N	13					61
11	780	X	374	-0-	-406	-0-	21	1 17 9	336	2	N	15	1	8			75
*12	899	X	321	-0-	-578	-0-	18	1 10 9	293	2	N	9					84

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 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	4774	X	1792	-0-	-2982	-0-	30	1	1761	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2996	X	1400	-0-	-1596	-0-	24	1	1376	2	N	-0-					27
03	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	25	1	1408	2	N	45	2	8			70
							50	9									
04	1920	X	1573	-0-	-347	-0-	25	1	1547	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1798	X	1488	-0-	-310	-0-	25	1	1463	2	N	-0-					70
06	1740	X	1190	-0-	-550	-0-	21	1	1108	2	N	55					125
							61	9									
07	1612	X	1020	-0-	-592	-0-	44	1	975	2	N	1	1	8			125
							1	9									
08	1612	X	963	-0-	-649	-0-	36	1	925	2	N	2	2	8			125
							2	9									
09	1560	X	854	-0-	-706	-0-	34	1	820	2	N	-0-					125
10	1488	X	1168	-0-	-320	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					125
11	1200	X	688	-0-	-512	-0-	40	1	648	2	N	-0-					125
*12	1023	X	847	-0-	-176	-0-	45	1	737	2	N	59	67	1			117
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 14,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	79	1	2025	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2040	X	1092	-0-	-948	-0-	62	1	1012	2	N	16	1	8			15
							18	9									
*12	2139	X	863	-0-	-1276	-0-	49	1	813	2	N	1	1	8			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 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	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	N	-0-					31
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-					31
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					31
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					31
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	N	-0-					31
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	N	-0-					31
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					31
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					31
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					31
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					31
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	39					70
							43	9									
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

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-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					79
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					79
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					79
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					79
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					79
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					18
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					18
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	Y	-0-					18
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	3	Y	-0-					18
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					18
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					18
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	32	1	86	3	Y	-0-					18
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					18
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1230	-0-	-475	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 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	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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					51
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					51
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					51
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					51
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					51
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	312	3	11	9	N	10					61
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					61
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					61
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					61
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					66
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					26
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					26
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					26
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					26
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					26
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					26
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					26
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					26
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	2	Y	-0-					26
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	14	1	884	2	Y	-0-					26
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			Y	-0-					26
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 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	186	N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					36
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					36
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	4					11
							4	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	114	2	Y	6					17
							7	9									
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					17
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					17
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	4					21
							4	9									
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					21
*10	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					21
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					21
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	1					59
							1	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					59
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	8	52	1			15
							9	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1					16
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	15					31
							17	9									
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					31
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	12					43
							13	9									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	3					46
							3	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					46
*10	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					46
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			Y	-0-					46
*12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					69
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					69
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	Y	5	60	1			14
							6	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	6					20
							7	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	11					31
							12	9									
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					31
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	6					37
							7	9									
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	10	1	148	2	Y	4					41
							4	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					41
*10	217	N	189	-0-	-28	-0-	3	1	186	2	Y	-0-					41
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					41
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	1	2275	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	Y	7					11
							8	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	183	1	2065	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	168	1	1900	2	Y	-0-					8
05	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	128	1	1587	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	1980	N	1685	-0-	-295	-0-	118	1	1567	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	123	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	30	1	1582	2	Y	-0-					4
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1700	2	Y	-0-					4
11	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	1			Y	-0-					4
*12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					35
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					35
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					35
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					35
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					35
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-					35
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					35
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					35
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	Y	-0-					35
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	15	1	937	2	Y	-0-					35
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			Y	-0-					35
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	436	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

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	4867	X	4615	-0-	-252	-0-	391 120	1 9	4104	2	N	109	167	1	2	8	52
02	4284	X	4217	-0-	-67	-0-	349 147	1 9	3721	2	N	134	3	8			183
03	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	356 202	1 9	4019	2	N	184	322	1	1	8	44
04	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	356 139	1 9	4023	2	N	126	4	8			166
05	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	334 139	1 9	4153	2	N	126	174	1	5	8	113
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	325 162	1 9	4301	2	N	147	177	1	8	8	75
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	329 140	1 9	4274	2	N	127					202
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	271 202	1 9	4589	2	N	184	337	1	3	8	46
09	4800	X	4734	-0-	-66	-0-	88	1	4646	2	N	-0-					46
*10	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	79	1	4808	2	N	-0-					46
11	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	4417	1			N	-0-					46
*12	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	23	1	4153	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 55,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	575	2	N	1					53
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	N	-0-					53
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58	1	595	2	N	-0-					53
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	-0-					53
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	N	-0-					53
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	2	N	-0-					53
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					53
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	N	-0-					53
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	N	-0-					53
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	35	1	2139	2	N	-0-					53
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					53
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	448	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	N	15					112
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10					122
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					128
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	762	2	8	9	N	7					135
05	992	N	570	-0-	-422	-0-	570	2			N	-0-					135
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1229	2	8	9	N	7					142
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					142
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	N	13					155
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					155
*10	3100	N	10802	-0-	7702	7702	174	1	10628	2	N	-0-					155
11	3000	N	12821	-0-	9821	17523	12821	1			N	-0-					155
*12	3100	N	7634	-0-	4534	22057	42	1	7592	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 39,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	1424	-0-	1424	1424	1377	3	47	9	Y	43					66
11	14B2 EXT	622	-0-	622	2046	589	3	33	9	Y	30					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2046					Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-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, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 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	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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2612	3	167	9	N	152					152
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	72	3	25	9	N	23					175
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2412	3	31	9	N	28					203

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7596 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CRATON OPERATING LLC 186717
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					159
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2407	2	62	9	N	56	180	1			35
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3049	2	22	9	N	20					55
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1627	-0-	-140	-0-	1608	2	19	9	Y	17	3	8			47
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	Y	3	2	8			48
03	2511	N	1596	-0-	-915	-0-	1592	2	4	9	Y	4	2	8			50
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12					62
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2000	2	14	9	Y	13					75
06	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1250	2	21	9	Y	19	86	1			8
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	2	37	9	Y	34	9	8			33
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	2	10	9	Y	9	3	8			39
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1963	2	25	9	Y	23	5	8			57
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	Y	1					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 18,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 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	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2284	2	15	9	Y	14					62
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					62
03	3286	X	1848	-0-	-1438	-0-	1847	2	1	9	Y	1					63
04	3180	X	1944	-0-	-1236	-0-	1931	2	13	9	Y	12					75
05	3286	X	2209	-0-	-1077	-0-	2195	2	14	9	Y	13					88
06	2220	X	1751	-0-	-469	-0-	1729	2	22	9	Y	20	86	1			22
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2756	2	33	9	Y	30					52
08	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2231	2	7	9	Y	6					58
09	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	1989	2	19	9	Y	17					75
10	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1679	2	1	9	Y	1					76
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					76
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 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	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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	61	1			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 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	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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 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	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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					7
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					7
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	127	1	251	2	Y	-0-					7
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	79	1	272	2	Y	32	20	1			19
							35	9									
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					19
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					19
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	2	Y	-0-	19	7			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	9	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 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	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-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					32
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					32
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	9	Y	166	103	1			95
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	95	7			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					59
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					59
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					59
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					59
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					59
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					59
07	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					59
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					59
09	3000	N	4946	-0-	1946	1946	4946	2			N	-0-					59
10	3100	N	2243	-0-	-857	1089	2243	2			N	-0-					59
11	3000	N	2281	-0-	-719	370	2281	2			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	370					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 29,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

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	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1247	2	66	9	Y	60	180	1			13
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	Y	4					17
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	Y	18					35
04	990	X	973	-0-	-17	-0-	960	2	13	9	Y	12					47
05	1302	X	962	-0-	-340	-0-	962	2			Y	-0-					47
06	1260	X	901	-0-	-359	-0-	881	2	20	9	Y	18					65
07	1023	X	859	-0-	-164	-0-	857	2	2	9	Y	2					67
08	992	X	844	-0-	-148	-0-	825	2	19	9	Y	17					84
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1816	2	9	9	Y	8					92
10	961	X	905	-0-	-56	-0-	888	2	17	9	Y	15					107
11	900	X	552	-0-	-348	-0-	550	2	2	9	Y	2					109
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 10054 - 10104

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3	91	1			50
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					50
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					50
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					50
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					50
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					50
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					50
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					81
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					81
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					81
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					81
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					81
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					81
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					81
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					81
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					81
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					81
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1245	2	17	9	N	15	102	1			107
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1625	2	8	9	N	7					114
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1741	2	3	9	N	3					117
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3					120
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					120
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	2	2	9	N	2					122
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					122
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					122
09	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	2			N	-0-					122
10	2454	N	1789	-0-	-665	-0-	1789	2			N	-0-					122
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 19,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-	90	1			40
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					40
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					40
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					40
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					40
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3					43
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					43
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2					45
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	Y	3					48
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					48
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		14B DENY	-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-

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-1919	-0-	3	2			N	-0-					110
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-456	-0-	567	2			N	-0-					132
02	728	N	477	-0-	-251	-0-	477	2			N	-0-					132
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	373	2	58	9	N	53	148	1			37
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	360	2	17	9	N	15					52
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					52
07	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					52
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					52
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	393	2	48	9	N	44					96
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					104
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					104
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	N	4					32
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					35
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					35
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					37
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					38
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					42
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					43
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7					50
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	433	2	3	9	N	3					53
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					67
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					68
*12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					25
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					25
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					25
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					25
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					25
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					25
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					25
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					25
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					25
*12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					26
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					26
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					26
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					26
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					26
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					26
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					26
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					26
*12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					26
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					26
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					26
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					26
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					26
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					26
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11819	-0-	-643	-0-	11745	2 74 9			N	67	169	1	6	8	54
02	11256	X	9613	-0-	-1643	-0-	9558	2 55 9			N	50					104
03	12462	X	11440	-0-	-1022	-0-	11378	2 62 9			N	56	113	1			47
04	11910	X	11262	-0-	-648	-0-	11205	2 57 9			N	52					99
05	12245	X	11514	-0-	-731	-0-	11448	2 66 9			N	60					159
06	11430	X	10952	-0-	-478	-0-	10909	2 43 9			N	39	153	1	1	8	44
07	11625	X	11163	-0-	-462	-0-	11075	2 88 9			N	80	4	8			120
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11653	2 63 9			N	57	122	1			55
09	11250	X	11159	-0-	-91	-0-	11102	2 57 9			N	52					107
10	11501	X	10532	-0-	-969	-0-	10484	2 48 9			N	44	1	8			150
11	11340	X	10532	-0-	-808	-0-	10485	2 47 9			N	43	121	1	2	8	70
*12	11718	X	10734	-0-	-984	-0-	10671	2 63 9			N	57					127

TOTAL GAS PROD: 132,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	20749	-0-	-1230	-0-	20627	2	122	9	N	111	164	1	12	8	109
02	19572	X	18135	-0-	-1437	-0-	18026	2	109	9	N	99	171	1			37
03	21669	X	19786	-0-	-1883	-0-	19672	2	114	9	N	104	1	8			140
04	20970	X	19785	-0-	-1185	-0-	19695	2	90	9	N	82	170	1			52
05	21514	X	20298	-0-	-1216	-0-	20190	2	108	9	N	98					150
06	20070	X	19407	-0-	-663	-0-	19301	2	106	9	N	96	164	1	2	8	80
07	20460	X	20079	-0-	-381	-0-	19966	2	113	9	N	103	6	8			177
08	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	21068	2	91	9	N	83	164	1	1	8	95
09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20334	2	98	9	N	89					184
10	20305	X	20227	-0-	-78	-0-	20139	2	88	9	N	80	167	1	3	8	94
11	20490	X	19918	-0-	-572	-0-	19816	2	102	9	N	93	68	1	5	8	114
*12	21173	X	20461	-0-	-712	-0-	20355	2	106	9	N	96	113	1			97

TOTAL GAS PROD: 240,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11112	2	102	9	N	93	170	1	11	8	42
02	10108	X	9946	-0-	-162	-0-	9877	2	69	9	N	63	1	8			104
03	11408	X	11153	-0-	-255	-0-	11069	2	84	9	N	76	1	8			179
04	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11008	2	103	9	N	94	158	1			115
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11334	2	94	9	N	85	168	1			32
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	10884	2	146	9	N	133	1	8			164
07	11470	X	11365	-0-	-105	-0-	11297	2	68	9	N	62	158	1	6	8	62
08	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	11941	2	67	9	N	61	1	8			122
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11574	2	68	9	N	62					184
10	11439	X	11177	-0-	-262	-0-	11124	2	53	9	N	48	157	1	3	8	72
11	11610	X	10855	-0-	-755	-0-	10741	2	114	9	N	104	112	1	5	8	59
*12	12028	X	11159	-0-	-869	-0-	11092	2	67	9	N	61					120

TOTAL GAS PROD: 134,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

01	14B2 EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	535	-0-	535	535	535	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	88	-0-	88	623	88	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	623				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	623				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					104
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					104
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					104
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					104
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					104
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					104
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					104
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					104
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					104
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					104
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

01	14B2	EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	41	2			N	-0-					97
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					97
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					97
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					97
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					97
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					97
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					97
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					97
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10066 - 10239

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		575	-0-	575	686	575	2			Y	-0-					57
10	DLQ G-10		22	-0-	22	708	22	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	708					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 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	1364	X	20	-0-	-1344	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	177	-0-	-831	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	94	-0-	-1053	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	8	-0-	-1102	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	122	-0-	-1025	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180	X	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	120	X	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4572	-0-	1472	2399	4572	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1301	-0-	-1499	900	1301	2			N	-0-					-0-
03	3332	X	2432	-0-	-900	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	330	X	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	341	X	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	330	X	96	-0-	-234	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	8664	-0-	5564	5849	8664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 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	39742	X	28769	-0-	-10973	-0-	28769	2			N	-0-					-0-
02	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21568	2	272	9	N	247	247	0			-0-
03	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	32578	2	175	9	N	159	159	0			-0-
04	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	25486	-0-	-3282	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	14345	-0-	-17365	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	30607	-0-	-2160	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	30966	-0-	-1801	-0-	30966	2			N	-0-					-0-
09	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	34609	2			N	-0-					-0-
10	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	30831	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	29681	2	529	9	N	481	425	0			56
*12	35774	X	34294	-0-	-1480	-0-	33740	2	554	9	N	504	520	0			40

TOTAL GAS PROD: 342,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229
HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229
HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 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	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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 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	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-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					360
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					360
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					360
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					360
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					360
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					365
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					368
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2					370
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					372

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	480	-0-	-0-	-0-	451	2	29	9	N	26					146
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	451	2	67	9	N	61	172	1			35
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	626	2	24	9	N	22					57
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	635	2	34	9	N	31					88
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	642	2	31	9	N	28					116
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	642	2	131	9	N	119					235
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	168	1			68
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63					131
*09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					139
*10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					149
*11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	N	11					160
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 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	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	25	-0-	25	53	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	58	-0-	-392	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		23	-0-	23	23	1 1	1 9	21	3	Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	49	X	26	-0-	-23	-0-	1 1	1 9	24	3	Y	1					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	155	1	1356	3	Y	22					43
							24	9									
02	1512	N	1241	-0-	-271	-0-	70	1	1171	3	Y	-0-					43
03	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	68	1	1489	3	Y	22					65
							24	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1465	3	Y	11	45	1			31
							12	9									
05	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	114	1	1123	3	Y	9					40
							10	9									
06	1530	N	920	-0-	-610	-0-	83	1	833	3	Y	4					44
							4	9									
07	1674	N	606	-0-	-1068	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					44
08	1240	N	880	-0-	-360	-0-	80	1	788	3	Y	11	38	1			17
							12	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	93	1	886	3	Y	5					22
							6	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	3	Y	7					29
							8	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	4					33
							4	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 13,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	104	-0-	-456	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	238	-0-	-382	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	137	-0-	-373	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	16	1	380	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	4	1	128	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	135	-0-	-330	-0-	4	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	100	-0-	-290	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4877	-0-	-486	-0-	475	1	4402	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3879	-0-	-965	-0-	444	1	3435	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3110	-0-	-1974	-0-	343	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4853	-0-	-67	-0-	486	1	4367	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	468	1	4041	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3106	-0-	-1604	-0-	344	1	2762	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	546	1	3983	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	521	1	3960	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	3108	-0-	-1752	-0-	367	1	2741	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	506	1	4019	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3399	-0-	-981	-0-	411	1	2988	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5801	-0-		-647	-0-	561	1	5200	3	Y	36	29	1			38
								40	9									
02	5460	X	4238	-0-		-1222	-0-	483	1	3735	3	Y	18	30	1			26
								20	9									
03	5921	X	5340	-0-		-581	-0-	585	1	4715	3	Y	36	30	1			32
								40	9									
04	5730	X	5498	-0-		-232	-0-	547	1	4907	3	Y	40	40	1			32
								44	9									
05	5831	X	5831	-0-		-0-	-0-	601	1	5191	3	Y	35	41	1			26
								39	9									
06	5610	X	5436	-0-		-174	-0-	599	1	4813	3	Y	22	27	1			21
								24	9									
07	5673	X	3704	-0-		-1969	-0-	443	1	3235	3	Y	24	28	1			17
								26	9									
08	5828	X	5370	-0-		-458	-0-	620	1	4714	3	Y	33	38	1			12
								36	9									
09	5640	X	4552	-0-		-1088	-0-	534	1	3992	3	Y	24	15	1			21
								26	9									
10	5828	X	5110	-0-		-718	-0-	568	1	4514	3	Y	25	14	1			32
								28	9									
11	5430	X	4593	-0-		-837	-0-	552	1	4017	3	Y	22	30	1			24
								24	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-		-5363	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 55,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

01	102	N	102	-0-		-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-		-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-		-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-		-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-		-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-		-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-		-41	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-		-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-		-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-		-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-		-32	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	6000	-0-	-4943	-0-	608	1	5324	3	Y	62					124
							68	9									
02	9828	X	7134	-0-	-2694	-0-	402	1	6732	3	Y	-0-					124
03	9827	X	8125	-0-	-1702	-0-	352	1	7700	3	Y	66					190
							73	9									
04	9510	X	7611	-0-	-1899	-0-	685	1	6892	3	Y	31	131	1			90
							34	9									
05	9331	X	8257	-0-	-1074	-0-	757	1	7469	3	Y	28					118
							31	9									
06	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	747	1	7510	3	Y	23					141
							25	9									
07	8122	X	4449	-0-	-3673	-0-	548	1	3899	3	Y	2					143
							2	9									
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	791	1	7830	3	Y	55	136	1			62
							61	9									
09	8280	X	7683	-0-	-597	-0-	720	1	6878	3	Y	77					139
							85	9									
10	8556	X	6920	-0-	-1636	-0-	725	1	6165	3	Y	27					166
							30	9									
11	8400	X	6274	-0-	-2126	-0-	260	1	6001	3	Y	12					178
							13	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 79,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

01	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3574	3	40	9	Y	36	30	1			39
02	3948	X	3127	-0-	-821	-0-	3105	3	22	9	Y	20	31	1			28
03	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3777	3	41	9	Y	37	32	1			33
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	3453	3	46	9	Y	42	42	1			33
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5163	3	39	9	Y	35	42	1			26
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4705	3	25	9	Y	23	27	1			22
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4773	3	32	9	Y	29	30	1			21
08	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	4818	3	41	9	Y	37	44	1			14
09	5040	X	4221	-0-	-819	-0-	4192	3	29	9	Y	26	17	1			23
10	5208	X	4240	-0-	-968	-0-	4209	3	31	9	Y	28	16	1			35
11	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	3908	3	24	9	Y	22	32	1			25
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 46,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8834	-0-		-1799	-0-	843	1	7820	3	Y	155	146	1			171
								171	9									
02	9604	X	7922	-0-		-1682	-0-	895	1	6925	3	Y	93	137	1			127
								102	9									
03	10106	X	8728	-0-		-1378	-0-	945	1	7611	3	Y	156	147	1			136
								172	9									
04	9780	X	9206	-0-		-574	-0-	908	1	8152	3	Y	133	135	1			134
								146	9									
05	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-	974	1	8410	3	Y	175	184	1			125
								193	9									
06	8674	X	8674	-0-		-0-	-0-	945	1	7601	3	Y	116	133	1			108
								128	9									
07	9597	X	9597	-0-		-0-	-0-	1137	1	8300	3	Y	145	149	1			104
								160	9									
08	9579	X	7998	-0-		-1581	-0-	910	1	6917	3	Y	155	202	1			57
								171	9									
09	9270	X	7753	-0-		-1517	-0-	900	1	6721	3	Y	120	73	1			104
								132	9									
10	9610	X	8126	-0-		-1484	-0-	893	1	7098	3	Y	123	77	1			150
								135	9									
11	9300	X	8439	-0-		-861	-0-	1004	1	7304	3	Y	119	146	1			123
								131	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-		-9610	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 94,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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.		2276	-0-		2276	2276	160	1	2033	3	Y	75	30	1			45
								83	9									
03	4586	X	2310	-0-		-2276	-0-	262	1	1862	3	Y	169	108	1			106
								186	9									
04	1769	X	1769	-0-		-0-	-0-	233	1	1398	3	Y	125	156	1			75
								138	9									
05	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	301	1	1540	3	Y	121	133	1			63
								133	9									
06	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	191	1	764	3	Y	63	103	1			23
								69	9									
07	1829	N	204	-0-		-1625	-0-	53	1	106	3	Y	41	41	1			23
								45	9									
08	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
09	1920	X	-0-	-0-		-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-		-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-		-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-		-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5676	-0-	-927	-0-	552	1	5124	3	Y	-0-					102
02	5964	X	3264	-0-	-2700	-0-	374	1	2890	3	Y	-0-					102
03	6262	X	4818	-0-	-1444	-0-	532	1	4286	3	Y	-0-					102
04	5670	X	5009	-0-	-661	-0-	502	1	4507	3	Y	-0-					102
05	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	572	1	4937	3	Y	-0-					102
06	5490	X	3836	-0-	-1654	-0-	424	1	3412	3	Y	-0-					102
07	5177	X	540	-0-	-4637	-0-	65	1	475	3	Y	-0-					102
08	5518	X	4926	-0-	-592	-0-	573	1	4353	3	Y	-0-					102
09	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	616	1	4601	3	Y	-0-					102
10	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	604	1	4800	3	Y	2					104
							2	9									
11	4770	X	4723	-0-	-47	-0-	571	1	4152	3	Y	-0-					104
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 48,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7918	-0-	-1475	-0-	398	1	7476	3	Y	40	43	1			13
							44	9									
02	7924	X	6138	-0-	-1786	-0-	325	1	5779	3	Y	31	26	1			18
							34	9									
03	9021	X	8352	-0-	-669	-0-	334	1	7956	3	Y	56	39	1			35
							62	9									
04	8730	X	7229	-0-	-1501	-0-	290	1	6893	3	Y	42	52	1			25
							46	9									
05	9021	X	7369	-0-	-1652	-0-	363	1	6973	3	Y	30	40	1			15
							33	9									
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	326	1	7834	3	Y	23	30	1			8
							25	9									
07	8339	X	7420	-0-	-919	-0-	226	1	7162	3	Y	29	21	1			16
							32	9									
08	8339	X	8252	-0-	-87	-0-	271	1	7950	3	Y	28	35	1			9
							31	9									
09	8190	X	6444	-0-	-1746	-0-	227	1	6192	3	Y	23	19	1			13
							25	9									
10	8463	X	7966	-0-	-497	-0-	243	1	7691	3	Y	29	19	1			23
							32	9									
11	8190	X	7005	-0-	-1185	-0-	212	1	6772	3	Y	19	22	1			20
							21	9									
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 82,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2451	-0-	-0-	-0-	643 109	1 9	1699	3	Y	99	95	1			33
02	3080	X	2039	-0-	-1041	-0-	514 100	1 9	1425	3	Y	91	69	1			55
03	3410	X	2596	-0-	-814	-0-	561 129	1 9	1906	3	Y	117	98	1			74
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	597 99	1 9	2658	3	Y	90	110	1			54
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	620 96	1 9	2597	3	Y	87	96	1			45
06	2520	X	405	-0-	-2115	-0-	159 22	1 9	224	3	Y	20	58	1			7
07	3472	X	1326	-0-	-2146	-0-	87 43	1 9	1196	3	Y	39	24	1			22
08	3472	X	860	-0-	-2612	-0-	57 23	1 9	780	3	Y	21	36	1			7
09	3360	X	107	-0-	-3253	-0-	22 28	1 9	57	3	Y	25	18	1			14
10	3317	X	68	-0-	-3249	-0-	21 25	1 9	22	3	Y	23	19	1			18
11	1290	X	183	-0-	-1107	-0-	12 15	1 9	156	3	Y	14	17	1	1	8	14
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 16,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					2
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	109	3	Y	5					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	87 70	1 9	125	3	Y	64	31	1			33
07	3100	N	5061	-0-	1961	1961	296 90	1 9	4675	3	Y	82					115
08	3100	N	4809	-0-	1709	3670	292 250	1 9	4267	3	Y	227	255	1			87
09	3000	N	4385	-0-	1385	5055	386 205	1 9	3794	3	Y	186	210	1			63
10	9959	X	4904	-0-	-5055	-0-	475 256	1 9	4173	3	Y	233	195	1			101
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	417 290	1 9	4069	3	Y	264	193	1			172
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4778	-0-	-833	-0-	557	1	4181	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	674	1	4204	3	Y	33	25	1			20
							36	9									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	459	1	4319	3	Y	43	36	1			27
							47	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	436	1	4308	3	Y	32	40	1			19
							35	9									
05	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	614	1	4422	3	Y	31	34	1			16
							34	9									
06	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	438	1	4498	3	Y	20	29	1			7
							22	9									
07	5456	X	5198	-0-	-258	-0-	308	1	4860	3	Y	27	19	1			15
							30	9									
08	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	324	1	4602	3	Y	21	29	1			7
							23	9									
09	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	370	1	4184	3	Y	20	16	1			11
							22	9									
10	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	375	1	4268	3	Y	22	16	1			17
							24	9									
11	5040	X	4236	-0-	-804	-0-	374	1	3848	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 52,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5375	-0-	-949	-0-	573	1	4802	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4239	-0-	-885	-0-	564	1	3675	3	Y	-0-					-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	510	1	5643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	492	1	5253	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	715	1	6012	3	Y	-0-					-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	418	1	5039	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	306	1	4975	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	4574	-0-	-2153	-0-	291	1	4283	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	3712	-0-	-2798	-0-	336	1	3376	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	2580	-0-	-4147	-0-	219	1	2361	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	307	-0-	-5153	-0-	48	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 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	6231	X	4098	-0-	-2133	-0-	466	1	3580	3	Y	47	47	1			16
							52	9									
02	4760	X	3727	-0-	-1033	-0-	461	1	3218	3	Y	44	33	1			27
							48	9									
03	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	518	1	4279	3	Y	58	48	1			37
							64	9									
04	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	366	1	3875	3	Y	43	54	1			26
							47	9									
05	4464	X	3946	-0-	-518	-0-	408	1	3492	3	Y	42	46	1			22
							46	9									
06	4710	X	2653	-0-	-2057	-0-	324	1	2301	3	Y	25	38	1			9
							28	9									
07	4867	X	419	-0-	-4448	-0-	68	1	331	3	Y	18	17	1			10
							20	9									
08	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	230	1	3711	3	Y	24	26	1			8
							26	9									
09	4290	X	17	-0-	-4273	-0-	15	1	2	9	Y	2	9	1			1
10	3937	X	3081	-0-	-856	-0-	214	1	2850	3	Y	15	5	1			11
							17	9									
11	3840	X	3305	-0-	-535	-0-	345	1	2941	3	Y	17	10	1	1	8	17
							19	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 34,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3058	-0-	-2925	-0-	325	1	2701	3	Y	29	31	1			9
							32	9									
02	1876	X	1154	-0-	-722	-0-	166	1	958	3	Y	27	20	1			16
							30	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1039	1	5812	3	Y	43	32	1			27
							47	9									
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	794	1	4339	3	Y	33	40	1			20
							36	9									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	888	1	4250	3	Y	30	34	1			16
							33	9									
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	748	1	4192	3	Y	21	29	1			8
							23	9									
07	4030	X	2611	-0-	-1419	-0-	639	1	1947	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
08	6913	X	3240	-0-	-3673	-0-	988	1	2232	3	Y	18	25	1			6
							20	9									
09	5160	X	2233	-0-	-2927	-0-	788	1	1430	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
10	5177	X	3799	-0-	-1378	-0-	1030	1	2745	3	Y	22	13	1			17
							24	9									
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1130	1	3887	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 43,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	502	1	4723	3	Y	33	32	1			11
							36	9									
02	6188	X	4695	-0-	-1493	-0-	590	1	4072	3	Y	30	23	1			18
							33	9									
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	622	1	6175	3	Y	40	33	1			25
							44	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	524	1	5625	3	Y	30	37	1			18
							33	9									
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	547	1	6004	3	Y	28	31	1			15
							31	9									
06	6630	X	5123	-0-	-1507	-0-	479	1	4625	3	Y	17	26	1			6
							19	9									
07	6851	X	3370	-0-	-3481	-0-	212	1	3136	3	Y	20	15	1			11
							22	9									
08	6851	X	5867	-0-	-984	-0-	288	1	5561	3	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	6360	X	4661	-0-	-1699	-0-	381	1	4261	3	Y	17	13	1			9
							19	9									
10	6572	X	4841	-0-	-1731	-0-	387	1	4433	3	Y	19	14	1			14
							21	9									
11	5670	X	4842	-0-	-828	-0-	423	1	4402	3	Y	15	14	1	2	8	13
							17	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 58,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-6259	-0-	6	1	119	3	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
02	5432	X	53	-0-	-5379	-0-	3	1	47	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	6014	X	81	-0-	-5933	-0-	3	1	77	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	5820	X	26	-0-	-5794	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1984	X	290	-0-	-1694	-0-	46	1	241	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	154	1	1004	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	246	1	2945	3	Y	23	13	1			13
							25	9									
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	8	1	6	9	Y	5	16	1			2
09	1170	N	63	-0-	-1107	-0-	53	1	10	9	Y	9	6	1			5
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	538	1	4435	3	Y	19	9	1			15
							21	9									
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	459	1	3718	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

MO	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	5921	X	4603	-0-	-1318	-0-		639	1	3881	3	Y	75	74	1			25
								83	9									
02	5460	X	3492	-0-	-1968	-0-		610	1	2806	3	Y	69	52	1			42
								76	9									
03	6045	X	4829	-0-	-1216	-0-		657	1	4072	3	Y	91	75	1			58
								100	9									
04	5520	X	4544	-0-	-976	-0-		522	1	3948	3	Y	67	85	1			40
								74	9									
05	4867	X	4745	-0-	-122	-0-		567	1	4105	3	Y	66	72	1			34
								73	9									
06	4680	X	1156	-0-	-3524	-0-		181	1	960	3	Y	14	43	1			5
								15	9									
07	4836	X	238	-0-	-4598	-0-		14	1	216	3	Y	7	8	1			4
								8	9									
08	4836	X	2397	-0-	-2439	-0-		133	1	2231	3	Y	30	24	1			10
								33	9									
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-		354	1	4661	3	Y	40	28	1			22
								44	9									
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-		398	1	5662	3	Y	46	33	1			35
								51	9									
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-		424	1	5965	3	Y	31	34	1	1	8	31
								34	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 43,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

MO	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	7409	X	6872	-0-	-537	-0-		719	1	6091	3	Y	56	55	1			19
								62	9									
02	7784	X	4853	-0-	-2931	-0-		688	1	4109	3	Y	51	39	1			31
								56	9									
03	8618	X	6775	-0-	-1843	-0-		677	1	6022	3	Y	69	57	1			43
								76	9									
04	8340	X	6619	-0-	-1721	-0-		613	1	5950	3	Y	51	64	1			30
								56	9									
05	7161	X	6859	-0-	-302	-0-		648	1	6156	3	Y	50	54	1			26
								55	9									
06	6660	X	5130	-0-	-1530	-0-		500	1	4598	3	Y	29	44	1			11
								32	9									
07	6851	X	6243	-0-	-608	-0-		316	1	5881	3	Y	42	29	1			24
								46	9									
08	6851	X	4849	-0-	-2002	-0-		219	1	4593	3	Y	34	47	1			11
								37	9									
09	6630	X	4807	-0-	-1823	-0-		293	1	4475	3	Y	35	27	1			19
								39	9									
10	6851	X	5662	-0-	-1189	-0-		379	1	5246	3	Y	34	26	1			27
								37	9									
11	6030	X	5874	-0-	-156	-0-		430	1	5420	3	Y	22	25	1	1	8	23
								24	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 64,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2139	-0-		-0-		-0-		444	1	1645	3	Y	45	47	1			15
										50	9									
02	2072	X	825	-0-		-1247		-0-		318	1	454	3	Y	48	34	1			29
										53	9									
03	3633	X	3633	-0-		-0-		-0-		376	1	3185	3	Y	65	53	1			41
										72	9									
04	2826	X	2826	-0-		-0-		-0-		335	1	2438	3	Y	48	60	1			29
										53	9									
05	2821	X	949	-0-		-1872		-0-		195	1	720	3	Y	31	44	1			16
										34	9									
06	3510	X	280	-0-		-3230		-0-		91	1	176	3	Y	12	24	1			4
										13	9									
07	3627	X	23	-0-		-3604		-0-		1	1	20	3	Y	2	5	1			1
										2	9									
08	3472	X	-0-	-0-		-3472		-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	2820	X	18	-0-		-2802		-0-		1	1	16	3	Y	1					1
										1	9									
10	961	X	-0-	-0-		-961		-0-						Y	-0-	1	1			-0-
11	270	X	-0-	-0-		-270		-0-						Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-		-31		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	-0-	-0-		-1364		-0-						Y	-0-	2	1			-0-
02	82	N	82	-0-		-0-		-0-		8	1	66	3	Y	7	3	1			4
										8	9									
03	44	N	44	-0-		-0-		-0-		21	1	15	3	Y	7	7	1			4
										8	9									
04	1003	N	1003	-0-		-0-		-0-		298	1	664	3	Y	37	19	1			22
										41	9									
05	3100	N	3528	-0-		428		428		850	1	2627	3	Y	46	44	1			24
										51	9									
06	2291	N	1863	-0-		-428		-0-		277	1	1557	3	Y	26	40	1			10
										29	9									
07	279	N	55	-0-		-224		-0-		7	1	42	3	Y	5	12	1			3
										6	9									
08	3534	X	1231	-0-		-2303		-0-		112	1	1096	3	Y	21	17	1			7
										23	9									
09	3420	X	2993	-0-		-427		-0-		399	1	2560	3	Y	31	21	1			17
										34	9									
10	3534	X	1272	-0-		-2262		-0-		216	1	1028	3	Y	25	23	1			19
										28	9									
11	1860	X	1808	-0-		-52		-0-		274	1	1510	3	Y	22	18	1			23
										24	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100		-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 13,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10332	-0-	-2967	-0-	519	1	9756	3	Y	52	52	1			17
							57	9									
02	11368	X	4584	-0-	-6784	-0-	242	1	4300	3	Y	38	32	1			23
							42	9									
03	11470	X	10646	-0-	-824	-0-	426	1	10157	3	Y	57	44	1			36
							63	9									
04	11100	X	10919	-0-	-181	-0-	603	1	10263	3	Y	48	55	1			29
							53	9									
05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	962	1	10581	3	Y	47	52	1			24
							52	9									
06	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	941	1	9774	3	Y	31	44	1			11
							34	9									
07	11284	X	9260	-0-	-2024	-0-	651	1	8564	3	Y	41	29	1			23
							45	9									
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	487	1	11273	3	Y	34	46	1			11
							37	9									
09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	529	1	9260	3	Y	32	25	1			18
							35	9									
10	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	310	1	9563	3	Y	32	25	1			25
							35	9									
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	340	1	9164	3	Y	21	24	1			22
							23	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 109,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4067	-0-	-2567	-0-	494	1	3573	3	Y	-0-					35
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	622	1	4807	3	Y	-0-					35
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	514	1	4364	3	Y	109					144
							120	9									
04	4050	X	2316	-0-	-1734	-0-	265	1	1995	3	Y	51	152	1			43
							56	9									
05	6014	X	7	-0-	-6007	-0-	7	1			Y	-0-					43
06	5820	X	4920	-0-	-900	-0-	369	1	4313	3	Y	216	147	1			112
							238	9									
07	6014	X	4046	-0-	-1968	-0-	255	1	3727	3	Y	58					170
							64	9									
08	4991	X	4969	-0-	-22	-0-	276	1	4485	3	Y	189	286	1			73
							208	9									
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	404	1	5681	3	Y	162	180	1			55
							178	9									
10	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	390	1	4459	3	Y	199	168	1			86
							219	9									
11	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	447	1	4153	3	Y	237	169	1			154
							261	9									
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 46,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1513	-0-	-4532	-0-	307	1	982	3	Y	204	199	1			68
							224	9									
02	5124	X	87	-0-	-5037	-0-	37	1	50	9	Y	45	86	1			27
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	442	1	3597	3	Y	229	112	1			144
							252	9									
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	505	1	3898	3	Y	185	219	1			110
							204	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	544	1	3268	3	Y	181	197	1			94
							199	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	448	1	3814	3	Y	97	156	1			35
							107	9									
07	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	225	1	3668	3	Y	113	85	1			63
							124	9									
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14993	-0-	-2398	-0-	1451	1	13463	3	Y	72	61	1			78
							79	9									
02	15708	X	11863	-0-	-3845	-0-	1353	1	10465	3	Y	41	62	1			57
							45	9									
03	16275	X	13786	-0-	-2489	-0-	1513	1	12192	3	Y	74	66	1			65
							81	9									
04	15750	X	13533	-0-	-2217	-0-	1347	1	12095	3	Y	83	81	1			67
							91	9									
05	15779	X	14383	-0-	-1396	-0-	1485	1	12820	3	Y	71	85	1			53
							78	9									
06	14520	X	14078	-0-	-442	-0-	1552	1	12474	3	Y	47	56	1			44
							52	9									
07	13981	X	13315	-0-	-666	-0-	1597	1	11657	3	Y	55	58	1			41
							61	9									
08	14384	X	12958	-0-	-1426	-0-	1497	1	11382	3	Y	72	86	1			27
							79	9									
09	14070	X	12851	-0-	-1219	-0-	1510	1	11284	3	Y	52	34	1			45
							57	9									
10	14539	X	12858	-0-	-1681	-0-	1430	1	11364	3	Y	58	33	1			70
							64	9									
11	14070	X	10643	-0-	-3427	-0-	1281	1	9315	3	Y	43	64	1			49
							47	9									
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 145,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7347	-0-	-713	-0-	369 36	1 9	6942	3	Y	33	34	1			11
02	7280	X	5185	-0-	-2095	-0-	274 34	1 9	4877	3	Y	31	23	1			19
03	7719	X	5280	-0-	-2439	-0-	211 33	1 9	5036	3	Y	30	30	1			19
04	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	278 35	1 9	6600	3	Y	32	32	1			19
05	7719	X	7427	-0-	-292	-0-	366 36	1 9	7025	3	Y	33	35	1			17
06	7110	X	711	-0-	-6399	-0-	28 3	1 9	680	3	Y	3	19	1			1
07	7130	X	7019	-0-	-111	-0-	214 17	1 9	6788	3	Y	15	8	1			8
08	7440	X	1891	-0-	-5549	-0-	62 4	1 9	1825	3	Y	4	11	1			1
09	7200	X	1605	-0-	-5595	-0-	57 2	1 9	1546	3	Y	2	2	1			1
10	7440	X	5327	-0-	-2113	-0-	163 10	1 9	5154	3	Y	9	3	1			7
11	6780	X	1770	-0-	-5010	-0-	54 2	1 9	1714	3	Y	2	7	1			2
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 50,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 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	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	588 40	1 9	3567	3	Y	36	36	1			12
02	4984	X	3910	-0-	-1074	-0-	630 36	1 9	3244	3	Y	33	25	1			20
03	5518	X	4840	-0-	-678	-0-	491 50	1 9	4299	3	Y	45	37	1			28
04	5340	X	4570	-0-	-770	-0-	507 36	1 9	4027	3	Y	33	41	1			20
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	493 35	1 9	4344	3	Y	32	35	1			17
06	4680	X	1385	-0-	-3295	-0-	188 7	1 9	1190	3	Y	6	21	1			2
07	4836	X	3693	-0-	-1143	-0-	167 17	1 9	3509	3	Y	15	9	1			8
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	226 21	1 9	5376	3	Y	19	21	1			6
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	298 24	1 9	4598	3	Y	22	16	1			12
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	337 24	1 9	4653	3	Y	22	17	1			17
11	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	320 15	1 9	5075	3	Y	14	16	1			15
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 48,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8483	-0-	-1313	-0-	815	1	7562	3	Y	96	86	1			104
							106	9									
02	8848	X	7094	-0-	-1754	-0-	806	1	6232	3	Y	51	83	1			72
							56	9									
03	9610	X	8280	-0-	-1330	-0-	901	1	7259	3	Y	109	89	1			92
							120	9									
04	9300	X	6412	-0-	-2888	-0-	633	1	5685	3	Y	85	102	1			75
							94	9									
05	9424	X	7012	-0-	-2412	-0-	718	1	6202	3	Y	84	99	1			60
							92	9									
06	8220	X	6878	-0-	-1342	-0-	753	1	6056	3	Y	63	68	1			55
							69	9									
07	8277	X	6657	-0-	-1620	-0-	794	1	5796	3	Y	61	76	1			40
							67	9									
08	8277	X	6091	-0-	-2186	-0-	700	1	5324	3	Y	61	79	1			22
							67	9									
09	6870	X	6220	-0-	-650	-0-	725	1	5420	3	Y	68	38	1			52
							75	9									
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	804	1	6392	3	Y	75	38	1			89
							83	9									
11	6870	X	6710	-0-	-160	-0-	804	1	5847	3	Y	54	83	1			60
							59	9									
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 77,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9930	-0-	-4609	-0-	499	1	9390	3	Y	37	40	1			12
							41	9									
02	11788	X	8247	-0-	-3541	-0-	437	1	7778	3	Y	29	24	1			17
							32	9									
03	12462	X	12354	-0-	-108	-0-	495	1	11801	3	Y	53	37	1			33
							58	9									
04	12060	X	11214	-0-	-846	-0-	452	1	10716	3	Y	42	50	1			25
							46	9									
05	12462	X	10226	-0-	-2236	-0-	505	1	9685	3	Y	33	41	1			17
							36	9									
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	445	1	10695	3	Y	24	32	1			9
							26	9									
07	12369	X	9515	-0-	-2854	-0-	290	1	9195	3	Y	27	21	1			15
							30	9									
08	12369	X	12096	-0-	-273	-0-	397	1	11667	3	Y	29	35	1			9
							32	9									
09	11220	X	9447	-0-	-1773	-0-	334	1	9084	3	Y	26	21	1			14
							29	9									
10	11532	X	10212	-0-	-1320	-0-	311	1	9871	3	Y	27	20	1			21
							30	9									
11	11700	X	9005	-0-	-2695	-0-	272	1	8714	3	Y	17	20	1			18
							19	9									
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 113,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

01	930	N	894	-0-	-36	-0-	533	1	361	2	N	-0-					90
02	1120	N	962	-0-	-158	-0-	444	1	518	2	N	-0-					90
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	161	1	533	2	N	-0-					90
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	1797	1	726	2	N	1					91
							1	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1327	1	810	2	N	-0-					91
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1046	1	742	2	N	-0-					91
07	1240	N	866	-0-	-374	-0-	477	1	389	2	N	-0-					91
08	1240	N	778	-0-	-462	-0-	471	1	307	2	N	-0-					91
09	1200	N	876	-0-	-324	-0-	370	1	506	2	N	-0-					91
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	915	1	624	2	N	-0-					91
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	831	1	556	2	N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 14,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	394	1	268	2	N	-0-					128
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	246	1	210	2	N	1	1	8			128
							1	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	377	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	516	1	209	2	N	-0-					128
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	229	1	142	2	N	-0-					128
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	266	1	188	2	N	-0-					128
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	538	1	440	2	N	-0-					128
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	800	1	522	2	N	-0-					128
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	284	1	390	2	N	-0-					128
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	408	1	279	2	N	-0-					128
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	453	1	304	2	N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 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	527	N	505	-0-	-22	-0-	503	2	2	9	N	2					27
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	572	2	18	9	N	16	1	8			42
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	N	7					49
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					53
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	1	8			56
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1	1	8			56
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	576	2	8	9	N	7					63
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					66
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					68
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					68
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1174	-0-	-500	-0-	1172	2	2	9	N	2					66
02	1512	N	838	-0-	-674	-0-	836	2	2	9	N	2					68
03	1674	N	891	-0-	-783	-0-	891	2			N	-0-					68
04	1140	N	733	-0-	-407	-0-	725	2	8	9	N	7					75
05	930	N	468	-0-	-462	-0-	468	2			N	-0-					75
06	870	N	419	-0-	-451	-0-	419	2			N	-0-					75
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	479	2	3	9	N	3					78
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					83
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					85
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					85
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					85
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					170
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					170
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3	1	8			172
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	1	8			182
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3					185
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					185
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			185
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					188
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	354	2	2	9	N	2					190
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					193
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					196

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILLOW LAKE CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300141 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11405 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		56699	-0-	56699	56699	56462	3	237	9	N	215	215	8			-0-
*11	330190	X	273491	-0-	-56699	-0-	272704	3	787	9	N	715	532	1			183
*12	303783	X	303783	-0-	-0-	-0-	302815	3	968	9	N	880	707	1			356

TOTAL GAS PROD: 633,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1700	-0-	-3105	-0-	1700	2			N	-0-					8
02	4340	X	1466	-0-	-2874	-0-	1466	2			N	-0-					8
03	4805	X	1570	-0-	-3235	-0-	1570	2			N	-0-					8
04	2130	X	1767	-0-	-363	-0-	1767	2			N	-0-					8
05	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	1764	2			N	-0-					8
06	1650	X	1132	-0-	-518	-0-	1132	2			N	-0-					8
07	1829	X	909	-0-	-920	-0-	909	2			N	-0-					8
08	1829	X	895	-0-	-934	-0-	895	2			N	-0-					8
09	1770	X	923	-0-	-847	-0-	923	2			N	-0-					8
10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					8
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					8
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2368	-0-	-174	-0-	2349	2	19	9	N	17					27
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	N	1					28
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7					35
04	2280	N	1459	-0-	-821	-0-	1457	2	2	9	N	2					37
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					37
06	2100	N	1242	-0-	-858	-0-	1242	2			N	-0-					37
07	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	1156	2			N	-0-					37
08	1829	N	707	-0-	-1122	-0-	707	2			N	-0-					37
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					37
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					42
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					42
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1311	-0-	-1355	-0-	1305	2	6	9	Y	5					68
02	1344	N	1207	-0-	-137	-0-	1200	2	7	9	Y	6					74
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1649	2	8	9	Y	7					81
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			Y	-0-					81
05	1333	N	890	-0-	-443	-0-	890	2			Y	-0-					81
06	1590	N	1151	-0-	-439	-0-	1151	2			Y	-0-					81
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1022	2	4	9	Y	4					85
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	Y	3					88
09	1140	N	950	-0-	-190	-0-	946	2	4	9	Y	4					92
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8					100
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2	102	1			-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	955	2	12	9	Y	11					11

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	916	-0-	-882	-0-	913	2	3	9	Y	3					52
02	1092	N	780	-0-	-312	-0-	777	2	3	9	Y	3					55
03	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1027	2	6	9	Y	5					60
04	900	N	425	-0-	-475	-0-	425	2			Y	-0-					60
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					60
06	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	2			Y	-0-					60
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	Y	2					62
08	806	N	642	-0-	-164	-0-	640	2	2	9	Y	2					64
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	776	2	3	9	Y	3					67
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	Y	5					72
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2	74	1			-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	Y	7					7

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 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	3317	X	1564	-0-	-1753	-0-	1549	2	15	9	N	14					58
02	2996	X	1528	-0-	-1468	-0-	1518	2	10	9	N	9					67
03	3317	X	1577	-0-	-1740	-0-	1576	2	1	9	N	1					68
04	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389	2			N	-0-					68
05	1674	X	997	-0-	-677	-0-	997	2			N	-0-					68
06	1620	X	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					68
07	1674	X	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			N	-0-					68
08	1581	X	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-					68
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					72
10	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					72
11	1410	X	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-					72
12	1643	X	1042	-0-	-601	-0-	1042	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 15,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 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	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-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1049	-0-	-160	-0-	7	1	1041	2	N	1					169
							1	9									
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	36	1	952	2	N	-0-					169
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	2	N	1					170
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	N	4					174
							4	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	N	-0-					174
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	54	1	1069	2	N	4	137	1			41
							4	9									
07	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	50	1	964	2	N	-0-					41
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	74	1	1097	2	N	-0-					41
09	1140	N	327	-0-	-813	-0-	32	1	295	2	N	-0-					41
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	97	1	917	2	N	-0-					41
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	129	1	949	2	N	-0-					41
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					75
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					75
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					75
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					75
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 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	15655	X	14556	-0-	-1099	-0-	14484	2	72	9	N	65					221
02	14140	X	13164	-0-	-976	-0-	13114	2	50	9	N	45					266
03	15562	X	14574	-0-	-988	-0-	14531	2	43	9	N	39	177	1			128
04	15000	X	14250	-0-	-750	-0-	14192	2	58	9	N	53					181
05	15159	X	14503	-0-	-656	-0-	14461	2	42	9	N	38					219
06	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14078	2	51	9	N	46	161	1			104
07	14725	X	14510	-0-	-215	-0-	14465	2	45	9	N	41					145
08	14725	X	12406	-0-	-2319	-0-	12374	2	32	9	N	29					174
09	14250	X	13467	-0-	-783	-0-	13445	2	22	9	N	20					194
10	14601	X	14128	-0-	-473	-0-	14074	2	54	9	N	49	184	1			59
11	14130	X	13707	-0-	-423	-0-	13547	2	160	9	N	145					204
12	14508	X	13611	-0-	-897	-0-	13578	2	33	9	N	30					234

TOTAL GAS PROD: 167,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

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	7285	X	6270	-0-	-1015	-0-	39	1	6162	2	N	63	192	1			205
							69	9									
02	6524	X	5549	-0-	-975	-0-	198	1	5290	2	N	55					260
							61	9									
03	7223	X	5926	-0-	-1297	-0-	222	1	5652	2	N	47					307
							52	9									
04	6990	X	6488	-0-	-502	-0-	311	1	6114	2	N	57					364
							63	9									
05	6820	X	6779	-0-	-41	-0-	284	1	6416	2	N	72	176	1			260
							79	9									
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	293	1	5825	2	N	54	157	1			157
							59	9									
07	6696	X	6050	-0-	-646	-0-	297	1	5692	2	N	55					212
							61	9									
08	6789	X	6430	-0-	-359	-0-	405	1	5977	2	N	44					256
							48	9									
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	639	1	5899	2	N	51					307
							56	9									
10	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	607	1	5718	2	N	42					349
							46	9									
11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	762	1	5626	2	N	35	180	1			204
							39	9									
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	710	1	6468	2	N	56					260
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 76,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

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	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	75	1	11960	2	N	30					147
							33	9									
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	396	1	10548	2	N	40					187
							44	9									
03	12090	X	11378	-0-	-712	-0-	428	1	10889	2	N	55	173	1			69
							61	9									
04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	599	1	11783	2	N	33					102
							36	9									
05	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	535	1	12087	2	N	42	2	8			142
							46	9									
06	11760	X	11579	-0-	-181	-0-	552	1	10972	2	N	50					192
							55	9									
07	12834	X	11241	-0-	-1593	-0-	556	1	10641	2	N	40	170	1			62
							44	9									
08	12834	X	11640	-0-	-1194	-0-	737	1	10863	2	N	36					98
							40	9									
09	12420	X	11570	-0-	-850	-0-	1127	1	10403	2	N	36					134
							40	9									
10	12679	X	12046	-0-	-633	-0-	1151	1	10842	2	N	48					182
							53	9									
11	11580	X	11427	-0-	-153	-0-	1361	1	10044	2	N	20					202
							22	9									
12	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	1247	1	11361	2	N	42					244
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 141,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5961	-0-	-1665	-0-	37	1	5874	2	N	45					164
							50	9									
02	6888	X	4789	-0-	-2099	-0-	171	1	4573	2	N	41					205
							45	9									
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	303	1	7708	2	N	64	157	1			112
							70	9									
04	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	315	1	6193	2	N	38					150
							42	9									
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	306	1	6923	2	N	39					189
							43	9									
06	7680	X	6713	-0-	-967	-0-	319	1	6329	2	N	59	179	1			69
							65	9									
07	7936	X	6583	-0-	-1353	-0-	324	1	6208	2	N	46					115
							51	9									
08	7936	X	6088	-0-	-1848	-0-	385	1	5675	2	N	25					140
							28	9									
09	7050	X	5904	-0-	-1146	-0-	575	1	5303	2	N	24					164
							26	9									
10	7285	X	6229	-0-	-1056	-0-	595	1	5604	2	N	27	153	1			38
							30	9									
11	6720	X	1975	-0-	-4745	-0-	233	1	1723	2	N	17					55
							19	9									
12	6572	X	4584	-0-	-1988	-0-	452	1	4115	2	N	15					70
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 70,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3559	-0-	-1618	-0-	22	1	3493	2	N	40					141
							44	9									
02	4900	X	3575	-0-	-1325	-0-	128	1	3403	2	N	40					181
							44	9									
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	221	1	5625	2	N	62	185	1			58
							68	9									
04	5250	X	4643	-0-	-607	-0-	223	1	4379	2	N	37					95
							41	9									
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	261	1	5891	2	N	35					130
							39	9									
06	5730	X	5683	-0-	-47	-0-	270	1	5370	2	N	39					169
							43	9									
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	306	1	5865	2	N	34					203
							37	9									
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	399	1	5878	2	N	10					213
							11	9									
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	602	1	5555	2	N	13					226
							14	9									
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	603	1	5682	2	N	11					237
							12	9									
11	6090	X	3897	-0-	-2193	-0-	460	1	3396	2	N	37					274
							41	9									
12	6386	X	5868	-0-	-518	-0-	580	1	5288	2	N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 64,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		72	-0-	72	151	72	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		83	-0-	83	234	83	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		70	-0-	70	304	70	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		72	-0-	72	376	72	2			N	-0-					-0-
10	449	X	73	-0-	-376	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					145
06	14B2 EXT		75	-0-	75	158	75	2			N	-0-					145
07	14B2 EXT		87	-0-	87	245	87	2			N	-0-					145
08	14B2 EXT		74	-0-	74	319	74	2			N	-0-					145
09	14B2 EXT		75	-0-	75	394	75	2			N	-0-					145
10	470	X	76	-0-	-394	-0-	76	2			N	-0-					145
11	90	X	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					145
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					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		73	-0-	73	73	72	2	1	9	N	1					48
06	14B2 EXT		65	-0-	65	138	65	2			N	-0-					48
07	213	X	75	-0-	-138	-0-	75	2			N	-0-					48
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					48
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					70
06	14B2	EXT	64	-0-	64	135	64	2			N	-0-					70
07	209	X	74	-0-	-135	-0-	74	2			N	-0-					70
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					20
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					18
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					18
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	293	2	45	9	Y	41					225
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					225
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					225
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					225
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					225
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					225
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					225
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					225
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					225
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					225
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					228
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8790	-0-	-975	-0-	8728	2	62	9	N	56	180	1			15
02	8512	X	7746	-0-	-766	-0-	7612	2	134	9	N	122					137
03	9052	X	8517	-0-	-535	-0-	8486	2	31	9	N	28					165
04	8760	X	8147	-0-	-613	-0-	8117	2	30	9	N	27					192
05	8959	X	7464	-0-	-1495	-0-	7433	2	31	9	N	28					220
06	8520	X	8355	-0-	-165	-0-	8266	2	89	9	N	81	157	1			144
07	8587	X	7172	-0-	-1415	-0-	7149	2	23	9	N	21	150	1			15
08	8525	X	7586	-0-	-939	-0-	7556	2	30	9	N	27					42
09	8160	X	8090	-0-	-70	-0-	8055	2	35	9	N	32					74
10	8649	X	7633	-0-	-1016	-0-	7580	2	53	9	N	48					122
11	8370	X	7509	-0-	-861	-0-	7447	2	62	9	N	56	163	1			15
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 87,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					22
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24	9	N	22					44
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					44
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					44
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					44
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

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	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	6986	2			N	-0-					150
02	6804	X	5699	-0-	-1105	-0-	5699	2			N	-0-					150
03	7254	X	6070	-0-	-1184	-0-	6070	2			N	-0-					150
04	6810	X	5628	-0-	-1182	-0-	5628	2			N	-0-					150
05	7037	X	5568	-0-	-1469	-0-	5568	2			N	-0-					150
06	6750	X	5031	-0-	-1719	-0-	5031	2			N	-0-					150
07	6324	X	5828	-0-	-496	-0-	5822	2	6	9	N	5					155
08	6076	X	4915	-0-	-1161	-0-	4915	2			N	-0-					155
09	5640	X	5033	-0-	-607	-0-	5033	2			N	-0-					155
10	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					155
11	5640	X	4441	-0-	-1199	-0-	4441	2			N	-0-					155
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 60,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3					26
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4					30
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					32
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					34
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					36
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					36
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					36
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					36
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					38
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					38
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 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	14B2 EXT		54	-0-	54	735	54	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	787	52	1			N	-0-					-0-
03	837	X	50	-0-	-787	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 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	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-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	601	52	1			N	-0-					-0-
03	601	X	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 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	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-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 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	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8			27
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			N	-0-					27
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					27
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					27
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					27
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					27
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					27
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					27
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					27
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					27
*12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 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	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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					113
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			Y	-0-					113
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					113
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					113
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					113
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					113
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3	55	1			61
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					61
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					61
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					61
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					61
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-	26	1			35

TOTAL GAS PROD: 11,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 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	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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					3
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	59	2	163	9	N	148	126	1			25
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					25
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					25
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					25
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					18
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					18
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					18
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					18
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					18
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					18
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	9	1			9
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					9
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					9
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					9
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					9
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6600 - 6644

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					90
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					90
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					90
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2750	2	58	9	Y	53	10	8			133
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2	2	8			133
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2228	2	67	9	Y	61	2	8			192
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1981	2	56	9	Y	51	93	1	1	8	149
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					149
09	2820	X	1892	-0-	-928	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	8			149
10	2387	X	1604	-0-	-783	-0-	1602	2	2	9	Y	2	2	8			149
11	2310	X	627	-0-	-1683	-0-	627	2			Y	-0-					149
*12	2046	X	1451	-0-	-595	-0-	1355	2	96	9	Y	87	63	1	1	8	172

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 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-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 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	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-			39
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			39
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			39
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			39
07	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	2		N	-0-			39
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			39
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	2		N	-0-			39
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			39
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			39
*12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	768	2	34	9	N	31	83	1			25
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					25
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	N	2					27
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					27
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	540	2	9	9	N	8					35
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	486	2	2	9	N	2					37
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	518	2	3	9	N	3					40
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					40
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	463	2	11	9	N	10					50
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	474	2	8	9	N	7					57
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	473	2	37	9	N	34	66	1			25
*12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					25
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					25
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	36	2	84	9	N	76	76	1			25

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 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	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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 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	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	114	89	1			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 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-					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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

01	1519	X	748	-0-	-771	-0-	748	2			N	-0-					27
02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	1239	2			N	-0-					27
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					27
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					27
05	1364	N	770	-0-	-594	-0-	770	2			N	-0-					27
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					27
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					27
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					27
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					27
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					27
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					27
*12	1023	N	713	-0-	-310	-0-	517	2	196	9	N	178	177	1	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 9,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

01	1085	X	293	-0-	-792	-0-	293	2			N	-0-					14
02	896	N	7	-0-	-889	-0-	7	2			N	-0-					14
03	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	82	2			N	-0-					14
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-	14	1			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					14
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	2			N	-0-					14
03	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					14
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	550	2	177	9	N	161	150	1			25
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					25
06	600	N	380	-0-	-220	-0-	380	2			N	-0-	25	5			-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	550	2	28	9	N	25					25
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					25
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					25
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					25
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					25
*12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 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	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	103	1	997	2	N	-0-					25
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	118	1	1272	2	N	-0-					25
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1391	2	N	-0-					25
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	-0-					25
05	1550	N	585	-0-	-965	-0-	46	1	539	2	N	-0-					25
06	1470	N	1069	-0-	-401	-0-	86	1	983	2	N	-0-					25
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	111	1	1233	2	N	-0-					25
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	85	1	982	2	N	-0-					25
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	75	1	692	2	N	-0-					25
10	1333	N	940	-0-	-393	-0-	89	1	851	2	N	-0-					25
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	81	1	720	2	N	-0-					25
*12	806	N	738	-0-	-68	-0-	74	1	664	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 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-					25
02	0	N	-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-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 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	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					23
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			23
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					23
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					23
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			23
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					23
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1	1	8			23
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			23
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					23
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			23
*12	620	N	601	-0-	-19	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			23

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					152
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					152
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1064	2	59	9	N	54	177	1	2	8	27
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	8			27
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	2	8			27
06	750	N	513	-0-	-237	-0-	511	2	2	9	N	2	2	8			27
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					27
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			27
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2	2	8			27
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			27
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			27
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	8			27

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					25
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					25
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					25
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					25
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					25
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					25
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					25
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					25
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	109	2	155	9	N	141	1	8			165

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					39
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					39
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					39
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					39
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					39
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					39
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					39
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			39
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			39
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					39
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			39
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	289	2	132	9	N	120	89	1	1	8	69

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					54
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 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	1829	X	984	-0-	-845	-0-	984	2			N	-0-					73
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	991	2	32	9	N	29	2	8			100
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	906	2	3	9	N	3					103
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					103
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	840	2	24	9	N	22					125
06	870	N	116	-0-	-754	-0-	116	2			N	-0-					125
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					125
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1	91	1			35

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	369	1	1350	2	N	45					115
							50	9									
02	2072	N	1538	-0-	-534	-0-	262	1	1248	2	N	25					140
							28	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	721	1	864	2	N	52	169	1			23
							57	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1015	1	1074	2	N	80	1	8			102
							88	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	985	1	1140	2	N	48	3	8			147
							53	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	746	1	837	2	N	76	148	1			75
							84	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1085	1	1218	2	N	52	5	8			122
							57	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	945	1	1365	2	N	55	150	1			27
							61	9									
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	971	1	1127	2	N	48					75
							53	9									
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	928	1	1201	2	N	54	2	8			127
							59	9									
11	2280	N	1925	-0-	-355	-0-	808	1	1042	2	N	68	169	1	1	8	25
							75	9									
*12	2232	N	1463	-0-	-769	-0-	198	1	1237	2	N	25					50
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					15
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					15
04	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					15
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7155	-0-	-192	-0-	7152	2	3	9	N	3	3	8			69
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769	2	47	9	N	43	3	8			109
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6989	2	21	9	N	19	3	8			125
04	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	6915	2	4	9	N	4	4	8			125
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8406	2	3	9	N	3	3	8			125
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9868	2	99	9	N	90	179	1	9	8	27
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9238	2	3	9	N	3	3	8			27
08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8720	2	4	9	N	4	4	8			27
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9481	2	1	9	N	1	1	8			27
10	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10074	2	1	9	N	1	1	8			27
11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9935	2	1	9	N	1	1	8			27
*12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10161	2	4	9	N	4	4	8			27

TOTAL GAS PROD: 103,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14393	-0-	-2533	-0-	806 213	1 9	13374	2	N	194	169	1	6	8	201
02	14672	X	12102	-0-	-2570	-0-	676 185	1 9	11241	2	N	168	181	1	9	8	179
03	15252	X	14499	-0-	-753	-0-	806 242	1 9	13451	2	N	220	179	1	11	8	209
04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	780 233	1 9	12821	2	N	212	349	1	7	8	65
05	14942	X	14189	-0-	-753	-0-	806 245	1 9	13138	2	N	223	166	1	5	8	117
06	14040	X	13737	-0-	-303	-0-	780 227	1 9	12730	2	N	206	178	1	15	8	130
07	14508	X	13441	-0-	-1067	-0-	798 164	1 9	12479	2	N	149	178	1	12	8	89
08	14508	X	13703	-0-	-805	-0-	806 454	1 9	12443	2	N	413	356	1	7	8	139
09	13830	X	13082	-0-	-748	-0-	775 261	1 9	12046	2	N	237	172	1	5	8	199
10	14198	X	12684	-0-	-1514	-0-	806 237	1 9	11641	2	N	215	346	1	9	8	59
11	13740	X	8243	-0-	-5497	-0-	546 13	1 9	7684	2	N	12	4	8			67
*12	13702	X	13610	-0-	-92	-0-	803 312	1 9	12495	2	N	284	181	1	11	8	159

TOTAL GAS PROD: 157,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

01	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	2822	2	3	9	N	3	3	8			35
02	3080	X	2878	-0-	-202	-0-	2736	2	142	9	N	129	2	8			162
03	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	2711	2	3	9	N	3	3	8			162
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3121	2	101	9	N	92	170	1			84
05	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			84
06	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	2750	2	2	9	N	2	2	8			84
07	3317	X	2620	-0-	-697	-0-	2553	2	67	9	N	61	1	8			144
08	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	3008	2			N	-0-					144
09	3210	X	2375	-0-	-835	-0-	2373	2	2	9	N	2	2	8			144
10	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			144
11	2910	X	2386	-0-	-524	-0-	2309	2	77	9	N	70	185	1			29
*12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2572	2	4	9	N	4	4	8			29

TOTAL GAS PROD: 32,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 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	5859	X	4928	-0-	-931	-0-	4921	2	7	9	N	6	6	8			47
02	5180	X	3759	-0-	-1421	-0-	3753	2	6	9	N	5	5	8			47
03	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	5335	2	7	9	N	6	6	8			47
04	5310	X	5090	-0-	-220	-0-	4941	2	149	9	N	135	6	8			176
05	5363	X	4399	-0-	-964	-0-	4374	2	25	9	N	23	172	1	3	8	24
06	5160	X	2649	-0-	-2511	-0-	2647	2	2	9	N	2	2	8			24
07	5332	X	4076	-0-	-1256	-0-	4072	2	4	9	N	4	4	8			24
08	5332	X	2469	-0-	-2863	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			24
09	5100	X	1973	-0-	-3127	-0-	1874	2	99	9	N	90	1	8			113
10	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8			113
11	3930	X	114	-0-	-3816	-0-	41	2	73	9	N	66	1	8			178
*12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5105	2	32	9	N	29	178	1	3	8	26

TOTAL GAS PROD: 43,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4064	-0-	-741	-0-	4057	2	7	9	N	6	6	8			79
02	4256	X	3216	-0-	-1040	-0-	3210	2	6	9	N	5	5	8			79
03	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	3501	2	161	9	N	146	189	1	2	8	34
04	4440	X	2687	-0-	-1753	-0-	2684	2	3	9	N	3	3	8			34
05	4495	X	2940	-0-	-1555	-0-	2937	2	3	9	N	3	3	8			34
06	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	3886	2	12	9	N	11	11	8			34
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3968	2	68	9	N	62	6	8			90
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3945	2	8	9	N	7	7	8			90
09	3900	X	3612	-0-	-288	-0-	3532	2	80	9	N	73	4	8			159
10	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3513	2	3	9	N	3	3	8			159
11	3900	X	3371	-0-	-529	-0-	3282	2	89	9	N	81	178	1	5	8	57
*12	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	3459	2	8	9	N	7	7	8			57

TOTAL GAS PROD: 42,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3886	-0-	-1136	-0-	3857	2	29	9	N	26	172	1	3	8	28
02	4424	X	2877	-0-	-1547	-0-	2814	2	63	9	N	57					85
03	4898	X	4220	-0-	-678	-0-	4217	2	3	9	N	3	3	8			85
04	4500	X	4075	-0-	-425	-0-	4068	2	7	9	N	6	6	8			85
05	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	4100	2	6	9	N	5	5	8			85
06	4080	X	4067	-0-	-13	-0-	3931	2	136	9	N	124	176	1	7	8	26
07	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	3952	2	3	9	N	3	3	8			26
08	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	2366	2	3	9	N	3	3	8			26
09	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	3786	2	4	9	N	4	4	8			26
10	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	3763	2	153	9	N	139	4	8			161
11	4080	X	3521	-0-	-559	-0-	3493	2	28	9	N	25	159	1	2	8	25
*12	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3709	2	7	9	N	6	6	8			25

TOTAL GAS PROD: 44,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8553	-0-		-1801	-0-	798	1	7748	2	N	6	6	8			28
								7	9									
02	8960	X	8360	-0-		-600	-0-	712	1	7642	2	N	5	5	8			28
								6	9									
03	10509	X	9529	-0-		-980	-0-	768	1	8653	2	N	98	91	1	2	8	33
								108	9									
04	10170	X	9443	-0-		-727	-0-	682	1	8758	2	N	3	3	8			33
								3	9									
05	10509	X	7047	-0-		-3462	-0-	547	1	6426	2	N	67	3	8			97
								74	9									
06	9480	X	9480	-0-		-0-	-0-	756	1	8626	2	N	89	4	8			182
								98	9									
07	9765	X	9164	-0-		-601	-0-	753	1	8385	2	N	24	178	1	3	8	25
								26	9									
08	9765	X	9319	-0-		-446	-0-	742	1	8574	2	N	3	3	8			25
								3	9									
09	9480	X	8167	-0-		-1313	-0-	798	1	7369	2	N	-0-					25
10	9796	X	7860	-0-		-1936	-0-	741	1	7118	2	N	1	1	8			25
								1	9									
11	9480	X	7954	-0-		-1526	-0-	780	1	6958	2	N	196	185	1			36
								216	9									
*12	9331	X	8049	-0-		-1282	-0-	805	1	7240	2	N	4	4	8			36
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 102,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
08	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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

01	9238	X	8404	-0-	-834	-0-	8262	2	142	9	N	129	169	1	11	8	39	
02	8260	X	6994	-0-	-1266	-0-	6896	2	98	9	N	89	18	8			110	
03	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8356	2	139	9	N	126	168	1	16	8	52	
04	8700	X	8312	-0-	-388	-0-	8189	2	123	9	N	112	19	8			145	
05	8742	X	8570	-0-	-172	-0-	8421	2	149	9	N	135	179	1	17	8	84	
06	8220	X	8201	-0-	-19	-0-	8061	2	140	9	N	127	163	1	20	8	28	
07	8587	X	8584	-0-	-3	-0-	8432	2	152	9	N	138	19	8			147	
08	8587	X	8231	-0-	-356	-0-	8059	2	172	9	N	156	172	1	14	8	117	
09	8310	X	7225	-0-	-1085	-0-	7082	2	143	9	N	130	181	1	7	8	59	
10	8587	X	7277	-0-	-1310	-0-	7154	2	123	9	N	112	9	8			162	
11	8310	X	6781	-0-	-1529	-0-	6636	2	145	9	N	132	178	1	11	8	105	
*12	8587	X	7200	-0-	-1387	-0-	7089	2	111	9	N	101	171	1	15	8	20	

TOTAL GAS PROD: 94,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					27
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					27
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					27
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					27
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4111	-0-	-880	-0-	4107	2	4	9	N	4	4	8			118
02	4452	X	3798	-0-	-654	-0-	3673	2	125	9	N	114	182	1	3	8	47
03	4929	X	4206	-0-	-723	-0-	4200	2	6	9	N	5	5	8			47
04	4770	X	4279	-0-	-491	-0-	4184	2	95	9	N	86	1	8			132
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4331	2	3	9	N	3	3	8			132
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4316	2	134	9	N	122	161	1	4	8	89
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4985	2	86	9	N	78	6	8			161
08	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4168	2	22	9	N	20	156	1			25
09	4440	X	3793	-0-	-647	-0-	3720	2	73	9	N	66	1	8			90
10	5084	X	3728	-0-	-1356	-0-	3727	2	1	9	N	1	1	8			90
11	4920	X	3331	-0-	-1589	-0-	3225	2	106	9	N	96	2	8			184
*12	5084	X	3115	-0-	-1969	-0-	3091	2	24	9	N	22	179	1	3	8	24

TOTAL GAS PROD: 48,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6005	-0-	-722	-0-	5930	2	75	9	N	68	6	8			90
02	6020	X	5240	-0-	-780	-0-	5230	2	10	9	N	9	9	8			90
03	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	5952	2	131	9	N	119	174	1	8	8	27
04	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	5087	2	8	9	N	7	7	8			27
05	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6021	2	78	9	N	71	6	8			92
06	5880	X	5769	-0-	-111	-0-	5762	2	7	9	N	6	6	8			92
07	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	5836	2	8	9	N	7	7	8			92
08	6107	X	5657	-0-	-450	-0-	5566	2	91	9	N	83	4	8			171
09	5910	X	4979	-0-	-931	-0-	4934	2	45	9	N	41	3	8			209
10	6107	X	5054	-0-	-1053	-0-	5050	2	4	9	N	4	179	1	4	8	30
11	5760	X	2165	-0-	-3595	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			30
*12	5859	X	4451	-0-	-1408	-0-	4350	2	101	9	N	92	94	1	5	8	23

TOTAL GAS PROD: 62,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4435	-0-	-711	-0-	4428	2	7	9	N	6	6	8			82
02	4536	X	3901	-0-	-635	-0-	3895	2	6	9	N	5	5	8			82
03	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	4090	2	7	9	N	6	6	8			82
04	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	4363	2	4	9	N	4	4	8			82
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4411	2	6	9	N	5	5	8			82
06	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	4238	2	4	9	N	4	4	8			82
07	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	4340	2	3	9	N	3	3	8			82
08	4526	X	4204	-0-	-322	-0-	4197	2	7	9	N	6	6	8			82
09	4380	X	3761	-0-	-619	-0-	3755	2	6	9	N	5	5	8			82
10	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3805	2	3	9	N	3	3	8			82
11	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3489	2	3	9	N	3	3	8			82
*12	4340	X	3699	-0-	-641	-0-	3684	2	15	9	N	14	68	1	3	8	25

TOTAL GAS PROD: 48,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4917	-0-	-1469	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8			165
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5397	2	12	9	N	11	11	8			165
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5995	2	15	9	N	14	14	8			165
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5781	2	164	9	N	149	192	1	10	8	112
05	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	5893	2	14	9	N	13	13	8			112
06	5820	X	5709	-0-	-111	-0-	5690	2	19	9	N	17	17	8			112
07	6138	X	5846	-0-	-292	-0-	5835	2	11	9	N	10	10	8			112
08	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	5666	2	50	9	N	45	9	8			148
09	5940	X	4254	-0-	-1686	-0-	4251	2	3	9	N	3	3	8			148
10	5921	X	5017	-0-	-904	-0-	5010	2	7	9	N	6	6	8			148
11	5700	X	4666	-0-	-1034	-0-	4654	2	12	9	N	11	11	8			148
*12	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	4431	2	29	9	N	26	122	1	10	8	42

TOTAL GAS PROD: 63,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3895	-0-	-538	-0-	3887	2	8	9	N	7	7	8			132
02	4004	X	3524	-0-	-480	-0-	3441	2	83	9	N	75	175	1	7	8	25
03	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3802	2	6	9	N	5	5	8			25
04	4140	X	3634	-0-	-506	-0-	3630	2	4	9	N	4	4	8			25
05	4216	X	3915	-0-	-301	-0-	3908	2	7	9	N	6	6	8			25
06	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3770	2	8	9	N	7	7	8			25
07	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3887	2	4	9	N	4	4	8			25
08	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	3772	2	7	9	N	6	6	8			25
09	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3377	2	3	9	N	3	3	8			25
10	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3390	2	4	9	N	4	4	8			25
11	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	3126	2	65	9	N	59	5	8			79
*12	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3347	2	20	9	N	18	69	1	4	8	24

TOTAL GAS PROD: 43,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 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	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					27
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					27
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	6028	-0-	-854	-0-	6021	2	7	9	N	6	6	8			110
02	6020	X	5302	-0-	-718	-0-	5261	2	41	9	N	37	5	8			142
03	6665	X	6069	-0-	-596	-0-	5934	2	135	9	N	123	189	1	5	8	71
04	6450	X	5944	-0-	-506	-0-	5844	2	100	9	N	91	6	8			156
05	6417	X	6100	-0-	-317	-0-	6008	2	92	9	N	84	6	8			234
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5811	2	142	9	N	129	185	1	4	8	174
07	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5958	2	19	9	N	17	163	1	3	8	25
08	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	5767	2	4	9	N	4	4	8			25
09	5940	X	5371	-0-	-569	-0-	5170	2	201	9	N	183	1	8			207
10	6138	X	5255	-0-	-883	-0-	5235	2	20	9	N	18	189	1	1	8	35
11	5940	X	4899	-0-	-1041	-0-	4832	2	67	9	N	61	4	8			92
*12	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5081	2	117	9	N	106	168	1	5	8	25

TOTAL GAS PROD: 67,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 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	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	4070	2	32	9	N	29	4	8			117
02	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	4396	2	4	9	N	4	4	8			117
03	5022	X	4658	-0-	-364	-0-	4568	2	90	9	N	82	172	1	2	8	25
04	4830	X	4625	-0-	-205	-0-	4618	2	7	9	N	6	6	8			25
05	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4221	2	6	9	N	5	5	8			25
06	4710	X	3531	-0-	-1179	-0-	3479	2	52	9	N	47	3	8			69
07	4867	X	4040	-0-	-827	-0-	3934	2	106	9	N	96	3	8			162
08	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	4588	2	25	9	N	23	156	1	4	8	25
09	4620	X	4193	-0-	-427	-0-	4137	2	56	9	N	51	2	8			74
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4245	2	43	9	N	39	4	8			109
11	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	4011	2	65	9	N	59	4	8			164
*12	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	4320	2	6	9	N	5	142	1	4	8	23

TOTAL GAS PROD: 51,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					41
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	2	165	9	N	150					191
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					191
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	1	2	34	9	N	31	175	1			47
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					47
06	300	N	10	-0-	-290	-0-	8	2	2	9	N	2	2	8			47
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	306	2	107	9	N	97					144
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					144
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	238	2	88	9	N	80	1	8			223
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-	176	1			47
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			47
*12	341	N	322	-0-	-19	-0-	222	2	100	9	N	91	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1728	-0-	-1248	-0-	1724	2	4	9	N	4	4	8			120
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2794	2	7	9	N	6	6	8			120
03	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2816	2	7	9	N	6	6	8			120
04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2682	2	7	9	N	6	6	8			120
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2722	2	47	9	N	43	1	8			162
06	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	2621	2	28	9	N	25	160	1	2	8	25
07	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	2689	2	3	9	N	3	3	8			25
08	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	8			25
09	2700	X	2322	-0-	-378	-0-	2322	2			N	-0-					25
10	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	8			25
11	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	2200	2	4	9	N	4	4	8			25
*12	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	2349	2	1	9	N	1	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 30,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 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	7502	X	5788	-0-	-1714	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8			171
02	6776	X	5897	-0-	-879	-0-	5828	2	69	9	N	63	170	1	7	8	57
03	7502	X	6474	-0-	-1028	-0-	6391	2	83	9	N	75	5	8			127
04	7050	X	6394	-0-	-656	-0-	6242	2	152	9	N	138	177	1	1	8	87
05	7285	X	6421	-0-	-864	-0-	6357	2	64	9	N	58	5	8			140
06	6330	X	6206	-0-	-124	-0-	6088	2	118	9	N	107	189	1	6	8	52
07	6603	X	6325	-0-	-278	-0-	6234	2	91	9	N	83	6	8			129
08	6603	X	6043	-0-	-560	-0-	6040	2	3	9	N	3	3	8			129
09	6390	X	5521	-0-	-869	-0-	5396	2	125	9	N	114	170	1	3	8	70
10	6417	X	5576	-0-	-841	-0-	5500	2	76	9	N	69	2	8			137
11	6210	X	5240	-0-	-970	-0-	5124	2	116	9	N	105	179	1	3	8	60
*12	6324	X	4065	-0-	-2259	-0-	3990	2	75	9	N	68	103	1	3	8	22

TOTAL GAS PROD: 69,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 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	1240	N	584	-0-	-656	-0-	584	2			N	-0-					121
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	501	2	2	9	N	2	2	8			121
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	574	2	47	9	N	43	2	8			162
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					172
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	636	2	29	9	N	26	169	1			29
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					29
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1	1	8			29
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	638	2	7	9	N	6					35
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			35
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	519	2	17	9	N	15					50
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					50
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3	3	8			50

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 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	5704	X	4941	-0-	-763	-0-	4737	2	204	9	N	185	178	1			42
02	5152	X	4520	-0-	-632	-0-	4364	2	156	9	N	142					184
03	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	4971	2	234	9	N	213	333	1	2	8	62
04	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	4887	2	173	9	N	157	179	1	1	8	39
05	5456	X	5066	-0-	-390	-0-	4910	2	156	9	N	142					181
06	5040	X	4933	-0-	-107	-0-	4789	2	144	9	N	131	175	1			137
07	5239	X	5073	-0-	-166	-0-	4918	2	155	9	N	141	157	1	1	8	120
08	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4569	2	184	9	N	167	156	1	1	8	130
09	5070	X	3934	-0-	-1136	-0-	3767	2	167	9	N	152	182	1			100
10	5084	X	4385	-0-	-699	-0-	4220	2	165	9	N	150	178	1	3	8	69
11	4920	X	3926	-0-	-994	-0-	3784	2	142	9	N	129	155	1	1	8	42
*12	5084	X	4236	-0-	-848	-0-	4061	2	175	9	N	159	163	1	1	8	37

TOTAL GAS PROD: 56,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6788	-0-	-714	-0-	6787	2	1	9	N	1	1	8			24
02	6664	X	5992	-0-	-672	-0-	5990	2	2	9	N	2	2	8			24
03	7378	X	6733	-0-	-645	-0-	6733	2			N	-0-					24
04	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	6625	2			N	-0-					24
05	7161	X	6731	-0-	-430	-0-	6729	2	2	9	N	2	2	8			24
06	6570	X	6455	-0-	-115	-0-	6393	2	62	9	N	56					80
07	6851	X	6601	-0-	-250	-0-	6600	2	1	9	N	1	1	8			80
08	6851	X	6434	-0-	-417	-0-	6433	2	1	9	N	1	1	8			80
09	6630	X	5746	-0-	-884	-0-	5746	2			N	-0-					80
10	6727	X	5764	-0-	-963	-0-	5764	2			N	-0-					80
11	6450	X	5372	-0-	-1078	-0-	5371	2	1	9	N	1	1	8			80
*12	6603	X	5778	-0-	-825	-0-	5702	2	76	9	N	69	121	1	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 75,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	28825	2	455	9	N	414	343	1	75	8	30
02	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	27550	2	477	9	N	434	174	1	86	8	204
03	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	27334	2	163	9	N	148	181	1	65	8	106
04	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25328	2	496	9	N	451	340	1	56	8	161
05	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	23865	2	149	9	N	135	169	1	53	8	74
06	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21176	2	47	9	N	43	43	8			74
07	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	20802	2	253	9	N	230	188	1	44	8	72
08	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19423	2	230	9	N	209	170	1	32	8	79
09	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16677	2	218	9	N	198	176	1	21	8	80
10	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16556	2	22	9	N	20	20	8			80
11	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	14760	2	248	9	N	225	178	1	25	8	102
*12	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15026	2	295	9	N	268	174	1	27	8	169

TOTAL GAS PROD: 260,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,775

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 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	5735	X	5012	-0-	-723	-0-	5011	2	1	9	N	1	1	8			157
02	5180	X	3597	-0-	-1583	-0-	3597	2			N	-0-					157
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5506	2	319	9	N	290	179	1			268
04	5280	X	5068	-0-	-212	-0-	4952	2	116	9	N	105	179	1	3	8	191
05	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4890	2	6	9	N	5	5	8			191
06	5640	X	5118	-0-	-522	-0-	4991	2	127	9	N	115	184	1	6	8	116
07	5828	X	4985	-0-	-843	-0-	4982	2	3	9	N	3	3	8			116
08	5828	X	4390	-0-	-1438	-0-	4254	2	136	9	N	124	177	1	1	8	62
09	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	4641	2	3	9	N	3	3	8			62
10	5301	X	4707	-0-	-594	-0-	4386	2	321	9	N	292	174	1	2	8	178
11	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	4616	2	2	9	N	2	2	8			178
*12	4991	X	3273	-0-	-1718	-0-	3164	2	109	9	N	99	168	1	2	8	107

TOTAL GAS PROD: 56,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7340	-0-	-844	-0-	7337	2	3	9	N	3	3	8			26
02	7392	X	6508	-0-	-884	-0-	6502	2	6	9	N	5	5	8			26
03	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	7444	2	4	9	N	4	4	8			26
04	7440	X	7271	-0-	-169	-0-	7267	2	4	9	N	4	4	8			26
05	7688	X	7463	-0-	-225	-0-	7428	2	35	9	N	32	2	8			56
06	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6995	2	4	9	N	4	4	8			56
07	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7077	2	7	9	N	6	6	8			56
08	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6882	2	4	9	N	4	4	8			56
09	7260	X	6130	-0-	-1130	-0-	6073	2	57	9	N	52	2	8			106
10	7471	X	6294	-0-	-1177	-0-	6225	2	69	9	N	63	2	8			167
11	6990	X	5810	-0-	-1180	-0-	5796	2	14	9	N	13	153	1	2	8	25
*12	7099	X	6063	-0-	-1036	-0-	6059	2	4	9	N	4	4	8			25

TOTAL GAS PROD: 81,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	6595	2	12	9	N	11	11	8			70
02	6412	X	5085	-0-	-1327	-0-	5001	2	84	9	N	76	12	8			134
03	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6040	2	152	9	N	138	11	8			261
04	7170	X	5870	-0-	-1300	-0-	5857	2	13	9	N	12	178	1	11	8	84
05	7409	X	6178	-0-	-1231	-0-	6020	2	158	9	N	144	178	1	13	8	37
06	6390	X	4163	-0-	-2227	-0-	4149	2	14	9	N	13	13	8			37
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6864	2	14	9	N	13	13	8			37
08	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	6109	2	11	9	N	10	10	8			37
09	5970	X	5582	-0-	-388	-0-	5573	2	9	9	N	8	8	8			37
10	6882	X	6380	-0-	-502	-0-	6369	2	11	9	N	10	10	8			37
11	6660	X	6461	-0-	-199	-0-	6215	2	246	9	N	224	10	8			251
*12	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	6622	2	179	9	N	163	359	1	11	8	44

TOTAL GAS PROD: 72,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	8406	2	103	9	N	94	181	1	7	8	37
02	8400	X	7463	-0-	-937	-0-	7423	2	40	9	N	36	6	8			67
03	9207	X	8536	-0-	-671	-0-	8307	2	229	9	N	208	179	1	9	8	87
04	8910	X	8081	-0-	-829	-0-	7939	2	142	9	N	129	179	1	5	8	32
05	8990	X	8219	-0-	-771	-0-	8151	2	68	9	N	62	4	8			90
06	8250	X	8041	-0-	-209	-0-	7934	2	107	9	N	97	153	1	9	8	25
07	8525	X	8059	-0-	-466	-0-	8051	2	8	9	N	7	7	8			25
08	8525	X	8014	-0-	-511	-0-	7817	2	197	9	N	179	179	1			25
09	8070	X	7213	-0-	-857	-0-	7059	2	154	9	N	140	135	1	3	8	27
10	8308	X	7362	-0-	-946	-0-	7250	2	112	9	N	102	3	8			126
11	8040	X	6857	-0-	-1183	-0-	6783	2	74	9	N	67	172	1	4	8	17
*12	8060	X	7425	-0-	-635	-0-	7287	2	138	9	N	125	42	1	6	8	94

TOTAL GAS PROD: 93,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14468	2	135	9	N	123	6	8			394
02	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14230	2	128	9	N	116	185	1	7	8	318
03	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14591	2	131	9	N	119	174	1	5	8	258
04	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14108	2	118	9	N	107	4	8			361
05	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14593	2	106	9	N	96	161	1	5	8	291
06	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14025	2	114	9	N	104	4	8			391
07	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14510	2	103	9	N	94	169	1	4	8	312
08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14388	2	65	9	N	59	3	8			368
09	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	16383	2	88	9	N	80	180	1	11	8	257
10	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17128	2	36	9	N	33	3	8			287
11	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16685	2	135	9	N	123	2	8			408
*12	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17423	2	50	9	N	45	185	1	4	8	264

TOTAL GAS PROD: 183,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 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	13113	X	11747	-0-	-1366	-0-	11614	2	133	9	N	121	14	8			174
02	11816	X	10374	-0-	-1442	-0-	10264	2	110	9	N	100	186	1	16	8	72
03	12896	X	11746	-0-	-1150	-0-	11558	2	188	9	N	171	15	8			228
04	12480	X	11517	-0-	-963	-0-	11419	2	98	9	N	89	170	1	10	8	137
05	12462	X	11749	-0-	-713	-0-	11664	2	85	9	N	77	169	1	10	8	35
06	11370	X	11356	-0-	-14	-0-	11239	2	117	9	N	106	14	8			127
07	11904	X	11650	-0-	-254	-0-	11517	2	133	9	N	121	177	1	11	8	60
08	11904	X	11298	-0-	-606	-0-	11196	2	102	9	N	93	7	8			146
09	11520	X	10228	-0-	-1292	-0-	10076	2	152	9	N	138	180	1	9	8	95
10	11749	X	10329	-0-	-1420	-0-	10256	2	73	9	N	66	7	8			154
11	11370	X	9565	-0-	-1805	-0-	9484	2	81	9	N	74	183	1	10	8	35
*12	11656	X	9826	-0-	-1830	-0-	9632	2	194	9	N	176	180	1	5	8	26

TOTAL GAS PROD: 131,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9804	-0-	-1573	-0-	9797	2	7	9	N	6	6	8			29
02	10276	X	8738	-0-	-1538	-0-	8725	2	13	9	N	12	12	8			29
03	11222	X	10205	-0-	-1017	-0-	10195	2	10	9	N	9	9	8			29
04	10680	X	9568	-0-	-1112	-0-	9557	2	11	9	N	10	10	8			29
05	10416	X	8798	-0-	-1618	-0-	8780	2	18	9	N	16	16	8			29
06	9870	X	8806	-0-	-1064	-0-	8786	2	20	9	N	18	18	8			29
07	10199	X	10144	-0-	-55	-0-	10133	2	11	9	N	10	10	8			29
08	10199	X	9524	-0-	-675	-0-	9513	2	11	9	N	10	10	8			29
09	9570	X	8540	-0-	-1030	-0-	8533	2	7	9	N	6	6	8			29
10	10137	X	8746	-0-	-1391	-0-	8740	2	6	9	N	5	5	8			29
11	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	8005	2	7	9	N	6	6	8			29
*12	10137	X	8465	-0-	-1672	-0-	8456	2	9	9	N	8	8	8			29

TOTAL GAS PROD: 109,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 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	10664	X	9581	-0-	-1083	-0-	9409	2	172	9	N	156	172	1	12	8	79
02	9604	X	8294	-0-	-1310	-0-	8180	2	114	9	N	104	11	8			172
03	10416	X	9240	-0-	-1176	-0-	9171	2	69	9	N	63	174	1	7	8	54
04	10080	X	9139	-0-	-941	-0-	8994	2	145	9	N	132	7	8			179
05	10106	X	9254	-0-	-852	-0-	9131	2	123	9	N	112	147	1	5	8	139
06	9270	X	8896	-0-	-374	-0-	8777	2	119	9	N	108	161	1	6	8	80
07	9455	X	9123	-0-	-332	-0-	9001	2	122	9	N	111	10	8			181
08	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	8687	2	125	9	N	114	148	1	10	8	137
09	9150	X	7864	-0-	-1286	-0-	7745	2	119	9	N	108	147	1	6	8	92
10	9269	X	8047	-0-	-1222	-0-	7923	2	124	9	N	113	6	8			199
11	8910	X	7457	-0-	-1453	-0-	7344	2	113	9	N	103	160	1	10	8	132
*12	9114	X	7903	-0-	-1211	-0-	7809	2	94	9	N	85	156	1	7	8	54

TOTAL GAS PROD: 103,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7273	-0-	-291	-0-	6955	2	318	9	N	289	343	1	3	8	27
02	6804	X	6576	-0-	-228	-0-	6270	2	306	9	N	278	5	8			300
03	7533	X	6920	-0-	-613	-0-	6897	2	23	9	N	21	180	1	4	8	137
04	7050	X	6841	-0-	-209	-0-	6542	2	299	9	N	272	358	1	4	8	47
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	6971	2	341	9	N	310	174	1	6	8	177
06	7050	X	6751	-0-	-299	-0-	6741	2	10	9	N	9	149	1	7	8	30
07	7285	X	7179	-0-	-106	-0-	6841	2	338	9	N	307	179	1	6	8	152
08	7316	X	6957	-0-	-359	-0-	6833	2	124	9	N	113	178	1	3	8	84
09	7080	X	6803	-0-	-277	-0-	6597	2	206	9	N	187	177	1			94
10	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	6771	2	320	9	N	291	181	1	4	8	200
11	6960	X	6208	-0-	-752	-0-	6204	2	4	9	N	4	4	8			200
*12	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	6307	2	333	9	N	303	355	1	3	8	145

TOTAL GAS PROD: 82,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13264	-0-	-779	-0-	12981	2	283	9	N	257	325	1	1	8	100
02	12656	X	11982	-0-	-674	-0-	11828	2	154	9	N	140					240
03	13857	X	13129	-0-	-728	-0-	12934	2	195	9	N	177	350	1	3	8	64
04	13410	X	12750	-0-	-660	-0-	12533	2	217	9	N	197	177	1	4	8	80
05	13268	X	13040	-0-	-228	-0-	12895	2	145	9	N	132	153	1	5	8	54
06	12840	X	12798	-0-	-42	-0-	12550	2	248	9	N	225	146	1	4	8	129
07	13268	X	12689	-0-	-579	-0-	12479	2	210	9	N	191	168	1	7	8	145
08	13175	X	12588	-0-	-587	-0-	12416	2	172	9	N	156	167	1	5	8	129
09	12810	X	12295	-0-	-515	-0-	12003	2	292	9	N	265	178	1	2	8	214
10	13237	X	12226	-0-	-1011	-0-	12018	2	208	9	N	189	157	1	1	8	245
11	12810	X	11676	-0-	-1134	-0-	11556	2	120	9	N	109	290	1	4	8	60
*12	12710	X	12099	-0-	-611	-0-	11804	2	295	9	N	268	269	1	5	8	54

TOTAL GAS PROD: 150,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5009	-0-	-3361	-0-	5002	2	7	9	N	6	6	8			25
02	7308	X	6887	-0-	-421	-0-	6874	2	13	9	N	12	12	8			25
03	8060	X	7865	-0-	-195	-0-	7853	2	12	9	N	11	11	8			25
04	7770	X	7740	-0-	-30	-0-	7730	2	10	9	N	9	9	8			25
05	7781	X	6939	-0-	-842	-0-	6939	2			N	-0-					25
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					25
07	7998	X	7787	-0-	-211	-0-	7776	2	11	9	N	10	10	8			25
08	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7772	2	11	9	N	10	10	8			25
09	7740	X	6948	-0-	-792	-0-	6939	2	9	9	N	8	8	8			25
10	7998	X	6986	-0-	-1012	-0-	6983	2	3	9	N	3	3	8			25
11	7740	X	6418	-0-	-1322	-0-	6411	2	7	9	N	6	6	8			25
*12	7781	X	6755	-0-	-1026	-0-	6751	2	4	9	N	4	4	8			25

TOTAL GAS PROD: 84,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

01	14446	X	12677	-0-	-1769	-0-	12625	2	52	9	N	47	9	8			120
02	12824	X	10331	-0-	-2493	-0-	10291	2	40	9	N	36	12	8			144
03	14198	X	12793	-0-	-1405	-0-	12757	2	36	9	N	33	11	8			166
04	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	12371	2	51	9	N	46	179	1	9	8	24
05	13826	X	12532	-0-	-1294	-0-	12523	2	9	9	N	8	8	8			24
06	12390	X	12125	-0-	-265	-0-	12066	2	59	9	N	54	17	8			61
07	12834	X	12467	-0-	-367	-0-	12425	2	42	9	N	38	12	8			87
08	12834	X	12123	-0-	-711	-0-	12079	2	44	9	N	40	12	8			115
09	12420	X	10398	-0-	-2022	-0-	10367	2	31	9	N	28	4	8			139
10	12524	X	10993	-0-	-1531	-0-	10962	2	31	9	N	28	5	8			162
11	12120	X	9869	-0-	-2251	-0-	9810	2	59	9	N	54	181	1	10	8	25
*12	12462	X	10406	-0-	-2056	-0-	10391	2	15	9	N	14	9	8			30

TOTAL GAS PROD: 139,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8727	-0-		-1410	-0-	8658	2	69	9	N	63	180	1	9	8	221
02	9016	X	7035	-0-		-1981	-0-	6949	2	86	9	N	78	170	1	7	8	122
03	9517	X	6891	-0-		-2626	-0-	6828	2	63	9	N	57	3	8			176
04	8940	X	7835	-0-		-1105	-0-	7752	2	83	9	N	75	9	8			242
05	8742	X	7327	-0-		-1415	-0-	7242	2	85	9	N	77	187	1	5	8	127
06	8460	X	6342	-0-		-2118	-0-	6286	2	56	9	N	51	7	8			171
07	8193	X	8193	-0-		-0-	-0-	8115	2	78	9	N	71	6	8			236
08	8091	X	7710	-0-		-381	-0-	7637	2	73	9	N	66	174	1	6	8	122
09	7830	X	6492	-0-		-1338	-0-	6428	2	64	9	N	58	4	8			176
10	8184	X	6799	-0-		-1385	-0-	6730	2	69	9	N	63	2	8			237
11	7920	X	5868	-0-		-2052	-0-	5798	2	70	9	N	64	4	8			297
*12	8184	X	5927	-0-		-2257	-0-	5863	2	64	9	N	58	177	1	6	8	172

TOTAL GAS PROD: 85,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12100	-0-		-1509	-0-	11953	2	147	9	N	134	182	1	7	8	108
02	12376	X	10254	-0-		-2122	-0-	10046	2	208	9	N	189	178	1	9	8	110
03	13702	X	12494	-0-		-1208	-0-	12385	2	109	9	N	99	6	8			203
04	13260	X	12004	-0-		-1256	-0-	11901	2	103	9	N	94	182	1	7	8	108
05	12989	X	12363	-0-		-626	-0-	12236	2	127	9	N	115	8	8			215
06	12090	X	11741	-0-		-349	-0-	11647	2	94	9	N	85	161	1	6	8	133
07	12493	X	11926	-0-		-567	-0-	11827	2	99	9	N	90	165	1	7	8	51
08	12493	X	11138	-0-		-1355	-0-	10966	2	172	9	N	156	7	8			200
09	12000	X	10073	-0-		-1927	-0-	10012	2	61	9	N	55	176	1	3	8	76
10	12369	X	10341	-0-		-2028	-0-	10247	2	94	9	N	85	3	8			158
11	11730	X	9642	-0-		-2088	-0-	9521	2	121	9	N	110	188	1	10	8	70
*12	11935	X	10277	-0-		-1658	-0-	10210	2	67	9	N	61	5	8			126

TOTAL GAS PROD: 134,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14613	X	14613	-0-		-0-	-0-	14591	2	22	9	N	20	19	8			116
02	14259	X	14259	-0-		-0-	-0-	14228	2	31	9	N	28	28	8			116
03	14717	X	14717	-0-		-0-	-0-	14663	2	54	9	N	49	20	8			145
04	14206	X	14206	-0-		-0-	-0-	14143	2	63	9	N	57	162	1	13	8	27
05	15655	X	14827	-0-		-828	-0-	14771	2	56	9	N	51	16	8			62
06	15150	X	14516	-0-		-634	-0-	14450	2	66	9	N	60	28	8			94
07	15655	X	14543	-0-		-1112	-0-	14481	2	62	9	N	56	20	8			130
08	14818	X	14262	-0-		-556	-0-	14208	2	54	9	N	49	25	8			154
09	15598	X	15598	-0-		-0-	-0-	15545	2	53	9	N	48	12	8			190
10	15363	X	15363	-0-		-0-	-0-	15321	2	42	9	N	38	178	1	13	8	37
11	14727	X	14727	-0-		-0-	-0-	14676	2	51	9	N	46	16	8			67
*12	15655	X	1568	-0-		-14087	-0-	1522	2	46	9	N	42	58	1	4	8	47

TOTAL GAS PROD: 163,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

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	6386	X	6216	-0-	-170	-0-	6069	2	147	9	N	134	171	1	6	8	59
02	5768	X	5245	-0-	-523	-0-	5179	2	66	9	N	60	7	8			112
03	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	5724	2	151	9	N	137	169	1	8	8	72
04	6180	X	5790	-0-	-390	-0-	5782	2	8	9	N	7	7	8			72
05	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	5642	2	67	9	N	61	6	8			127
06	6030	X	5828	-0-	-202	-0-	5711	2	117	9	N	106	9	8			224
07	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	5589	2	89	9	N	81	178	1	7	8	120
08	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	5333	2	106	9	N	96	7	8			209
09	5820	X	4861	-0-	-959	-0-	4810	2	51	9	N	46	177	1	6	8	72
10	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4888	2	57	9	N	52	7	8			117
11	5820	X	4735	-0-	-1085	-0-	4623	2	112	9	N	102	162	1	5	8	52
*12	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	4904	2	4	9	N	4	4	8			52

TOTAL GAS PROD: 65,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

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	9987	-0-	-987	-0-	9853	2	134	9	N	122	149	1	3	8	67
02	9688	X	8543	-0-	-1145	-0-	8499	2	44	9	N	40	5	8			102
03	10664	X	10079	-0-	-585	-0-	9923	2	156	9	N	142	179	1	3	8	62
04	10320	X	9870	-0-	-450	-0-	9823	2	47	9	N	43	6	8			99
05	10664	X	7651	-0-	-3013	-0-	7622	2	29	9	N	26	3	8			122
06	9750	X	9636	-0-	-114	-0-	9526	2	110	9	N	100	156	1	4	8	62
07	10199	X	5745	-0-	-4454	-0-	5730	2	15	9	N	14	4	8			72
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					72
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					72
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					72
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					72
*12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 61,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

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	34751	X	30130	-0-	-4621	-0-	29992	2	138	9	N	125	27	8			267
02	31164	X	25352	-0-	-5812	-0-	25114	2	238	9	N	216	365	1	34	8	84
03	33666	X	30348	-0-	-3318	-0-	30137	2	211	9	N	192	29	8			247
04	32070	X	29929	-0-	-2141	-0-	29800	2	129	9	N	117	182	1	31	8	151
05	31713	X	30276	-0-	-1437	-0-	30136	2	140	9	N	127	34	8			244
06	29370	X	29046	-0-	-324	-0-	29003	2	43	9	N	39	161	1	38	8	84
07	30938	X	29471	-0-	-1467	-0-	29364	2	107	9	N	97	14	8			167
08	30938	X	28844	-0-	-2094	-0-	28737	2	107	9	N	97	2	8			262
09	29940	X	25838	-0-	-4102	-0-	25726	2	112	9	N	102	246	1	6	8	112
10	30287	X	25988	-0-	-4299	-0-	25891	2	97	9	N	88	6	8			194
11	29040	X	23726	-0-	-5314	-0-	23651	2	75	9	N	68	11	8			251
*12	29481	X	24919	-0-	-4562	-0-	24731	2	188	9	N	171	272	1	15	8	135

TOTAL GAS PROD: 333,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44640	X	39194	-0-	-5446	-0-	19	1	39030	2	Y	132	100	1	26	8	10
							145	9									
02	40320	X	33701	-0-	-6619	-0-	16	1	33619	2	Y	60	38	1	29	8	3
							66	9									
03	42191	X	37674	-0-	-4517	-0-	20	1	37555	2	Y	90	57	1	22	8	14
							99	9									
04	40650	X	35632	-0-	-5018	-0-	30	1	35539	2	Y	57	45	1	24	8	2
							63	9									
05	40579	X	35575	-0-	-5004	-0-	41	1	35498	2	Y	33	9	1	24	8	2
							36	9									
06	37920	X	34108	-0-	-3812	-0-	42	1	34030	2	Y	33	8	1	27	8	-0-
							36	9									
07	37665	X	33669	-0-	-3996	-0-	45	1	33598	2	Y	24	2	1	21	8	1
							26	9									
08	37665	X	34320	-0-	-3345	-0-	48	1	34229	2	Y	39	12	1	23	8	5
							43	9									
09	35640	X	32448	-0-	-3192	-0-	48	1	32367	2	Y	30	13	1	19	8	3
							33	9									
10	35588	X	33026	-0-	-2562	-0-	54	1	32943	2	Y	26	10	1	18	8	1
							29	9									
11	34110	X	31128	-0-	-2982	-0-	42	1	31057	2	Y	26	9	1	17	8	1
							29	9									
*12	34317	X	31392	-0-	-2925	-0-	31370	2	22	9	Y	20	7	1	14	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 411,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	28958	-0-	-3964	-0-	14	1	28887	2	Y	52	27	1	23	8	3
							57	9									
02	29316	X	24840	-0-	-4476	-0-	12	1	24793	2	Y	32	9	1	25	8	1
							35	9									
03	31558	X	27706	-0-	-3852	-0-	14	1	27626	2	Y	60	30	1	24	8	7
							66	9									
04	29730	X	21712	-0-	-8018	-0-	18	1	21679	2	Y	14	7	1	14	8	-0-
							15	9									
05	30163	X	25347	-0-	-4816	-0-	29	1	25283	2	Y	32	9	1	20	8	3
							35	9									
06	28020	X	23968	-0-	-4052	-0-	29	1	23910	2	Y	26	6	1	23	8	-0-
							29	9									
07	27714	X	23336	-0-	-4378	-0-	31	1	23286	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
08	27714	X	22495	-0-	-5219	-0-	31	1	22428	2	Y	33	11	1	17	8	5
							36	9									
09	24540	X	21237	-0-	-3303	-0-	31	1	21046	2	Y	145	106	1	12	8	32
							160	9									
10	25358	X	21634	-0-	-3724	-0-	35	1	21403	2	Y	178	176	1	13	8	21
							196	9									
11	23970	X	19072	-0-	-4898	-0-	26	1	18802	2	Y	222	211	1	10	8	22
							244	9									
*12	23343	X	20000	-0-	-3343	-0-	19695	2	305	9	Y	277	274	1	10	8	15

TOTAL GAS PROD: 280,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31992	-0-	-4185	-0-	31671	2	321	9	Y	292	267	1	7	8	154
02	31640	X	28863	-0-	-2777	-0-	28635	2	228	9	Y	207	269	1	10	8	82
03	34410	X	31222	-0-	-3188	-0-	31029	2	193	9	Y	175	163	1	7	8	87
04	32610	X	29215	-0-	-3395	-0-	29009	2	206	9	Y	187	170	1	6	8	98
05	33046	X	29036	-0-	-4010	-0-	28777	2	259	9	Y	235	267	1	2	8	64
06	30960	X	28271	-0-	-2689	-0-	28071	2	200	9	Y	182	161	1	5	8	80
07	31961	X	28409	-0-	-3552	-0-	28202	2	207	9	Y	188	162	1	5	8	101
08	31217	X	27616	-0-	-3601	-0-	27432	2	184	9	Y	167	166	1	4	8	98
09	29220	X	25849	-0-	-3371	-0-	25676	2	173	9	Y	157	162	1	5	8	88
10	29202	X	24964	-0-	-4238	-0-	24791	2	173	9	Y	157	159	1	3	8	83
11	28260	X	25380	-0-	-2880	-0-	25153	2	227	9	Y	206	168	1	6	8	115
*12	28396	X	26718	-0-	-1678	-0-	26411	2	307	9	Y	279	297	1	7	8	90

TOTAL GAS PROD: 337,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	28999	-0-	-5969	-0-	28760	2	239	9	Y	217	214	1	6	8	114
02	31080	X	26729	-0-	-4351	-0-	26519	2	210	9	Y	191	220	1	9	8	76
03	33294	X	29773	-0-	-3521	-0-	29571	2	202	9	Y	184	161	1	8	8	91
04	31380	X	27921	-0-	-3459	-0-	27699	2	222	9	Y	202	181	1	7	8	105
05	31465	X	27358	-0-	-4107	-0-	27120	2	238	9	Y	216	260	1	2	8	59
06	28800	X	27214	-0-	-1586	-0-	27016	2	198	9	Y	180	154	1	6	8	79
07	29760	X	27536	-0-	-2224	-0-	27325	2	211	9	Y	192	163	1	5	8	103
08	29760	X	27285	-0-	-2475	-0-	27092	2	193	9	Y	175	171	1	5	8	102
09	27930	X	25946	-0-	-1984	-0-	25758	2	188	9	Y	171	171	1	6	8	96
10	28117	X	25330	-0-	-2787	-0-	25158	2	172	9	Y	156	166	1	3	8	83
11	27210	X	24924	-0-	-2286	-0-	24723	2	201	9	Y	183	158	1	6	8	102
*12	27528	X	24057	-0-	-3471	-0-	23834	2	223	9	Y	203	234	1	7	8	64

TOTAL GAS PROD: 323,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52576	X	42085	-0-	-10491	-0-	21	1	41838	2	Y	205	156	1	44	8	15
							226	9									
02	45640	X	36974	-0-	-8666	-0-	18	1	36726	2	Y	209	163	1	47	8	14
							230	9									
03	48019	X	40870	-0-	-7149	-0-	21	1	40604	2	Y	223	152	1	49	8	36
							245	9									
04	45090	X	38288	-0-	-6802	-0-	32	1	38063	2	Y	175	160	1	42	8	9
							193	9									
05	44237	X	38219	-0-	-6018	-0-	44	1	37962	2	Y	194	127	1	41	8	35
							213	9									
06	40740	X	36642	-0-	-4098	-0-	45	1	36378	2	Y	199	178	1	46	8	10
							219	9									
07	40951	X	36119	-0-	-4832	-0-	48	1	35845	2	Y	205	129	1	35	8	51
							226	9									
08	40858	X	36629	-0-	-4229	-0-	51	1	36351	2	Y	206	168	1	39	8	50
							227	9									
09	38280	X	34685	-0-	-3595	-0-	51	1	34454	2	Y	164	151	1	31	8	32
							180	9									
10	38223	X	33772	-0-	-4451	-0-	55	1	33502	2	Y	195	177	1	29	8	21
							215	9									
11	36630	X	33024	-0-	-3606	-0-	45	1	32712	2	Y	243	211	1	31	8	22
							267	9									
*12	36642	X	31823	-0-	-4819	-0-	31547	2	276	9	Y	251	233	1	28	8	12

TOTAL GAS PROD: 439,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63271	X	48561	-0-	-14710	-0-	24	1	48080	2	Y	415	353	1	44	8	34
							457	9									
02	55132	X	44468	-0-	-10664	-0-	21	1	44045	2	Y	365	318	1	55	8	26
							402	9									
03	56699	X	48903	-0-	-7796	-0-	25	1	48469	2	Y	372	278	1	55	8	65
							409	9									
04	53610	X	45705	-0-	-7905	-0-	38	1	45369	2	Y	271	270	1	51	8	15
							298	9									
05	51925	X	45785	-0-	-6140	-0-	52	1	45418	2	Y	286	200	1	47	8	54
							315	9									
06	47640	X	43199	-0-	-4441	-0-	53	1	42829	2	Y	288	275	1	52	8	15
							317	9									
07	49228	X	42344	-0-	-6884	-0-	56	1	41960	2	Y	298	197	1	39	8	77
							328	9									
08	48918	X	42766	-0-	-6152	-0-	59	1	42395	2	Y	284	245	1	45	8	71
							312	9									
09	45720	X	40104	-0-	-5616	-0-	59	1	39793	2	Y	229	218	1	35	8	47
							252	9									
10	45787	X	38914	-0-	-6873	-0-	63	1	38564	2	Y	261	247	1	32	8	29
							287	9									
11	43200	X	38742	-0-	-4458	-0-	52	1	38350	2	Y	309	273	1	37	8	28
							340	9									
*12	42780	X	38818	-0-	-3962	-0-	38379	2	439	9	Y	399	367	1	40	8	20

TOTAL GAS PROD: 518,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,777

LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242277	X	242277	-0-	-0-	-0-	120	1	241582	2	Y	523	408	1	157	8	58
							575	9									
02	217505	X	217505	-0-	-0-	-0-	104	1	216871	2	Y	482	276	1	181	8	83
							530	9									
03	242396	X	242396	-0-	-0-	-0-	126	1	241740	2	Y	482	355	1	171	8	39
							530	9									
04	232380	X	222895	-0-	-9485	-0-	187	1	222255	2	Y	412	263	1	144	8	44
							453	9									
05	240126	X	214611	-0-	-25515	-0-	247	1	213957	2	Y	370	235	1	129	8	50
							407	9									
06	232380	X	191270	-0-	-41110	-0-	235	1	190637	2	Y	362	231	1	126	8	55
							398	9									
07	240126	X	179638	-0-	-60488	-0-	239	1	179037	2	Y	329	258	1	93	8	33
							362	9									
08	242389	X	169087	-0-	-73302	-0-	235	1	168489	2	Y	330	202	1	97	8	64
							363	9									
09	222900	X	152252	-0-	-70648	-0-	224	1	151725	2	Y	275	179	1	68	8	92
							303	9									
10	214613	X	138321	-0-	-76292	-0-	225	1	137824	2	Y	247	254	1	53	8	32
							272	9									
11	191280	X	122730	-0-	-68550	-0-	167	1	122317	2	Y	224	131	1	49	8	76
							246	9									
*12	179645	X	128876	-0-	-50769	-0-	128594	2	282	9	Y	256	194	1	55	8	83

TOTAL GAS PROD: 2,221,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,292

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287887	X	287887	-0-	-0-	-0-	143	1	286731	2	Y	921	663	1	321	8	95
							1013	9									
02	273616	X	244208	-0-	-29408	-0-	116	1	243201	2	Y	810	442	1	332	8	131
							891	9									
03	284022	X	249625	-0-	-34397	-0-	130	1	248656	2	Y	763	544	1	291	8	59
							839	9									
04	278610	X	220016	-0-	-58594	-0-	185	1	219082	2	Y	681	426	1	241	8	73
							749	9									
05	287897	X	207643	-0-	-80254	-0-	238	1	206656	2	Y	681	434	1	226	8	94
							749	9									
06	278610	X	185155	-0-	-93455	-0-	227	1	184227	2	Y	637	407	1	230	8	94
							701	9									
07	270382	X	174315	-0-	-96067	-0-	232	1	173476	2	Y	552	423	1	169	8	54
							607	9									
08	249612	X	164461	-0-	-85151	-0-	228	1	163631	2	Y	547	316	1	186	8	99
							602	9									
09	220020	X	148745	-0-	-71275	-0-	218	1	147997	2	Y	482	292	1	135	8	154
							530	9									
10	207638	X	135018	-0-	-72620	-0-	219	1	134342	2	Y	415	419	1	97	8	53
							457	9									
11	185160	X	125707	-0-	-59453	-0-	171	1	125090	2	Y	405	222	1	106	8	130
							446	9									
*12	174313	X	120878	-0-	-53435	-0-	120374	2	504	9	Y	458	319	1	135	8	134

TOTAL GAS PROD: 2,263,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,352

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	30					170
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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-	5	5			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-	5	5			15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	1796	-0-	1796	1796	1796	2			N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1796					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 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-	5	5			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-	5	5			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 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-					-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-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 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-					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-	5	5			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					107
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 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-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 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	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-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					223
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

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-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	5	5			27
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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-

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 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	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_____ 05/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1423	2	40	9	N	36					218
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1280	2	26	9	N	24					242
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1340	2	34	9	N	31	163	1			110
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	N	15					125
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					126
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	N	17					143
07	868	N	430	-0-	-438	-0-	429	2	1	9	N	1	137	1	1	8	6
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					6
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					6
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 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	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	2193	2	106	9	N	96	185	1			116
02	2800	N	2916	-0-	116	116	2805	2	111	9	N	101					217
03	2638	N	2522	-0-	-116	-0-	2409	2	113	9	N	103					320
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2349	2	111	9	N	101	186	1			235
05	2821		2734	-0-	-87	-0-	2635	2	99	9	N	90	175	1			150
06	2730		2472	-0-	-258	-0-	2373	2	99	9	N	90					240
07	2821		2409	-0-	-412	-0-	2312	2	97	9	N	88	177	1			151
08	2728	#	2342	-0-	-386	-0-	2251	2	91	9	N	83	153	1			81
09	2640	#	2317	-0-	-323	-0-	2211	2	106	9	N	96					177
10	2728	#	2700	-0-	-28	-0-	2584	2	116	9	N	105	176	1			106
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2190	2	119	9	N	108	163	1			51
12	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2185	2	114	9	N	104					155

TOTAL GAS PROD: 29,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2	3	9	N	3						79
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	N	10						89
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5						94
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3						97
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3						100
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	2	3	9	N	3						103
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3						106
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3	97	1				12
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	N	2						14
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2						16
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	N	2						18
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1						19

TOTAL GAS PROD: 19,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11391 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 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	14B	DENY	-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	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-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205 6	1 9	981	2	N	5					11
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	205 9	1 9	1323	2	N	8					19
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	205 44	1 9	1683	2	N	40	57	1			2
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	205	1	1691	2	N	-0-					2
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	205	1	1174	2	N	-0-					2
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	205	1	1234	2	N	-0-					2
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	205	1	1225	2	N	-0-					2
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	205	1	1128	2	N	-0-					2
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	205 62	1 9	994	2	N	56	51	1			7
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	205 6	1 9	1361	2	N	5					12
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	205	1	1380	2	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	2	N	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	2	N	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-		3	1	20	2	N	15	14	1			2
								17	9									
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-		3	1	20	2	N	-0-					2
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-		3	1	14	2	N	-0-					2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-		3	1	15	2	N	-0-					2
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-		3	1	14	2	N	-0-					2
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	2	N	-0-					2
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-		3	1	12	2	N	15	14	1			3
								17	9									
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-		3	1	17	2	N	-0-					3
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-		3	1	16	2	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	2	N	-0-					16
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-		5	1	36	2	N	-0-					16
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	46	2	N	45	57	1			4
								50	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-		5	1	46	2	N	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-		5	1	32	2	N	-0-					4
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-		5	1	34	2	N	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-		5	1	33	2	N	-0-					4
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-		5	1	31	2	N	-0-					4
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-		3	1	29	2	N	50	51	1			3
								55	9									
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-		5	1	36	2	N	-0-					3
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-		5	1	37	2	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	14					Y	-0-					12
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					12
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					12
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					12
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					12
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					12
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 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	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-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 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	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	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SHULL WELL #: 1FH RRCID -> 298261 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3739 - 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	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	130	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2347	-0-	-623	-0-	101	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	122	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2413	-0-	-527	-0-	104	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	156	1	3478	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	104	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	114	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	131	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	120	1	2657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 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	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-

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					121
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					121
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	-0-					121
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	2	N	-0-					121
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	2	N	-0-					121
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					121
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					121
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-					121
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					121
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					121
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	N	-0-					121
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					45
04	T. A.		11	-0-	11	47	1	1	10	3	Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					45
07	138	X	91	-0-	-47	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					45
10	T. A.		22	-0-	22	30	1	1	21	3	Y	-0-					45
11	T. A.		14	-0-	14	44	1	1	13	3	Y	-0-					45
*12	50	X	6	-0-	-44	-0-	6	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

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-

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

01	3007	X	638	-0-	-2369	-0-	638	2			N	-0-					73
02	2716	X	352	-0-	-2364	-0-	352	2			N	-0-					73
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					73
04	2520	X	193	-0-	-2327	-0-	193	2			N	-0-					73
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					73
06	630	X	327	-0-	-303	-0-	327	2			N	-0-					73
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					73
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					73
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					73
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	288	-0-	-11988	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					181
02	10612	X	403	-0-	-10209	-0-	21	1	382	3	Y	-0-					181
03	11749	X	6205	-0-	-5544	-0-	410	1	5795	3	Y	-0-	144	1			37
04	11370	X	5159	-0-	-6211	-0-	274	1	4885	3	Y	-0-					37
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	342	1	5585	3	Y	129					166
							142	9									
06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	935	1	12083	3	Y	-0-					166
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					166
08	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	991	1	17093	3	Y	-0-					166
09	13020	X	9039	-0-	-3981	-0-	623	1	8416	3	Y	-0-	150	1			16
10	13454	X	10966	-0-	-2488	-0-	535	1	10379	3	Y	47					63
							52	9									
11	17130	X	7951	-0-	-9179	-0-	403	1	7548	3	Y	-0-					63
12	17701	X	9282	-0-	-8419	-0-	438	1	8737	3	Y	97	140	1			20
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 86,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 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	2945	X	158	-0-	-2787	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					25
02	2800	X	1530	-0-	-1270	-0-	80	1	1450	3	Y	-0-					25
03	3100	X	817	-0-	-2283	-0-	54	1	763	3	Y	-0-	20	1			5
04	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	48	1	863	3	Y	-0-					5
05	1705	X	1646	-0-	-59	-0-	94	1	1530	3	Y	20					25
							22	9									
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	325	1	4195	3	Y	-0-					25
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					25
08	1643	X	1082	-0-	-561	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					25
09	3420	X	1095	-0-	-2325	-0-	75	1	1011	3	Y	8	23	1			10
							9	9									
10	3534	X	2296	-0-	-1238	-0-	113	1	2183	3	Y	-0-					10
11	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	157	1	2949	3	Y	-0-					10
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1859	3	Y	15	22	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 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	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					155
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					155
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					155
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					155
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37					192
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4755	2	22	9	N	20					212
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	N	18					230
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4647	2	14	9	N	13					243
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					243
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					243
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					243
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 55,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

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	3038	X	2136	-0-		-902	-0-	2136	2			Y	-0-					52
02	2744	X	1649	-0-		-1095	-0-	1649	2			Y	-0-					52
03	3038	X	1592	-0-		-1446	-0-	1592	2			Y	-0-					52
04	2550	X	2084	-0-		-466	-0-	2084	2			Y	-0-					52
05	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-	2866	2	1	9	Y	1					53
06	2187	X	2187	-0-		-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					53
07	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-	3196	2	6	9	Y	5					58
08	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					58
09	2760	X	823	-0-		-1937	-0-	823	2			Y	-0-					58
10	5444	X	5444	-0-		-0-	-0-	5443	2	1	9	Y	1					59
11	3510	X	247	-0-		-3263	-0-	247	2			Y	-0-					59
12	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	4319	2	12	9	Y	11					70

TOTAL GAS PROD: 30,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

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	2356	X	1313	-0-		-1043	-0-	1313	2			Y	-0-					17
02	1390	X	1390	-0-		-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					17
03	279	N	255	-0-		-24	-0-	255	2			Y	-0-					17
04	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					17
05	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-					17
06	3000	N	4620	-0-		1620	1620	4620	2			Y	-0-					17
07	3100	N	5047	-0-		1947	3567	5038	2	9	9	Y	8					25
08	3100	N	2326	-0-		-774	2793	2326	2			Y	-0-					25
09	2954	X	161	-0-		-2793	-0-	161	2			Y	-0-					25
10	992	X	-0-	-0-		-992	-0-					Y	-0-					25
11	960	X	-0-	-0-		-960	-0-					Y	-0-					25
12	992	X	-0-	-0-		-992	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

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	8339	X	7	-0-		-8332	-0-	7	3			Y	-0-					21
02	T. A.		4	-0-		4	4	4	3			Y	-0-					21
03	T. A.		2452	-0-		2452	2456	162	1	2290	3	Y	-0-	17	1			4
04	T. A.		1143	-0-		1143	3599	61	1	1082	3	Y	-0-					4
05	T. A.		1643	-0-		1643	5242	94	1	1542	3	Y	6					10
								7	9									
06	5242	X	-0-	-0-		-5242	-0-					Y	-0-					10
07	2449	X	425	-0-		-2024	-0-	90	1	335	3	Y	-0-					10
08	3100	N	6775	-0-		3675	3675	371	1	6404	3	Y	-0-					10
09	3000	N	3690	-0-		690	4365	254	1	3432	3	Y	4	10	1			4
								4	9									
10	3100	N	83	-0-		-3017	1348	4	1	79	3	Y	-0-					4
11	3774	X	2426	-0-		-1348	-0-	123	1	2303	3	Y	-0-					4
12	2828	X	2828	-0-		-0-	-0-	134	1	2677	3	Y	15	16	1			3
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					8
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					8
03	1333	N	365	-0-	-968	-0-	365	2			Y	-0-					8
04	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			Y	-0-					8
05	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					8
06	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			Y	-0-					8
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					8
08	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					8
09	330	X	19	-0-	-311	-0-	19	2			Y	-0-					8
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					8
11	90	X	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					8
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 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	8401	X	4677	-0-	-3724	-0-	4677	2			Y	-0-					29
02	7588	X	5407	-0-	-2181	-0-	5407	2			Y	-0-					29
03	7781	X	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			Y	-0-					29
04	6690	X	4125	-0-	-2565	-0-	4125	2			Y	-0-					29
05	6913	X	5577	-0-	-1336	-0-	5574	2	3	9	Y	3					32
06	6210	X	2572	-0-	-3638	-0-	2572	2			Y	-0-					32
07	6417	X	1626	-0-	-4791	-0-	1624	2	2	9	Y	2					34
08	4619	X	1619	-0-	-3000	-0-	1619	2			Y	-0-					34
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4702	2	3	9	Y	3					37
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7264	2	1	9	Y	1					38
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2648	2	3	9	Y	3					41
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7042	2	20	9	Y	18					59

TOTAL GAS PROD: 53,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					21
05	T. A.		13	-0-	13	33	1	1	12	3	Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					21
07	251	X	218	-0-	-33	-0-	46	1	172	3	Y	-0-					21
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					21
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					21
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					21
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					21
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					3
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					3
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					3
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					3
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					3
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					3
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					3
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					3
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					4
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					10
02	2576	X	1484	-0-	-1092	-0-	1484	2			Y	-0-					10
03	2852	X	19	-0-	-2833	-0-	19	2			Y	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	1643	X	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			Y	-0-					10
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					10
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					10
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					10
09	3000	N	5653	-0-	2653	2653	5650	2	3	9	Y	3					13
10	3059	N	406	-0-	-2653	-0-	406	2			Y	-0-					13
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					15
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					30
06	T. A.		8	-0-	8	14	1	1	7	3	Y	-0-					30
07	T. A.		88	-0-	88	102	19	1	69	3	Y	-0-					30
08	102	N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					30
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					30
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					30
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					30
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

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	2790	X	12	-0-	-2778	-0-		12	3			Y	-0-					16
02	4312	X	185	-0-	-4127	-0-		185	3			Y	-0-					16
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-		9573	3			Y	-0-					16
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-						Y	-0-					16
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					16
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-						Y	-0-					16
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-						Y	-0-					16
08	T. A.		6969	-0-	6969	6969		6772	3	197	9	Y	179	152	1			43
09	T. A.		1965	-0-	1965	8934		1965	3			Y	-0-					43
10	T. A.		722	-0-	722	9656		722	3			Y	-0-					43
11	14995	X	5339	-0-	-9656	-0-		5339	3			Y	-0-					43
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-		3806	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 28,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
03	T. A.		13	-0-	13	13		1	1	12	3	Y	-0-					47
04	T. A.		14	-0-	14	27		1	1	13	3	Y	-0-					47
05	T. A.		13	-0-	13	40		1	1	12	3	Y	-0-					47
06	T. A.		8	-0-	8	48		1	1	7	3	Y	-0-					47
07	48	X	-0-	-0-	-48	-0-						Y	-0-					47
08	T. A.		34	-0-	34	34		2	1	32	3	Y	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					47
10	T. A.		44	-0-	44	78		2	1	42	3	Y	-0-					47
11	84	X	6	-0-	-78	-0-		6	3			Y	-0-					47
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

01	204	X	204	-0-	-0-	-0-		11	1	193	3	Y	-0-					130
02	15204	X	3656	-0-	-11548	-0-		192	1	3460	3	Y	4					134
								4	9									
03	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-		1001	1	14146	3	Y	37	128	1			43
								41	9									
04	12330	X	11810	-0-	-520	-0-		627	1	11183	3	Y	-0-					43
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-		608	1	9916	3	Y	40					83
								44	9									
06	14700	X	14472	-0-	-228	-0-		1037	1	13395	3	Y	36					119
								40	9									
07	15190	X	2045	-0-	-13145	-0-		435	1	1610	3	Y	-0-					119
08	15190	X	13190	-0-	-2000	-0-		722	1	12459	3	Y	8					127
								9	9									
09	14460	X	5501	-0-	-8959	-0-		379	1	5119	3	Y	3					130
								3	9									
10	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-		772	1	14970	3	Y	3					133
								3	9									
11	14460	X	7737	-0-	-6723	-0-		390	1	7315	3	Y	29					162
								32	9									
12	13175	X	7438	-0-	-5737	-0-		355	1	7080	3	Y	3	143	1			22
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 107,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	65	-0-	-7344	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					57
02	8120	X	1311	-0-	-6809	-0-	69	1	1241	3	Y	1					58
							1	9									
03	8990	X	6208	-0-	-2782	-0-	409	1	5786	3	Y	12	55	1			15
							13	9									
04	8700	X	6630	-0-	-2070	-0-	352	1	6278	3	Y	-0-					15
05	1457	X	679	-0-	-778	-0-	39	1	629	3	Y	10					25
							11	9									
06	6000	X	1704	-0-	-4296	-0-	122	1	1575	3	Y	6					31
							7	9									
07	6851	X	99	-0-	-6752	-0-	21	1	78	3	Y	-0-					31
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	401	1	6912	3	Y	2					33
							2	9									
09	6630	X	3825	-0-	-2805	-0-	263	1	3560	3	Y	2					35
							2	9									
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	373	1	7237	3	Y	-0-					35
11	7080	X	2555	-0-	-4525	-0-	129	1	2415	3	Y	10					45
							11	9									
12	7316	X	3460	-0-	-3856	-0-	165	1	3294	3	Y	1	40	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					12
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					12
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					12
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					12
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-679	-0-	158	2			Y	-0-					4
02	T. A.		552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					4
03	T. A.		3502	-0-	3502	4054	3502	2			Y	-0-					4
04	T. A.		824	-0-	824	4878	824	2			Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4878					Y	-0-					4
06	6847	X	1969	-0-	-4878	-0-	1969	2			Y	-0-					4
07	1922	X	1386	-0-	-536	-0-	1384	2	2	9	Y	2					6
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
09	360	X	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	Y	1					7
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	42	-0-	-1074	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			27
02	T. A.	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			27
03	T. A.	1208	-0-	1208	1229	1208	3		Y	-0-			27
04	T. A.	203	-0-	203	1432	203	3		Y	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1432				Y	-0-			27
06	1539 X	107	-0-	-1432	-0-	107	3		Y	-0-			27
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			27
08	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		Y	-0-			27
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			27
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			27
11	1170 X	574	-0-	-596	-0-	574	3		Y	-0-			27
12	1209 X	406	-0-	-803	-0-	406	3		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-333	-0-	8	2		N	-0-			37
02	336	N	91	-0-	-245	-0-	91	2		N	-0-			37
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			37
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			37
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			37
06	1260	N	19	-0-	-1241	-0-	19	2		N	-0-			37
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			37
08	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	90	2		N	-0-			37
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			37
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			37
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-			37
12	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	40	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					27
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					27
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					27
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 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	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	2			N	-0-					182
02	4928	X	3272	-0-	-1656	-0-	3272	2			N	-0-					182
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					182
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					182
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					182
06	5460	X	5042	-0-	-418	-0-	5042	2			N	-0-					182
07	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5141	2			N	-0-					182
08	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	5493	2			N	-0-					182
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					182
10	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	5385	2			N	-0-					182
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					182
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 62,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2855	-0-	-617	-0-	2855	2			N	-0-					75
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					75
03	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			N	-0-					75
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2			N	-0-					75
05	3472	X	2811	-0-	-661	-0-	2811	2			N	-0-					75
06	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	2660	2			N	-0-					75
07	3472	X	2470	-0-	-1002	-0-	2470	2			N	-0-					75
08	3441	X	2343	-0-	-1098	-0-	2343	2			N	-0-					75
09	2850	X	2211	-0-	-639	-0-	2211	2			N	-0-					75
10	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	2495	2			N	-0-					75
11	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	2495	2			N	-0-					75
12	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 32,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					103
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					103
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					103
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					103
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					103
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					103
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					103
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					103
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					103
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					103
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					103
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 18,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4116	-0-	-627	-0-	4116	2			N	-0-					62
02	4284	X	4130	-0-	-154	-0-	4130	2			N	-0-					62
03	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	3820	2			N	-0-					62
04	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	3944	2	29	9	N	26					88
05	4588	X	3145	-0-	-1443	-0-	3145	2			N	-0-					88
06	4440	X	4360	-0-	-80	-0-	4360	2			N	-0-					88
07	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	4341	2			N	-0-					88
08	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	3929	2	13	9	N	12					100
09	4350	X	3609	-0-	-741	-0-	3609	2			N	-0-					100
10	4495	X	4066	-0-	-429	-0-	4066	2			N	-0-					100
11	4350	X	3469	-0-	-881	-0-	3469	2			N	-0-					100
12	4340	X	3084	-0-	-1256	-0-	3084	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 46,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1910	-0-	-384	-0-	1910	2			N	-0-					77
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1799	2	55	9	N	50					127
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					127
04	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	1423	2	3	9	N	3					130
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					130
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					130
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					130
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2153	2	41	9	N	37					167
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			N	-0-					167
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068	2			N	-0-					167
11	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1911	2			N	-0-					167
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2044	2	11	9	N	10					177

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 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	5487	X	2837	-0-	-2650	-0-	2815	2	22	9	N	20	145	1			17
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					17
03	5487	X	4220	-0-	-1267	-0-	4220	2			N	-0-					17
04	5310	X	4411	-0-	-899	-0-	4411	2			N	-0-					17
05	5487	X	3858	-0-	-1629	-0-	3858	2			N	-0-					17
06	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			N	-0-					17
07	5363	X	5278	-0-	-85	-0-	5278	2			N	-0-					17
08	4557	X	3698	-0-	-859	-0-	3698	2			N	-0-					17
09	4530	X	3259	-0-	-1271	-0-	3259	2			N	-0-					17
10	5270	X	3780	-0-	-1490	-0-	3780	2			N	-0-					17
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					17
12	5270	X	4954	-0-	-316	-0-	4954	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 51,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	887	-0-	-446	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					80
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					80
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					80
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
05	775	N	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-					80
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					80
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					80
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					80
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					80
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					80
12	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	936	2			N	-0-					45
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	654	2			N	-0-					45
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					45
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					45
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					45
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	2			N	-0-					45
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					45
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					45
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					45
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					45
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					45
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	N	4	167	1			7
02	2912	X	2830	-0-	-82	-0-	2830	2			N	-0-					7
03	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	3148	2			N	-0-					7
04	3660	X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2			N	-0-					7
05	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-					7
06	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2			N	-0-					7
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2			N	-0-					7
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					7
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					7
10	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					7
11	3570	X	2869	-0-	-701	-0-	2869	2			N	-0-					7
12	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	3217	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4596	-0-	-2534	-0-	4596	2			N	-0-					75
02	6440	X	5356	-0-	-1084	-0-	5356	2			N	-0-					75
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					75
04	6900	X	6792	-0-	-108	-0-	6792	2			N	-0-					75
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					75
06	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	6844	2			N	-0-					75
07	7130	X	6951	-0-	-179	-0-	6951	2			N	-0-					75
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					75
09	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	6588	2			N	-0-					75
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					75
11	6900	X	5884	-0-	-1016	-0-	5884	2			N	-0-					75
12	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	6494	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 78,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 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	1395	X	20	-0-	-1375	-0-	20	2			N	-0-					62
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4150	2	66	9	N	60					122
03	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	2			N	-0-					122
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					122
05	1395	X	8	-0-	-1387	-0-	8	2			N	-0-					122
06	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	8	2			N	-0-					122
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4096	2	11	9	N	10					132
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					132
09	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					132
10	1395	X	12	-0-	-1383	-0-	12	2			N	-0-					132
11	1350	X	766	-0-	-584	-0-	766	2			N	-0-					132
12	1395	X	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					59
02	3388	X	2936	-0-	-452	-0-	2936	2			N	-0-					59
03	4123	X	3419	-0-	-704	-0-	3419	2			N	-0-					59
04	3990	X	3050	-0-	-940	-0-	3050	2			N	-0-					59
05	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	3386	2			N	-0-					59
06	3990	X	3154	-0-	-836	-0-	3154	2			N	-0-					59
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	2			N	-0-					59
08	3410	X	2615	-0-	-795	-0-	2615	2			N	-0-					59
09	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3200	2			N	-0-					59
10	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3096	2			N	-0-					59
11	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2			N	-0-					59
12	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3252	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 38,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 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	8184	X	5374	-0-	-2810	-0-	5374	2			N	-0-					165
02	7392	X	4918	-0-	-2474	-0-	4918	2			N	-0-					165
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					165
04	7410	X	7037	-0-	-373	-0-	7037	2			N	-0-					165
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					165
06	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	7112	2	6	9	N	5					170
07	8184	X	7097	-0-	-1087	-0-	7097	2			N	-0-					170
08	8184	X	6995	-0-	-1189	-0-	6995	2			N	-0-					170
09	7410	X	6721	-0-	-689	-0-	6721	2			N	-0-					170
10	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	7055	2			N	-0-					170
11	7110	X	6487	-0-	-623	-0-	6487	2			N	-0-					170
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 81,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					17
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					17
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					17
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					17
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			Y	-0-					17
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					17
08	930	N	67	-0-	-863	-0-	67	2			Y	-0-					17
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					17
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	4	Y	-0-					17
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					17
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3779	-0-	-2669	-0-	3779	2			N	-0-					160
02	5824	X	4822	-0-	-1002	-0-	4822	2			N	-0-					160
03	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	6124	2			N	-0-					160
04	5760	X	5494	-0-	-266	-0-	5488	2	6	9	N	5					165
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					165
06	5940	X	5356	-0-	-584	-0-	5356	2			N	-0-					165
07	6138	X	5486	-0-	-652	-0-	5486	2			N	-0-					165
08	6138	X	5551	-0-	-587	-0-	5549	2	2	9	N	2					167
09	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	5073	2			N	-0-					167
10	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			N	-0-					167
11	5370	X	4591	-0-	-779	-0-	4591	2			N	-0-					167
12	5549	X	5076	-0-	-473	-0-	5076	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 62,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6899	-0-	-1223	-0-	6899	2			N	-0-					150
02	7336	X	6283	-0-	-1053	-0-	6283	2			N	-0-					150
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8185	2	22	9	N	20					170
04	7860	X	7382	-0-	-478	-0-	7341	2	41	9	N	37					207
05	8060	X	7419	-0-	-641	-0-	7415	2	4	9	N	4	185	1			26
06	7860	X	7104	-0-	-756	-0-	7100	2	4	9	N	4					30
07	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7337	2	12	9	N	11					41
08	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					41
09	7380	X	7054	-0-	-326	-0-	7054	2			N	-0-					41
10	7409	X	7256	-0-	-153	-0-	7256	2			N	-0-					41
11	7110	X	6851	-0-	-259	-0-	6851	2			N	-0-					41
12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7373	2	21	9	N	19					60

TOTAL GAS PROD: 86,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2289	-0-	-3477	-0-	2289	2		N	-0-			83
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2		N	-0-			83
03	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	2		N	-0-			83
04	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2		N	-0-			83
05	5146	X	792	-0-	-4354	-0-	792	2		N	-0-			83
06	4980	X	3365	-0-	-1615	-0-	3365	2		N	-0-			83
07	5146	X	1646	-0-	-3500	-0-	1646	2		N	-0-			83
08	3162	X	1510	-0-	-1652	-0-	1510	2		N	-0-			83
09	3360	X	1599	-0-	-1761	-0-	1599	2		N	-0-			83
10	3472	X	910	-0-	-2562	-0-	910	2		N	-0-			83
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2		N	-0-			83
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 33,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1581	-0-	-620	-0-	1581	2		N	-0-			94
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			94
03	2263	N	1475	-0-	-788	-0-	1475	2		N	-0-			94
04	1530	N	837	-0-	-693	-0-	837	2		N	-0-			94
05	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2		N	-0-			94
06	1440	N	709	-0-	-731	-0-	709	2		N	-0-			94
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			94
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			94
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			94
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			94
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			94
12	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2		N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			63
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			63
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			63
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			63
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			63
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			63
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			63
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			63
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			63
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			63
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			63
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2605	-0-	-495	408	2605	2		N	-0-			123
02	2156	X	1621	-0-	-535	-0-	1621	2		N	-0-			123
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			123
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			123
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			123
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			123
07	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	1861	2		N	-0-			123
08	2387	N	1441	-0-	-946	-0-	1441	2		N	-0-			123
09	2310	N	1834	-0-	-476	-0-	1834	2		N	-0-			123
10	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1344	2		N	-0-			123
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			123
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 26,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			14
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			14
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			14
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			14
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			14
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			14
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			14
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			14
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			14
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			13
02	2800	N	4303	-0-	1503	1503	4303	2		N	-0-			13
03	3100	N	3197	-0-	97	1600	3197	2		N	-0-			13
04	2743	N	1143	-0-	-1600	-0-	1143	2		N	-0-			13
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			13
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-			13
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		N	-0-			13
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			13
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			13
10	1426	X	881	-0-	-545	-0-	881	2		N	-0-			13
11	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1290	2		N	-0-			13
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 33,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A 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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2786	-0-	-500	-0-	2786	2			N	-0-					13
02	2968	X	2935	-0-	-33	-0-	2935	2			N	-0-					13
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					13
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			N	-0-					13
05	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					13
06	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3025	2			N	-0-					13
07	3286	X	2883	-0-	-403	-0-	2883	2			N	-0-					13
08	3286	X	2293	-0-	-993	-0-	2293	2			N	-0-					13
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					13
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					13
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					13
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 37,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	2			N	-0-					33
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					33
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					33
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					33
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					33
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					33
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	5299	-0-	-6977	-0-	5241	2	58	9	N	53					85
02	11088	X	8886	-0-	-2202	-0-	8811	2	75	9	N	68	84	1			69
03	12276	X	11440	-0-	-836	-0-	11440	2			N	-0-					69
04	10530	X	10068	-0-	-462	-0-	10032	2	36	9	N	33					102
05	10354	X	10044	-0-	-310	-0-	10044	2			N	-0-					102
06	11070	X	9503	-0-	-1567	-0-	9503	2			N	-0-					102
07	11439	X	9580	-0-	-1859	-0-	9569	2	11	9	N	10					112
08	11439	X	9855	-0-	-1584	-0-	9824	2	31	9	N	28	40	1			100
09	10080	X	9032	-0-	-1048	-0-	9032	2			N	-0-					100
10	10044	X	9624	-0-	-420	-0-	9624	2			N	-0-					100
11	9540	X	8650	-0-	-890	-0-	8650	2			N	-0-					100
12	9858	X	4520	-0-	-5338	-0-	4520	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 106,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5347	-0-	-698	-0-	5319	2	28	9	N	25					72
02	5460	X	4676	-0-	-784	-0-	4654	2	22	9	N	20					92
03	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	5190	2	78	9	N	71					163
04	5460	X	5024	-0-	-436	-0-	5000	2	24	9	N	22					185
05	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5132	2			N	-0-					185
06	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	4917	2	11	9	N	10					195
07	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	5038	2	63	9	N	57	185	1			67
08	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	4998	2	11	9	N	10					77
09	5010	X	4741	-0-	-269	-0-	4719	2	22	9	N	20					97
10	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	4833	2	22	9	N	20					117
11	4950	X	4245	-0-	-705	-0-	4234	2	11	9	N	10					127
12	5115	X	3546	-0-	-1569	-0-	3546	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 57,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					28
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					28
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					28
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					28
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					28
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					28
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					28
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					28
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					28
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 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	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					10
02	3164	X	2773	-0-	-391	-0-	2773	2			N	-0-					10
03	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-					10
04	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-					10
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					10
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					10
07	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-					10
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	2			N	-0-					10
09	3210	X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2			N	-0-					10
10	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	2			N	-0-					10
11	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	2			N	-0-					10
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 36,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 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	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3699	-0-	-141	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*10	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*11	3840	X	3370	-0-	-470	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*12	3968	X	2057	-0-	-1911	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 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	310	X	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	280	X	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	300	X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	0	W	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-
11	0	W	104	-0-	104	177	104	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2298	-0-	2298	2475	2298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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	7			-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-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	905	2			N	-0-					52
02	756	N	298	-0-	-458	-0-	298	2			N	-0-					52
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					52
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					52
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					52
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					52
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					52
08	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					52
09	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					52
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					52
*11	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	2			N	-0-					52
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3316	-0-	216	216	3316	2			N	-0-					38
02	2238	N	2022	-0-	-216	-0-	2022	2			N	-0-					38
03	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2			N	-0-					38
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					38
05	1891	X	929	-0-	-962	-0-	929	2			N	-0-					38
06	1830	X	1803	-0-	-27	-0-	1803	2			N	-0-					38
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					38
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					38
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					38
*10	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					38
*11	3000	N	2933	-0-	-67	132	2933	2			N	-0-					38
*12	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 28,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					87
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					87
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					87
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					87
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					87
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					87
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					87
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					87
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					87
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					87
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					87
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					47
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					47
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					47
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					47
05	1395	N	658	-0-	-737	-0-	658	2			N	-0-					47
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					47
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					47
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					47
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					47
*10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					47
*11	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					47
*12	1395	N	841	-0-	-554	-0-	841	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					38
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					38
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					38
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					38
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					38
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
*12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 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	2666	X	2023	-0-	-643	-0-	2023	2			N	-0-					39
02	2212	X	1788	-0-	-424	-0-	1788	2			N	-0-					39
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					39
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					39
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					39
06	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					39
07	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	1431	2			N	-0-					39
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					39
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1861	2			N	-0-					39
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					39
*11	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1621	2			N	-0-					39
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 23,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			N	-0-					20
03	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			N	-0-					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					20
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					20
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					20
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					20
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					20
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					20
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					20
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					20
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					57
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-					57
03	1302	N	531	-0-	-771	-0-	531	2			N	-0-					57
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	500	2			N	-0-					57
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					57
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					57
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					57
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					57
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					57
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					57
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					57
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

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	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

01	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					30
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					30
03	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					30
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					30
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					30
06	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	2			N	-0-					30
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					30
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					30
09	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-					30
*10	1586	N	1350	-0-	-236	-0-	1350	2			N	-0-					30
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30
*12	1271	X	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					32
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					32
03	1426	N	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-					32
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					32
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					32
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					32
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					32
08	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					32
09	1380	N	923	-0-	-457	-0-	923	2			N	-0-					32
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					32
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					32
*12	961	N	604	-0-	-357	-0-	604	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*12	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	2			N	-0-					57
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					57
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					57
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					57
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					57
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					57
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					57
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					57
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					57
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					57
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					57
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2384	2			N	-0-					70
02	2324	N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2			N	-0-					70
03	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					70
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					70
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					70
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					70
07	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			N	-0-					70
08	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-					70
09	2400	N	1767	-0-	-633	-0-	1767	2			N	-0-					70
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					70
*11	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					70
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 28,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 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	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1013	-0-	-387	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 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	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1565	2			N	-0-					155
02	1456	N	1368	-0-	-88	-0-	1368	2			N	-0-					155
03	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-					155
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					155
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					155
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					155
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					155
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					155
09	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	2			N	-0-					155
*10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					155
*11	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					155
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 18,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-1867	-0-	1078	2			N	-0-					20
02	2660	X	990	-0-	-1670	-0-	990	2			N	-0-					20
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					20
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					20
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					20
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					20
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					20
08	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	2922	2			N	-0-					20
09	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2761	2			N	-0-					20
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					20
*11	2850	X	2175	-0-	-675	-0-	2175	2			N	-0-					20
*12	2945	X	2250	-0-	-695	-0-	2250	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					5
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					5
04	1170	N	894	-0-	-276	-0-	894	2			N	-0-					5
05	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					5
06	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2			N	-0-					5
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					5
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					5
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					5
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					5
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					5
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					5
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	2			N	-0-					5
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					5
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					5
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					5
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					5
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					5
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					5
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					5
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					5
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					5
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

01	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
08	1705 N	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
11	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

01	1395 N	986	-0-	-409	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	960 N	589	-0-	-371	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
10	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	89	1	1956	2	Y	-0-			9
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	77	1	1737	2	Y	-0-			9
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	72	1	1623	2	Y	-0-			9
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	144	1	1254	2	Y	-0-			9
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	224	1	1757	2	Y	-0-			9
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	320	1	2038	2	Y	-0-			9
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	293	1	1664	2	Y	-0-			9
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	274	1	1614	2	Y	-0-			9
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	273	1	1552	2	Y	-0-			9
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	470	1	1828	2	Y	-0-			9
							85	3							
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	318	1	1658	2	Y	-0-			9
							135	3							
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	281	1	1996	2	Y	-0-			9
							98	3							

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-			19
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-			19
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	34	1	751	2	Y	-0-			19
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-			19
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	Y	-0-			19
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	-0-			19
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	35	1	752	2	Y	-0-			19
08	868	N	652	-0-	-216	-0-	29	1	623	2	Y	-0-			19
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	Y	-0-			19
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-			19
							35	3							
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	697	2	Y	-0-			19
							57	3							
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	80	1	765	2	Y	-0-			19
							37	3							

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1133	-0-	-417	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					13
02	1596	N	1310	-0-	-286	-0-	56	1	1254	2	Y	-0-					13
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	54	1	1211	2	Y	-0-					13
04	1110	N	225	-0-	-885	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					13
05	1457	N	456	-0-	-1001	-0-	52	1	404	2	Y	-0-					13
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	220	1	1405	2	Y	-0-					13
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					13
08	465	N	18	-0-	-447	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					13
09	1620	N	2	-0-	-1618	-0-	2	2			Y	-0-					13
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					13
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					13
							1	3									
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-					9
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	-0-					9
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					9
04	1740	N	896	-0-	-844	-0-	92	1	804	2	Y	-0-					9
05	1798	N	1173	-0-	-625	-0-	133	1	1040	2	Y	-0-					9
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	297	1	1892	2	Y	-0-					9
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	265	1	1501	2	Y	-0-					9
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	229	1	1350	2	Y	-0-					9
09	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	237	1	1344	2	Y	-0-					9
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	409	1	1592	2	Y	-0-					9
							74	3									
11	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	207	1	1079	2	Y	-0-					9
							88	3									
12	1643	N	801	-0-	-842	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					9
							33	3									

TOTAL GAS PROD: 18,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	716	-0-	-152	-0-	32	1	684	2	Y	-0-					19
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					19
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					19
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					19
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					19
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					19
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					19
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					19
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	31	1	671	2	Y	-0-					19
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					19
							33	3									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					19
							52	3									
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					19
							26	3									

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					19
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					19
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					19
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					19
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					19
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					19
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					19
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					19
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					19
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					19
							6	3									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					19
							25	3									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	Y	-0-					19
							36	3									

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

01	837	N	185	-0-	-652	-0-	15	1	170	2	N	-0-					22
02	868	N	586	-0-	-282	-0-	28	1	558	2	N	-0-					22
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	N	-0-					22
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					22
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-					22
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	45	1	840	2	N	-0-					22
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	-0-					22
08	1023	N	466	-0-	-557	-0-	1	1	465	2	N	-0-					22
09	900	N	304	-0-	-596	-0-	1	1	303	2	N	-0-					22
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	2	1	1085	2	N	-0-					22
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	1	1	744	2	N	-0-					22
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	1	1	265	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	260	1	5724	2	Y	-0-					32
02	5768	X	5476	-0-	-292	-0-	234	1	5242	2	Y	-0-					32
03	6386	X	4988	-0-	-1398	-0-	213	1	4775	2	Y	-0-					32
04	6180	X	2634	-0-	-3546	-0-	271	1	2363	2	Y	-0-					32
05	6386	X	3242	-0-	-3144	-0-	367	1	2875	2	Y	-0-					32
06	5880	X	4158	-0-	-1722	-0-	564	1	3594	2	Y	-0-					32
07	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1067	1	6052	2	Y	-0-					32
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	875	1	5146	2	Y	-0-					32
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	791	1	4490	2	Y	-0-					32
10	6386	X	2430	-0-	-3956	-0-	479	1	1864	2	Y	-0-					32
							87	3									
11	6180	X	4524	-0-	-1656	-0-	681	1	3553	2	Y	-0-					32
							290	3									
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	793	1	5644	2	Y	-0-					32
							276	3									

TOTAL GAS PROD: 58,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	157	1	3465	2	Y	-0-					19
02	3556	X	2641	-0-	-915	-0-	113	1	2528	2	Y	-0-					19
03	3937	X	3392	-0-	-545	-0-	145	1	3247	2	Y	-0-					19
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3631	2	Y	-0-					19
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	475	1	3718	2	Y	-0-					19
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	793	1	5054	2	Y	-0-					19
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	755	1	4284	2	Y	-0-					19
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	711	1	4182	2	Y	-0-					19
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	596	1	3385	2	Y	-0-					19
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	967	1	3761	2	Y	-0-					19
							175	3									
11	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	430	1	2242	2	Y	-0-					19
							183	3									
12	3937	X	2636	-0-	-1301	-0-	312	1	2216	2	Y	-0-					19
							108	3									

TOTAL GAS PROD: 48,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-635	-0-	85	1	985	2	N	-0-					28
02	1932	N	1310	-0-	-622	-0-	63	1	1247	2	N	-0-					28
03	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	155	1	1654	2	N	-0-					28
04	1050	N	786	-0-	-264	-0-	47	1	739	2	N	-0-					28
05	3100	N	3383	-0-	283	283	216	1	3167	2	N	-0-					28
06	2348	N	2065	-0-	-283	-0-	104	1	1961	2	N	-0-					28
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	4	1	1965	2	N	-0-					28
08	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	4	1	1858	2	N	-0-					28
09	2250	X	1674	-0-	-576	-0-	3	1	1671	2	N	-0-					28
10	2325	X	1649	-0-	-676	-0-	3	1	1646	2	N	-0-					28
11	2070	X	1333	-0-	-737	-0-	3	1	1330	2	N	-0-					28
12	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	3	1	1630	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 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	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-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	198	1	4360	2	Y	-0-					26
02	4480	X	3304	-0-	-1176	-0-	141	1	3163	2	Y	-0-					26
03	4960	X	2293	-0-	-2667	-0-	98	1	2195	2	Y	-0-					26
04	4800	X	1838	-0-	-2962	-0-	189	1	1649	2	Y	-0-					26
05	4960	X	2039	-0-	-2921	-0-	231	1	1808	2	Y	-0-					26
06	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	515	1	3286	2	Y	-0-					26
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	587	1	3330	2	Y	-0-					26
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	546	1	3211	2	Y	-0-					26
09	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	529	1	3004	2	Y	-0-					26
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	808	1	3145	2	Y	-0-					26
							146	3									
11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	511	1	2667	2	Y	-0-					26
							218	3									
12	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	350	1	2492	2	Y	-0-					26
							122	3									

TOTAL GAS PROD: 39,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1306	-0-	-554	-0-	104	1	1202	2	N	-0-					73
02	1876	N	1394	-0-	-482	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					73
03	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	159	1	1700	2	N	-0-					73
04	1260	N	686	-0-	-574	-0-	41	1	645	2	N	-0-					73
05	3100	N	3121	-0-	21	21	199	1	2922	2	N	-0-					73
06	1939	N	1918	-0-	-21	-0-	97	1	1821	2	N	-0-					73
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1106	2	N	-0-					73
08	2139	X	1434	-0-	-705	-0-	3	1	1431	2	N	-0-					73
09	2070	X	1623	-0-	-447	-0-	3	1	1620	2	N	-0-					73
10	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	3	1	1635	2	N	-0-					73
11	1920	X	1481	-0-	-439	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					73
12	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	3	1	1467	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 19,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	173	1	3813	2	Y	-0-					19
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	289	1	6483	2	Y	-0-					19
03	6882	X	5297	-0-	-1585	-0-	226	1	5071	2	Y	-0-					19
04	6660	X	1419	-0-	-5241	-0-	146	1	1273	2	Y	-0-					19
05	6882	X	788	-0-	-6094	-0-	89	1	699	2	Y	-0-					19
06	6660	X	1066	-0-	-5594	-0-	145	1	921	2	Y	-0-					19
07	6882	X	4014	-0-	-2868	-0-	602	1	3412	2	Y	-0-					19
08	5301	X	3681	-0-	-1620	-0-	535	1	3146	2	Y	-0-					19
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	596	1	3382	2	Y	-0-					19
10	3999	X	1840	-0-	-2159	-0-	363	1	1411	2	Y	-0-					19
							66	3									
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	1256	1	6550	2	Y	-0-					19
							535	3									
12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	910	1	6476	2	Y	-0-					19
							316	3									

TOTAL GAS PROD: 48,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 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	2976	X	1472	-0-	-1504	-0-	117	1	1355	2	N	-0-					40
02	2716	X	588	-0-	-2128	-0-	28	1	560	2	N	-0-					40
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	297	1	3171	2	N	-0-					40
04	2910	X	908	-0-	-2002	-0-	54	1	854	2	N	-0-					40
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	324	1	4746	2	N	-0-					40
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	155	1	2925	2	N	-0-					40
07	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	6	1	2893	2	N	-0-					40
08	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	6	1	2822	2	N	-0-					40
09	3270	X	1880	-0-	-1390	-0-	4	1	1876	2	N	-0-					40
10	3379	X	1391	-0-	-1988	-0-	3	1	1388	2	N	-0-					40
11	3090	X	946	-0-	-2144	-0-	2	1	944	2	N	-0-					40
12	2914	X	1009	-0-	-1905	-0-	2	1	1007	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 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	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	102	1	2206	2	Y	-0-					19
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	112	1	2456	2	Y	-0-					19
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	Y	-0-					19
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y	-0-					19
05	2852	N	2535	-0-	-317	-0-	111	1	2424	2	Y	-0-					19
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	114	1	2492	2	Y	-0-					19
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	114	1	2458	2	Y	-0-					19
08	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	105	1	2283	2	Y	-0-					19
09	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	102	1	2201	2	Y	-0-					19
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	114	1	2368	2	Y	-0-					19
							110	3									
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					19
							170	3									
12	2387	N	912	-0-	-1475	-0-	83	1	790	2	Y	-0-					19
							39	3									

TOTAL GAS PROD: 27,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 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	2883	X	595	-0-	-2288	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					19
02	2604	X	566	-0-	-2038	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					19
03	2883	X	857	-0-	-2026	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					19
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	704	1	6150	2	Y	-0-					19
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	834	1	6534	2	Y	-0-					19
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	697	1	4440	2	Y	-0-					19
07	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	450	1	2553	2	Y	-0-					19
08	3286	X	1613	-0-	-1673	-0-	234	1	1379	2	Y	-0-					19
09	3180	X	41	-0-	-3139	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					19
10	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					19
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1286	1	6708	2	Y	-0-					19
							548	3									
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	788	1	5609	2	Y	-0-					19
							274	3									

TOTAL GAS PROD: 41,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 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	3782	X	3038	-0-	-744	-0-	135	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3004	-0-	-412	-0-	131	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	138	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2936	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	139	1	3039	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	132	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	141	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	136	1	2965	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	136	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	143	1	2967	2	N	-0-					-0-
							138	3									
11	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	134	1	2686	2	N	-0-					-0-
							219	3									
12	3193	X	1674	-0-	-1519	-0-	152	1	1451	2	N	-0-					-0-
							71	3									

TOTAL GAS PROD: 35,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

01	3162	X	2383	-0-	-779	-0-	106	1	2277	2	Y	-0-					19
02	2856	X	2499	-0-	-357	-0-	109	1	2390	2	Y	-0-					19
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	107	1	2342	2	Y	-0-					19
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	104	1	2282	2	Y	-0-					19
05	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	111	1	2441	2	Y	-0-					19
06	2670	X	1774	-0-	-896	-0-	77	1	1697	2	Y	-0-					19
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	149	1	3200	2	Y	-0-					19
08	2542	X	2538	-0-	-4	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-					19
09	2460	X	2356	-0-	-104	-0-	104	1	2252	2	Y	-0-					19
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	121	1	2522	2	Y	-0-					19
							117	3									
11	3060	X	2539	-0-	-521	-0-	112	1	2244	2	Y	-0-					19
							183	3									
12	3162	X	1101	-0-	-2061	-0-	100	1	954	2	Y	-0-					19
							47	3									

TOTAL GAS PROD: 28,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	162	1	3559	2	Y	-0-					22
02	3976 X	1688	-0-	-2288	-0-	72	1	1616	2	Y	-0-					22
03	4402 X	3229	-0-	-1173	-0-	138	1	3091	2	Y	-0-					22
04	4260 X	2693	-0-	-1567	-0-	277	1	2416	2	Y	-0-					22
05	3720 X	2362	-0-	-1358	-0-	267	1	2095	2	Y	-0-					22
06	3600 X	2993	-0-	-607	-0-	406	1	2587	2	Y	-0-					22
07	3224 X	1459	-0-	-1765	-0-	219	1	1240	2	Y	-0-					22
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	694	1	4080	2	Y	-0-					22
09	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	1014	1	5756	2	Y	-0-					22
10	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	1060	1	4125	2	Y	-0-					22
						192	3									
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	747	1	3899	2	Y	-0-					22
						318	3									
12	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	483	1	3439	2	Y	-0-					22
						168	3									

TOTAL GAS PROD: 44,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

01	1457 N	1015	-0-	-442	-0-	81	1	934	2	N	-0-					67
02	1456 N	1010	-0-	-446	-0-	49	1	961	2	N	-0-					67
03	1705 N	1435	-0-	-270	-0-	123	1	1312	2	N	-0-					67
04	990 N	601	-0-	-389	-0-	36	1	565	2	N	-0-					67
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	163	1	2394	2	N	-0-					67
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	87	1	1633	2	N	-0-					67
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-					67
08	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	3	1	1535	2	N	-0-					67
09	1710 N	1367	-0-	-343	-0-	3	1	1364	2	N	-0-					67
10	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	3	1	1346	2	N	-0-					67
11	1500 N	1101	-0-	-399	-0-	2	1	1099	2	N	-0-					67
12	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	2	1	1046	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 16,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

01	3379 X	2292	-0-	-1087	-0-	182	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	1989	-0-	-811	-0-	96	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	2875	-0-	-752	-0-	246	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	1022	-0-	-2488	-0-	61	1	961	2	N	-0-					-0-
05	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	324	1	4757	2	N	-0-					-0-
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	172	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	6	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	3844 X	2881	-0-	-963	-0-	6	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	3720 X	2522	-0-	-1198	-0-	5	1	2517	2	N	-0-					-0-
10	3844 X	2963	-0-	-881	-0-	6	1	2957	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	5	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	6	1	2829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

01	7688 X	6757	-0-	-931	-0-	300	1	6457	2	N	-0-					30
02	6944 X	6924	-0-	-20	-0-	301	1	6623	2	N	-0-					30
03	6820 X	6287	-0-	-533	-0-	274	1	6013	2	N	-0-					30
04	6600 X	6564	-0-	-36	-0-	285	1	6279	2	N	-0-					30
05	7657 X	7210	-0-	-447	-0-	315	1	6895	2	N	-0-					30
06	7410 X	6854	-0-	-556	-0-	299	1	6555	2	N	-0-					30
07	7657 X	3128	-0-	-4529	-0-	139	1	2989	2	N	-0-					30
08	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	331	1	7195	2	N	-0-					30
09	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	339	1	7346	2	N	-0-					30
10	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	329	1	6843	2	N	-0-					30
						318	3									
11	7290 X	7056	-0-	-234	-0-	312	1	6235	2	N	-0-					30
						509	3									
12	7719 X	3445	-0-	-4274	-0-	312	1	2987	2	N	-0-					30
						146	3									

TOTAL GAS PROD: 76,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN LAKE (TRAVIS PEAK) 44422 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 299521 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10312 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2767	-0-	2767 B	70239	206	1	2372	2	N	172	194	1			172
							189	9									
02	0		2594	-0-	2594 B	72833	195	1	2220	2	N	163	192	1			143
							179	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 72833																	
03	0		2318	-0-	2318 B	75151	182	1	2015	2	N	110	193	1			60
							121	9									
04	0		652	-0-	652 B	75803	51	1	571	2	N	27					87
							30	9									
05	0		4640	-0-	4640 B	80443	368	1	4123	2	N	135					222
							149	9									
06	0		4837	-0-	4837 B	85280	379	1	4353	2	N	95	172	1			145
							105	9									
07	0		4433	-0-	4433 B	89713	338	1	3983	2	N	102	184	1			63
							112	9									
08	0		4535	-0-	4535 B	94248	358	1	4041	2	N	124					187
							136	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94248																	
09	3408		4382	-0-	974 B	95222	316	1	3894	2	N	156	193	1			150
							172	9									
10	7750	N	4247	-0-	-3503 B	91719	346	1	3806	2	N	86	148	1			88
							95	9									
11	7500	N	4171	-0-	-3329 B	88390	321	1	3698	2	N	138					226
							152	9									
12	7750	N	4462	-0-	-3288 B	85102	322	1	3953	2	N	170	194	1			202
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 44,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8704		7061	-0-	-1643	-0-	7048	2	13	9	N	12					130
02	6674		6179	-0-	-495	-0-	6177	2	2	9	N	2					132
03	7913		7103	-0-	-810	-0-	7096	2	7	9	N	6					138
04	7456		6773	-0-	-683	-0-	6773	2			N	-0-					138
05	7995		7144	-0-	-851	-0-	7144	2			N	-0-					138
06	7294		6692	-0-	-602	-0-	6692	2			N	-0-					138
07	7995		7144	-0-	-851	-0-	7144	2			N	-0-					138
08	7723		7008	-0-	-715	-0-	7008	2			N	-0-					138
09	7252		6671	-0-	-581	-0-	6671	2			N	-0-					138
10	7185		6739	-0-	-446	-0-	6735	2	4	9	N	4	25	1			117
11	6090		5052	-0-	-1038	-0-	5051	2	1	9	N	1					118
12	6293		6111	-0-	-182	-0-	6059	2	52	9	N	47					165

TOTAL GAS PROD: 79,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 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	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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 A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	14B2 EXT		-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-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	144	1	287	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	286	3	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	82	1	163	3	N	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	50	1	126	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	279	1	635	3	N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	526	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	244	1	642	3	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	167	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 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	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-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					40
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					40
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					40
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					40
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					40
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					40
10	0	N	520	-0-	520	-0-	520	2			N	-0-					40
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					52
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					52
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					52
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					52
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					52
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					52
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 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	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-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 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	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-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 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	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-

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-2041	-0-	308	2	7	9	N	6	1	8			58
02	2744	N	587	-0-	-2157	-0-	587	2			N	-0-					58
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2285	2	15	9	N	14	2	8			70
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	N	5	2	8			73
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2097	2	22	9	N	20					93
06	2220	N	1405	-0-	-815	-0-	1383	2	22	9	N	20	2	8			111
07	2728	N	2125	-0-	-603	-0-	2116	2	9	9	N	8	3	8			116
08	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1808	2	11	9	N	10					126
09	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1316	2	3	9	N	3	1	8			128
10	2139	N	1599	-0-	-540	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8			128
11	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1628	2	2	9	N	2	2	8			128
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	N	2	2	8			128

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2578	-0-	-26	-0-	2557	2	21	9	N	19	2	8			143
02	2268	N	2125	-0-	-143	-0-	2117	2	8	9	N	7	4	8			146
03	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2478	2	15	9	N	14	4	8			156
04	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2376	2	19	9	N	17	3	8			170
05	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2286	2	4	9	N	4	4	8			170
06	2400	N	2000	-0-	-400	-0-	1932	2	68	9	N	62	166	1	2	8	64
07	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2294	2	23	9	N	21	4	8			81
08	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2244	2	30	9	N	27	1	8			107
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	N	14	2	8			119
10	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	1941	2	9	9	N	8	69	1	1	8	57
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	8			57
12	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2199	2	18	9	N	16	3	8			70

TOTAL GAS PROD: 26,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-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-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 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	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-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					43
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					43
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					43
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					43
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					13
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	131	3	1	9	Y	1					14
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	244	3	3	9	Y	3	6	1			11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					11
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					11
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					11
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					11
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					11
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					11
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					11
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6	9	Y	5					16
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 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	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					39
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					39
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					39
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					39
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					39
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					39
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					39
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					39
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					39
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	N	11					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 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	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	295	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2903	-0-	-233	-0-	278	1	2625	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	306	1	2871	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	238	1	2791	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	290	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	274	1	2736	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	300	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	231	1	2830	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	169	1	2770	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	225	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2857	-0-	-173	-0-	234	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1416	-0-	-1715	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HARVCO SWD WELL #: 7 RRCID -> 299473 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4823 - 6150

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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

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-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					86
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					86
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					86
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					86
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					86
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					86
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					86
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					86
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					86
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					86
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					86
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 4950 - 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	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		128	-0-	128	263	128	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		74	-0-	74	337	74	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		149	-0-	149	486	149	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		117	-0-	117	603	117	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		92	-0-	92	695	92	3			Y	-0-					-0-
08	732	N	37	-0-	-695	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5					14
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					14
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	43					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	58	1			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20					20
11	T.	A.	2	-0-	2	26	2	3			Y	-0-					20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					194
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					194
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			99
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 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	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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N		383	-0-	-0-	-0-	383	3				N	-0-					20
02	644	N		271	-0-	-373	-0-	271	3				N	-0-					20
03	1480	N		1480	-0-	-0-	-0-	1480	3				N	-0-					20
04	1336	N		1336	-0-	-0-	-0-	1336	3				N	-0-					20
05	1352	N		1352	-0-	-0-	-0-	1352	3				N	-0-					20
06	1213	N		1213	-0-	-0-	-0-	1213	3				N	-0-					20
07	1117	N		1117	-0-	-0-	-0-	1117	3				N	-0-					20
08	1297	N		1297	-0-	-0-	-0-	1297	3				N	-0-					20
09	690	N		348	-0-	-342	-0-	348	3				N	-0-					20
10	713	N		267	-0-	-446	-0-	267	3				N	-0-					20
11	690	N		512	-0-	-178	-0-	512	3				N	-0-					20
12	372	N	NO RPT		-0-	-372	-0-						N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					32
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					32
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					32
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					32
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					32
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10	9	N	9					41
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					41
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					41
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					41
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					41
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					41
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 20,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-857	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					37
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	3			Y	-0-					37
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			Y	-0-					37
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					37
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					37
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			Y	-0-					37
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			Y	-0-					37
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			Y	-0-					37
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					37
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			Y	-0-					37
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					37
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1038	-0-	-110	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	907	-0-	-443	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	330	-0-	-1313	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	281	-0-	-1159	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 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	310	X	143	-0-	-167	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	219	-0-	-261	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 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	5704	X	3040	-0-	-2664	-0-	3038	3	2	9	Y	2					144
02	5292	X	444	-0-	-4848	-0-	443	3	1	9	Y	1					145
03	5859	X	1978	-0-	-3881	-0-	1950	3	28	9	Y	25	59	1			111
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					111
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					111
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					111
07	6324	X	1618	-0-	-4706	-0-	1618	3			Y	-0-					111
08	7006	X	6016	-0-	-990	-0-	6016	3			Y	-0-					111
09	6780	X	4659	-0-	-2121	-0-	4659	3			Y	-0-					111
10	5859	X	1384	-0-	-4475	-0-	1384	3			Y	-0-					111
11	5820	X	405	-0-	-5415	-0-	390	3	15	9	Y	14					125
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 37,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 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	0	N	-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	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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					91
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	2	2	9	N	2					93
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					93
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					94
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2					96
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					96
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					96
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					96
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					96
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 10,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 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	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1742	2			N	-0-					157
02	1568	N	1101	-0-	-467	-0-	1101	2			N	-0-					157
03	1457	N	604	-0-	-853	-0-	603	2	1	9	N	1	90	1			68
04	1680	N	1080	-0-	-600	-0-	1080	2			N	-0-					68
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					68
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					68
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					68
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					68
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			N	-0-					68
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					68
11	2130	N	1963	-0-	-167	-0-	1963	2			N	-0-					68
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					11
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	498	3			Y	-0-					11
03	682	N	254	-0-	-428	-0-	253	3	1	9	Y	1	5	1			7
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					7
05	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					7
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					7
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					7
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					7
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					7
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					7
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					7
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7					36
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	2					38
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					38
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					38
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					38
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					38
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	493	2	182	9	N	165					203
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	402	2	1	9	N	1	172	1			32
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					32
11	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					32
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	T. A.		21	-0-	21	33	21	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		38	-0-	38	71	38	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					9
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					9
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1	4	1			6
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					6
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					6
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	3			Y	-0-					6
07	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	3			Y	-0-					6
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					6
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			Y	-0-					6
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					6
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2091	-0-	-821	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2455	-0-	-986	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	1541	-0-	-1789	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	1088	-0-	-2012	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1355	-0-	-1645	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					5
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					5
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					5
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					5
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					102
02	1708	N	1343	-0-	-365	-0-	1343	2			N	-0-					102
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					102
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					102
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					102
06	2010	N	1597	-0-	-413	-0-	1597	2			N	-0-					102
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					102
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					102
09	1590	N	334	-0-	-1256	-0-	334	2			N	-0-					102
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					102
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 14,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					66
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3			Y	-0-					66
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-					66
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	3	2	9	Y	2					68
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					68
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	Y	5					73
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					73
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			Y	-0-					73
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					73
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					73
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					73
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	134	1	507	2	Y	1					17
							1	9									
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	71	1	246	2	Y	1					18
							1	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	158	1	607	2	Y	-0-					18
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	147	1	598	2	Y	2					20
							2	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	152	1	619	2	Y	-0-					20
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	60	1	646	2	Y	-0-					20
*07	775	N	675	-0-	-100	-0-	58	1	617	2	Y	-0-					20
*08	775	N	641	-0-	-134	-0-	55	1	586	2	Y	-0-					20
*09	720	N	629	-0-	-91	-0-	54	1	575	2	Y	-0-					20
*10	682	N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	Y	-0-					20
11	630	N	311	-0-	-319	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					20
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03		10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		5	N	-0-	-0-	-5	-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	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.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			61
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			61
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			61
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			61
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			61
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3		Y	-0-			61
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3		Y	-0-			61
08	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3		Y	-0-			61
09	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	3		Y	-0-			61
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			61
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3		Y	-0-			61
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	236	3		Y	-0-			-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					47
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					47
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					47
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					47
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

01	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3575	3	7	9	N	6					84
02	3304	X	2874	-0-	-430	-0-	2867	3	7	9	N	6					90
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3810	3	8	9	N	7					97
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	N	3					100
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3974	3	4	9	N	4					104
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3715	3	1	9	N	1					105
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3991	3	4	9	N	4					109
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3706	3	22	9	N	20					129
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3569	3	11	9	N	10					139
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4089	3	11	9	N	10					149
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3740	3	1	9	N	1					150
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 40,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	948	1	3591	2	Y	11	1	6			145
							12	9									
02	4256	X	3804	-0-	-452	-0-	848	1	2950	2	Y	5					150
							6	9									
03	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	927	1	3558	2	Y	3					153
							3	9									
04	4440	X	4419	-0-	-21	-0-	868	1	3531	2	Y	18					171
							20	9									
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	901	1	3672	2	Y	-0-					171
06	4410	X	3895	-0-	-515	-0-	332	1	3563	2	Y	-0-					171
07	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	338	1	3609	2	Y	6					177
							7	9									
08	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	350	1	3700	2	Y	-0-					177
09	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	337	1	3566	2	Y	-0-					177
10	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	352	1	3747	2	Y	-0-					177
11	3930	X	3463	-0-	-467	-0-	253	1	3210	2	Y	-0-					177
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 45,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

01	279	N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 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	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 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	310	N	301	-0-	-9	-0-	27	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522

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	4836	X	3762	-0-		-1074	-0-		338	1	3404	2	Y	18					43
									20	9									
02	4508	X	3436	-0-		-1072	-0-		327	1	3084	2	Y	23	23	1			43
									25	9									
03	4991	X	3557	-0-		-1434	-0-		342	1	3212	2	Y	3					46
									3	9									
04	4830	X	3150	-0-		-1680	-0-		247	1	2893	2	Y	9	20	1			35
									10	9									
05	4030	X	3887	-0-		-143	-0-		360	1	3509	2	Y	16	23	1			28
									18	9									
06	3690	X	3235	-0-		-455	-0-		292	1	2919	2	Y	22	19	1			31
									24	9									
07	3813	X	3564	-0-		-249	-0-		340	1	3202	2	Y	20	23	1			28
									22	9									
08	3875	X	3767	-0-		-108	-0-		283	1	3465	2	Y	17	25	1			20
									19	9									
09	3750	X	2956	-0-		-794	-0-		170	1	2785	2	Y	1					21
									1	9									
10	3875	X	3637	-0-		-238	-0-		276	1	3355	2	Y	5					26
									6	9									
11	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-		335	1	3760	2	Y	15	28	1			13
									17	9									
12	3782	X	2044	-0-		-1738	-0-		113	1	1931	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 41,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

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	310	N	246	-0-		-64	-0-		22	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-		-0-	-0-		22	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-		-0-	-0-		24	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-		-3	-0-		19	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-		-0-	-0-		23	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-		-0-	-0-		24	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-		-0-	-0-		24	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-		-0-	-0-		31	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-		-37	-0-		13	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-		-0-	-0-		20	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-		-64	-0-		19	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-		-0-	-0-		15	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

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	465	N	413	-0-		-52	-0-		37	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-		-0-	-0-		36	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-		-0-	-0-		40	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-		-0-	-0-		31	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-		-0-	-0-		38	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-		-0-	-0-		36	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-		-0-	-0-		39	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-		-0-	-0-		31	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-		-0-	-0-		23	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-		-0-	-0-		31	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-		-0-	-0-		34	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-		-175	-0-		13	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

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	217	N	187	-0-		-30	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-		-16	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-		-9	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-		-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-		-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-		-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-		-38	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-		-110	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-		-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-		-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-		-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

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	14	N	10	-0-		-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-		-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-		-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-		-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-		-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-		-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-		-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	6	-0-		-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

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	527	N	444	-0-		-83	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-		-28	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-		-36	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-		-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-		-0-	-0-	52	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-		-6	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-		-0-	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-		-92	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-		-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-		-13	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-		-0-	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	206	-0-		-259	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	796	-0-	-165	-0-	77	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	96	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	71	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	49	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	60	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	491	-0-	-377	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	Y	1					2
							1	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	795	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	83	1	779	2	Y	-0-					2
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	67	1	781	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	2	Y	-0-	1	1			1
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	74	1	742	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	82	1	772	2	Y	-0-	1	1			1
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	59	1	719	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					1
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	61	1	735	2	Y	-0-					1
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	60	1	672	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	450	-0-	-356	-0-	25	1	424	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 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	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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	93	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	84	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	96	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	77	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	87	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	94	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	47	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	67	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 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	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	413	1	4165	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4364	-0-	-228	-0-	418	1	3946	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	484	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	379	1	4440	2	Y	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	453	1	4425	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4579	-0-	-281	-0-	416	1	4163	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4784	-0-	-238	-0-	459	1	4325	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4604	-0-	-418	-0-	348	1	4256	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	253	1	4148	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4451	-0-	-416	-0-	339	1	4112	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4453	-0-	-167	-0-	364	1	4089	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	2317	-0-	-2457	-0-	128	1	2189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2352	-0-	-252	-0-	210	1	2120	2	Y	20					42
							22	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	204	1	1922	2	Y	24	23	1			43
							26	9									
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	234	1	2191	2	Y	7					50
							8	9									
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2254	2	Y	17	24	1			43
							19	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	249	1	2430	2	Y	14	26	1			31
							15	9									
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	239	1	2387	2	Y	34	25	1			40
							37	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	257	1	2417	2	Y	22	28	1			34
							24	9									
08	2697	X	2690	-0-	-7	-0-	202	1	2469	2	Y	17	28	1			23
							19	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	175	1	2876	2	Y	11					34
							12	9									
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	225	1	2727	2	Y	-0-					34
11	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	208	1	2334	2	Y	6	27	1			13
							7	9									
12	3131	X	1350	-0-	-1781	-0-	74	1	1276	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 30,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	140	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	131	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	151	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	203	1	1916	2	Y	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	158	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	92	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1406	-0-	-702	-0-	107	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1583	-0-	-427	-0-	130	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	999	-0-	-675	-0-	55	1	944	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	332	1	3343	2	Y	4					8
								4	9									
02	3990	X	3990	-0-		-0-	-0-	382	1	3601	2	Y	6	5	1			9
								7	9									
03	4571	X	4571	-0-		-0-	-0-	440	1	4129	2	Y	2					11
								2	9									
04	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	355	1	4160	2	Y	3	5	1			9
								3	9									
05	3689	X	3519	-0-		-170	-0-	327	1	3192	2	Y	-0-	4	1			5
06	4290	X	3823	-0-		-467	-0-	347	1	3469	2	Y	6	4	1			7
								7	9									
07	4433	X	3984	-0-		-449	-0-	382	1	3598	2	Y	4	5	1			6
								4	9									
08	4681	X	3277	-0-		-1404	-0-	247	1	3029	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
09	4530	X	2835	-0-		-1695	-0-	163	1	2671	2	Y	1					4
								1	9									
10	3999	X	3095	-0-		-904	-0-	235	1	2860	2	Y	-0-					4
11	3870	X	3138	-0-		-732	-0-	257	1	2879	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
12	3999	X	1413	-0-		-2586	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1442	-0-		-1844	-0-	130	1	1312	2	Y	-0-					17
02	2744	X	2444	-0-		-300	-0-	232	1	2194	2	Y	16	16	1			17
								18	9									
03	2945	X	2489	-0-		-456	-0-	240	1	2249	2	Y	-0-					17
04	2850	X	2262	-0-		-588	-0-	177	1	2070	2	Y	14	14	1			17
								15	9									
05	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	237	1	2312	2	Y	15	15	1			17
								17	9									
06	2539	N	2539	-0-		-0-	-0-	229	1	2293	2	Y	15	15	1			17
								17	9									
07	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	250	1	2355	2	Y	17	17	1			17
								19	9									
08	2584	N	2584	-0-		-0-	-0-	194	1	2377	2	Y	12	16	1			13
								13	9									
09	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	146	1	2387	2	Y	4					17
								4	9									
10	2697	N	2697	-0-		-0-	-0-	205	1	2490	2	Y	2					19
								2	9									
11	2575	N	2575	-0-		-0-	-0-	210	1	2358	2	Y	6	17	1			8
								7	9									
12	2604	N	330	-0-		-2274	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-80	-0-	60	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	66	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	74	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	78	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	55	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	42	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 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	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	801	1	8072	2	Y	16					39
							18	9									
02	8092	X	7500	-0-	-592	-0-	717	1	6763	2	Y	18	20	1			37
							20	9									
03	9331	X	8076	-0-	-1255	-0-	777	1	7295	2	Y	4					41
							4	9									
04	9030	X	7761	-0-	-1269	-0-	610	1	7138	2	Y	12	19	1			34
							13	9									
05	9331	X	7903	-0-	-1428	-0-	734	1	7160	2	Y	8	19	1			23
							9	9									
06	8610	X	7195	-0-	-1415	-0-	652	1	6520	2	Y	21	17	1			27
							23	9									
07	8308	X	7687	-0-	-621	-0-	736	1	6932	2	Y	17	20	1			24
							19	9									
08	8091	X	7599	-0-	-492	-0-	573	1	7014	2	Y	11	19	1			16
							12	9									
09	7770	X	7462	-0-	-308	-0-	428	1	7028	2	Y	5					21
							6	9									
10	7905	X	7499	-0-	-406	-0-	570	1	6929	2	Y	-0-					21
11	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	585	1	6567	2	Y	7	19	1			9
							8	9									
12	7719	X	4140	-0-	-3579	-0-	228	1	3911	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 88,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 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	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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 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	155	N	114	-0-	-41	-0-	10 1		104	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15 1		140	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10 1		92	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14 1		167	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12 1		112	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	8 1		81	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	9 1		82	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	8 1		96	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4 1		63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	7 1		80	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4 1		50	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6 1		108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2432	-0-	-575	-0-	219 1 1 9		2212	2	Y	1					2
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	217 1 1 9		2044	2	Y	1	1	1			2
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	292 1 1 9		2736	2	Y	1					3
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	171 1		2005	2	Y	-0-	1	1			2
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	273 1 1 9		2660	2	Y	1	1	1			2
06	2820	N	2769	-0-	-51	-0-	252 1 1 9		2516	2	Y	1	1	1			2
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	272 1 1 9		2562	2	Y	1	1	1			2
08	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	204 1		2495	2	Y	-0-	1	1			1
09	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	150 1		2463	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	205 1		2495	2	Y	-0-					1
11	2760	X	2134	-0-	-626	-0-	175 1		1959	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	84 1 1 9		1444	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 30,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

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	3162	X	2580	-0-		-582	-0-		233	1	2346	2	Y	1					2
									1	9									
02	3024	X	2080	-0-		-944	-0-		199	1	1880	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
03	3348	X	2015	-0-		-1333	-0-		194	1	1821	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2144	-0-		-1096	-0-		169	1	1974	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
05	2883	X	2190	-0-		-693	-0-		203	1	1985	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
06	2490	X	2122	-0-		-368	-0-		193	1	1926	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
07	2294	X	2243	-0-		-51	-0-		215	1	2027	2	Y	1	2	1			2
									1	9									
08	2201	N	2162	-0-		-39	-0-		163	1	1997	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
09	2130	N	1887	-0-		-243	-0-		108	1	1779	2	Y	-0-					2
10	2232	N	1928	-0-		-304	-0-		147	1	1781	2	Y	-0-					2
11	2100	N	1842	-0-		-258	-0-		151	1	1690	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
12	1953	N	574	-0-		-1379	-0-		32	1	542	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

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-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

01	961	N	627	-0-		-334	-0-		57	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-		-31	-0-		56	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-		-32	-0-		57	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-		-32	-0-		45	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-		-0-	-0-		57	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-		-0-	-0-		53	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-		-0-	-0-		59	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-		-8	-0-		46	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-		-5	-0-		34	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-		-1	-0-		47	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-		-0-	-0-		50	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	298	-0-		-322	-0-		16	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 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	15624	X	14582	-0-	-1042	-0-	1316	1 8 9	13258	2	Y	7					18
02	13300	X	12340	-0-	-960	-0-	1181	1 9 9	11150	2	Y	8	9	1			17
03	15159	X	13519	-0-	-1640	-0-	1302	1 2 9	12215	2	Y	2					19
04	14670	X	14020	-0-	-650	-0-	1103	1	12917	2	Y	-0-	3	1			16
05	15159	X	14254	-0-	-905	-0-	1325	1 2 9	12927	2	Y	2	2	1			16
06	14100	X	13439	-0-	-661	-0-	1222	1 2 9	12215	2	Y	2	2	1			16
07	14477	X	13234	-0-	-1243	-0-	1270	1 2 9	11962	2	Y	2	2	1			16
08	14136	X	13569	-0-	-567	-0-	1025	1	12544	2	Y	-0-	2	1			14
09	13680	X	13162	-0-	-518	-0-	756	1	12406	2	Y	-0-					14
10	14136	X	13005	-0-	-1131	-0-	989	1	12016	2	Y	-0-					14
11	13440	X	13118	-0-	-322	-0-	1073	1	12045	2	Y	-0-	2	1			12
12	13609	X	6827	-0-	-6782	-0-	376	1	6451	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 155,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	457	1	4601	2	Y	-0-					5
02	5068	X	4653	-0-	-415	-0-	446	1 2 9	4205	2	Y	2	2	1			5
03	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	505	1	4736	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4794	-0-	-636	-0-	377	1 2 9	4415	2	Y	2	2	1			5
05	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	481	1 2 9	4696	2	Y	2	2	1			5
06	5070	X	4803	-0-	-267	-0-	437	1 2 9	4364	2	Y	2	2	1			5
07	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	468	1 2 9	4406	2	Y	2	2	1			5
08	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	372	1	4549	2	Y	-0-	2	1			3
09	5010	X	4326	-0-	-684	-0-	249	1	4077	2	Y	-0-					3
10	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	325	1	3946	2	Y	-0-					3
11	4800	X	4506	-0-	-294	-0-	369	1	4137	2	Y	-0-	2	1			1
12	4929	X	1833	-0-	-3096	-0-	101	1	1732	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 54,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 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	7719	X	7217	-0-	-502	-0-	652	1	6565	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6840	-0-	-272	-0-	655	1	6185	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7584	-0-	-290	-0-	730	1	6854	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7116	-0-	-504	-0-	560	1	6556	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	7276	-0-	-505	-0-	676	1	6600	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6857	-0-	-493	-0-	624	1	6233	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7167	-0-	-428	-0-	688	1	6479	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	513	1	6281	2	Y	-0-					-0-
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	433	1	7094	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7227	-0-	-58	-0-	550	1	6677	2	Y	-0-					-0-
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	569	1	6380	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	4294	-0-	-3487	-0-	237	1	4057	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-630	-0-	212	1	2134	2	Y	28					62
							31	9									
02	2296	X	2268	-0-	-28	-0-	213	1	2013	2	Y	38	35	1			65
							42	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	245	1	2297	2	Y	11					76
							12	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	195	1	2280	2	Y	24	36	1			64
							26	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	234	1	2286	2	Y	14	35	1			43
							15	9									
06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	211	1	2108	2	Y	40	32	1			51
							44	9									
07	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	238	1	2238	2	Y	33	38	1			46
							36	9									
08	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	184	1	2253	2	Y	21	37	1			30
							23	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	140	1	2289	2	Y	10					40
							11	9									
10	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	190	1	2308	2	Y	2					42
							2	9									
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	199	1	2234	2	Y	14	38	1			18
							15	9									
12	2511	N	1306	-0-	-1205	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 28,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

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	4557	X	2420	-0-		-2137	-0-	218	1	2195	2	Y	6					13
								7	9									
02	2324	X	2250	-0-		-74	-0-	215	1	2027	2	Y	7	7	1			13
								8	9									
03	2573	X	2568	-0-		-5	-0-	247	1	2319	2	Y	2					15
								2	9									
04	2535	X	2535	-0-		-0-	-0-	199	1	2330	2	Y	5	7	1			13
								6	9									
05	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-	243	1	2370	2	Y	3	7	1			9
								3	9									
06	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	240	1	2404	2	Y	10	7	1			12
								11	9									
07	2718	N	2718	-0-		-0-	-0-	260	1	2451	2	Y	6	8	1			10
								7	9									
08	2840	N	2840	-0-		-0-	-0-	214	1	2619	2	Y	6	9	1			7
								7	9									
09	2809	N	2809	-0-		-0-	-0-	161	1	2646	2	Y	2					9
								2	9									
10	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-	221	1	2689	2	Y	1					10
								1	9									
11	3000	N	3035	-0-		35	35	248	1	2784	2	Y	3	9	1			4
								3	9									
12	2852	N	1953	-0-		-899	-0-	107	1	1844	2	Y	2					6
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

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	6727	X	2039	-0-		-4688	-0-	184	1	1855	2	Y	-0-					5
02	5936	X	2867	-0-		-3069	-0-	274	1	2586	2	Y	6	4	1			7
								7	9									
03	6572	X	3004	-0-		-3568	-0-	289	1	2714	2	Y	1					8
								1	9									
04	6120	X	3458	-0-		-2662	-0-	272	1	3182	2	Y	4	4	1			8
								4	9									
05	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-	355	1	3468	2	Y	1	4	1			5
								1	9									
06	5921	X	5921	-0-		-0-	-0-	537	1	5370	2	Y	13	7	1			11
								14	9									
07	3644	X	3644	-0-		-0-	-0-	350	1	3294	2	Y	-0-	5	1			6
08	3813	X	2520	-0-		-1293	-0-	190	1	2330	2	Y	-0-	3	1			3
09	5910	X	2390	-0-		-3520	-0-	137	1	2253	2	Y	-0-					3
10	6107	X	3166	-0-		-2941	-0-	241	1	2924	2	Y	1					4
								1	9									
11	5910	X	2967	-0-		-2943	-0-	243	1	2722	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
12	3658	X	1457	-0-		-2201	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	46	1	464	2	Y	13					27
							14	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	42	1	396	2	Y	12	14	1			25
							13	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	47	1	439	2	Y	4					29
							4	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	15	16	1			28
							17	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	Y	29	26	1			31
							32	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	682	2	Y	23	21	1			33
							25	9									
07	589	N	361	-0-	-228	-0-	35	1	326	2	Y	-0-	11	1			22
08	961	N	309	-0-	-652	-0-	23	1	286	2	Y	-0-	9	1			13
09	780	N	324	-0-	-456	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					13
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					13
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	-0-	11	1			2
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 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	3410	X	2640	-0-	-770	-0-	238	1	2396	2	Y	5					14
							6	9									
02	3108	X	2800	-0-	-308	-0-	267	1	2521	2	Y	11	9	1			16
							12	9									
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	375	1	3523	2	Y	7					23
							8	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3341	2	Y	7	11	1			19
							8	9									
05	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	288	1	2809	2	Y	1	9	1			11
							1	9									
06	3420	X	3072	-0-	-348	-0-	278	1	2781	2	Y	12	9	1			14
							13	9									
07	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	311	1	2927	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
08	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	242	1	2961	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
09	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	188	1	3090	2	Y	3					11
							3	9									
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	254	1	3086	2	Y	-0-					11
11	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	256	1	2870	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
12	3379	X	1854	-0-	-1525	-0-	102	1	1752	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 37,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	314	1	3169	2	Y	-0-					12
02	4368	X	3904	-0-	-464	-0-	374	1	3528	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	448	1	4204	2	Y	-0-					12
04	4680	X	4576	-0-	-104	-0-	360	1	4214	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	4774	X	3886	-0-	-888	-0-	361	1	3523	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
06	4500	X	3723	-0-	-777	-0-	338	1	3383	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
07	4743	X	4387	-0-	-356	-0-	421	1	3964	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
08	4743	X	2030	-0-	-2713	-0-	153	1	1877	2	Y	-0-	1	1			11
09	4590	X	988	-0-	-3602	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					11
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	207	1	2511	2	Y	-0-					11
11	4260	X	2735	-0-	-1525	-0-	224	1	2511	2	Y	-0-	1	1			10
12	4402	X	1040	-0-	-3362	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 38,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

01	4526	X	4094	-0-	-432	-0-	370	1	3724	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3848	-0-	-184	-0-	369	1	3479	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4434	-0-	-30	-0-	427	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	334	1	3910	2	Y	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	395	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	384	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	426	1	4016	2	Y	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	339	1	4149	2	Y	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	256	1	4201	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	337	1	4094	2	Y	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	384	1	4306	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3105	-0-	-1514	-0-	171	1	2934	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 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	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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

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-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-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-

MAG EXPLORATION LLC 102971
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 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	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	666					Y	-0-					123
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	666					Y	-0-					123
03	666	N	-0-	-0-	-666	-0-					Y	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					-0-
03	988	N	492	-0-	-496	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 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	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					15
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	3			Y	-0-					15
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-					15
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					16
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					16
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	Y	5					21
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			Y	-0-					21
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			Y	-0-					21
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	3			Y	-0-					21
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					21
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					21
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1456	N	1391	-0-	-65	-0-	1390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-	1	1			-0-
02	582	N	-0-	-0-	-582	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					80
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					80
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					80
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					80
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					80
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					80
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					80
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					80
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					80
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 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	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	101 1 1 9		1017	2	Y	1					3
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	96 1 2 9		909	2	Y	2	2	1			3
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	107 1		1000	2	Y	-0-					3
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	85 1 2 9		992	2	Y	2	2	1			3
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9		987	2	Y	1	2	1			2
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	97 1 1 9		968	2	Y	1	1	1			2
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	103 1 2 9		969	2	Y	2	2	1			2
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	81 1 1 9		987	2	Y	1	2	1			1
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	61 1 1 9		1001	2	Y	1					2
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	85 1		1030	2	Y	-0-					2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	86 1 1 9		968	2	Y	1	2	1			1
12	1085	N	518	-0-	-567	-0-	29 1		489	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 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	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-

DISTRICT SWD WELL #: 4 RRCID -> 295283 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7613 - 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	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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 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-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MAG EXPLORATION LLC 102971
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	274	1	695	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-4182	-0-	3	2			N	-0-					113
02	3780	X	1077	-0-	-2703	-0-	1077	2			N	-0-					113
03	4185	X	2022	-0-	-2163	-0-	2022	2			N	-0-					113
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					113
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					113
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					113
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					113
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					113
09	4050	X	1500	-0-	-2550	-0-	1500	2			N	-0-					113
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					113
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					113
12	3751	X	7	-0-	-3744	-0-	7	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 17,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-505	-0-	177	2			N	-0-					85
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					85
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					85
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					85
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					85
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					85
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-					85
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					85
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					85
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					85
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					85
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	279	X	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					126
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					126
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					126
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					126
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					126
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					126
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					126
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					126
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					126
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					126
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					126
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 22,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-2412	-0-	68	2			N	-0-					57
02	2240	X	1585	-0-	-655	-0-	1585	2			N	-0-					57
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					57
04	2340	X	1830	-0-	-510	-0-	1830	2			N	-0-					57
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					57
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					57
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					57
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					57
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					57
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					57
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					57
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 52,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-					35
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					35
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					35
04	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					35
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					35
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					35
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					35
08	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					35
09	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			N	-0-					35
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					35
11	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-					35
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 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	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	183	1	3620	2	N	-0-					115
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	141	1	2784	2	N	-0-					115
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	178	1	3437	2	N	-0-					115
04	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	160	1	2676	2	N	2					117
							2	9									
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	175	1	3345	2	N	-0-					117
06	2970	X	2073	-0-	-897	-0-	98	1	1975	2	N	-0-					117
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	167	1	2915	2	N	2					119
							2	9									
08	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	145	1	2553	2	N	-0-					119
09	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	149	1	2430	2	N	-0-					119
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	225	1	3616	2	N	2					121
							2	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	183	1	3189	2	N	-0-					121
12	3069	X	1544	-0-	-1525	-0-	88	1	1456	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 35,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137	1	2999	2	N	-0-					190
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	130	1	2716	2	N	-0-					190
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	128	1	2668	2	N	-0-					190
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	N	2					192
							2	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	145	1	3014	2	N	-0-					192
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	153	1	3056	2	N	10	173	1			29
							11	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3108	2	N	12					41
							13	9									
08	2759	X	1963	-0-	-796	-0-	92	1	1871	2	N	-0-					41
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	207	1	3982	2	N	-0-					41
10	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	104	1	1980	2	N	-0-					41
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	145	1	2653	2	N	-0-					41
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	176	1	3649	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 36,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	148	1	2935	2	N	-0-					103
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	112	1	2203	2	N	-0-					103
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	N	2					105
							2	9									
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	107	1	1789	2	N	-0-					105
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	157	1	3010	2	N	-0-					105
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	144	1	2913	2	N	6					111
							7	9									
07	1612	X	1478	-0-	-134	-0-	81	1	1397	2	N	-0-					111
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	170	1	2982	2	N	-0-					111
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	171	1	2799	2	N	-0-					111
10	1612	X	782	-0-	-830	-0-	46	1	736	2	N	-0-					111
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	2	N	-0-					111
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	152	1	2533	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 29,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	280	1	5541	2	N	-0-					133
02	5096	X	4718	-0-	-378	-0-	227	1	4489	2	N	2					135
							2	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	295	1	5679	2	N	3					138
							3	9									
04	5460	X	4493	-0-	-967	-0-	254	1	4236	2	N	3					141
							3	9									
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	290	1	5548	2	N	3					144
							3	9									
06	5460	X	5410	-0-	-50	-0-	255	1	5155	2	N	-0-					144
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	313	1	5451	2	N	7					151
							8	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	328	1	5760	2	N	-0-					151
09	5460	X	4923	-0-	-537	-0-	284	1	4639	2	N	-0-					151
10	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	303	1	4873	2	N	-0-					151
11	5460	X	5216	-0-	-244	-0-	283	1	4933	2	N	-0-					151
12	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	297	1	4947	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 64,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 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	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	187	1	3714	2	N	-0-					29
02	3444	X	2072	-0-	-1372	-0-	100	1	1972	2	N	-0-					29
03	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	159	1	3063	2	N	-0-					29
04	3780	X	2850	-0-	-930	-0-	161	1	2687	2	N	2					31
							2	9									
05	3906	X	2547	-0-	-1359	-0-	127	1	2420	2	N	-0-					31
06	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	162	1	3276	2	N	-0-					31
07	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	134	1	2320	2	N	-0-					31
08	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	146	1	2566	2	N	-0-					31
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3696	2	N	5					36
							6	9									
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	219	1	3520	2	N	-0-					36
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	193	1	3363	2	N	-0-					36
12	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	191	1	3171	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 37,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	144	1	3152	2	N	2					102
							2	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	N	4					106
							4	9									
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	117	1	2422	2	N	-0-					106
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	N	-0-					106
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					106
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	N	-0-					106
07	2480	X	1572	-0-	-908	-0-	74	1	1498	2	N	-0-					106
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	167	1	3401	2	N	-0-					106
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	127	1	2421	2	N	-0-					106
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	N	-0-					106
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	135	1	2470	2	N	-0-					106
12	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	111	1	2300	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 31,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 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	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	110	1	2175	2	N	-0-					54
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	45	1	884	2	N	-0-					54
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	125	1	2409	2	N	-0-					54
04	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	94	1	1576	2	N	2					56
							2	9									
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	2	N	-0-					56
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	127	1	2572	2	N	-0-					56
07	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	66	1	1149	2	N	-0-					56
08	3100	N	3386	-0-	286	286	182	1	3204	2	N	-0-					56
09	3000	N	2801	-0-	-199	87	161	1	2640	2	N	-0-					56
10	1209	N	766	-0-	-443	-0-	45	1	721	2	N	-0-					56
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	174	1	3035	2	N	7					63
							8	9									
12	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 26,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	886	-0-	-447	-0-	43	1	843	2	N	-0-					152
02	2800	N	3119	-0-	319	319	150	1	2969	2	N	-0-					152
03	2208	N	1889	-0-	-319	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					152
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2155	2	N	-0-					152
05	2480	X	957	-0-	-1523	-0-	48	1	909	2	N	-0-					152
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	-0-					152
07	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					152
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	N	-0-					152
09	2400	X	1688	-0-	-712	-0-	97	1	1591	2	N	-0-					152
10	2480	X	1913	-0-	-567	-0-	112	1	1801	2	N	-0-					152
11	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	122	1	2132	2	N	-0-					152
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	160	1	2666	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 24,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2790	-0-	-651	-0-	134	1	2656	2	N	-0-					89
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	182	1	3590	2	N	5					94
							6	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	156	1	3012	2	N	3					97
							3	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	170	1	2817	2	N	-0-					97
05	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	173	1	3308	2	N	-0-					97
06	3390	X	3365	-0-	-25	-0-	159	1	3204	2	N	2					99
							2	9									
07	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	150	1	2605	2	N	-0-					99
08	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	162	1	2840	2	N	-0-					99
09	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	185	1	3026	2	N	2					101
							2	9									
10	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	175	1	2822	2	N	2					103
							2	9									
11	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	153	1	2664	2	N	-0-					103
12	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	160	1	2656	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 37,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2791	-0-	-464	-0-	134	1	2657	2	N	-0-					37
02	2940	X	1988	-0-	-952	-0-	96	1	1892	2	N	-0-					37
03	2945	X	2327	-0-	-618	-0-	115	1	2212	2	N	-0-					37
04	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	116	1	1943	2	N	-0-					37
05	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	102	1	1956	2	N	-0-					37
06	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	107	1	2154	2	N	-0-					37
07	2325	X	2253	-0-	-72	-0-	123	1	2130	2	N	-0-					37
08	2325	X	2049	-0-	-276	-0-	110	1	1939	2	N	-0-					37
09	2250	X	1952	-0-	-298	-0-	112	1	1840	2	N	-0-					37
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	146	1	2347	2	N	-0-					37
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	182	1	3166	2	N	-0-					37
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	131	1	2180	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 27,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 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	3286	X	2612	-0-	-674	-0-	125	1	2487	2	N	-0-					37
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	159	1	3147	2	N	2					39
							2	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	186	1	3575	2	N	3					42
							3	9									
04	3180	X	2108	-0-	-1072	-0-	119	1	1989	2	N	-0-					42
05	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					42
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	171	1	3462	2	N	-0-					42
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	183	1	3165	2	N	-0-					42
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	184	1	3235	2	N	-0-					42
09	3180	X	2806	-0-	-374	-0-	162	1	2644	2	N	-0-					42
10	3286	X	2600	-0-	-686	-0-	152	1	2448	2	N	-0-					42
11	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	165	1	2883	2	N	-0-					42
12	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	179	1	2974	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 36,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3334	-0-	-45	-0-	146	1	3188	2	N	-0-					67
02	3052	X	2540	-0-	-512	-0-	116	1	2424	2	N	-0-					67
03	3379	X	2818	-0-	-561	-0-	129	1	2689	2	N	-0-					67
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	128	1	2674	2	N	-0-					67
05	3348	X	1932	-0-	-1416	-0-	89	1	1843	2	N	-0-					67
06	3240	X	2185	-0-	-1055	-0-	104	1	2081	2	N	-0-					67
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	148	1	3013	2	N	2					69
							2	9									
08	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	133	1	2696	2	N	-0-					69
09	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	111	1	2149	2	N	-0-					69
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	152	1	2911	2	N	3					72
							3	9									
11	3060	X	2407	-0-	-653	-0-	125	1	2282	2	N	-0-					72
12	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	123	1	2548	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 32,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 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	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	92	1	1999	2	N	2					157
							2	9									
02	2072	N	1416	-0-	-656	-0-	65	1	1351	2	N	-0-					157
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	132	1	2741	2	N	-0-					157
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	N	-0-					157
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	N	-0-					157
06	2220	N	1838	-0-	-382	-0-	88	1	1750	2	N	-0-					157
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	2	N	-0-					157
08	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	102	1	2085	2	N	-0-					157
09	1830	N	918	-0-	-912	-0-	45	1	873	2	N	-0-					157
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	128	1	2445	2	N	5					162
							6	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	N	-0-					162
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	108	1	2226	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 25,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	107	1	2126	2	N	-0-					138
02	1904	N	1069	-0-	-835	-0-	52	1	1017	2	N	-0-					138
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2267	2	N	2					140
							2	9									
04	2040	N	1403	-0-	-637	-0-	79	1	1324	2	N	-0-					140
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-					140
06	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	92	1	1858	2	N	-0-					140
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	96	1	1661	2	N	-0-					140
08	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	91	1	1599	2	N	-0-					140
09	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	104	1	1706	2	N	2					142
							2	9									
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	104	1	1675	2	N	-0-					142
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	N	-0-					142
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2033	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 21,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 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	6696	X	6247	-0-	-449	-0-	300	1	5945	2	N	2					51
							2	9									
02	6048	X	5647	-0-	-401	-0-	272	1	5372	2	N	3					54
							3	9									
03	6696	X	6293	-0-	-403	-0-	310	1	5981	2	N	2					56
							2	9									
04	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	323	1	5393	2	N	-0-					56
05	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	275	1	5276	2	N	-0-					56
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	291	1	5875	2	N	-0-					56
07	6293	X	5738	-0-	-555	-0-	312	1	5426	2	N	-0-					56
08	6293	X	5585	-0-	-708	-0-	301	1	5284	2	N	-0-					56
09	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	302	1	4941	2	N	2					58
							2	9									
10	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	358	1	5773	2	N	7					65
							8	9									
11	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	315	1	5494	2	N	10					75
							11	9									
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	330	1	5479	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 69,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 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	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					59
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	N	-0-					59
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					59
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	N	-0-					59
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	N	-0-					59
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					59
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	2	N	-0-					59
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					59
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	N	-0-					59
10	992	N	956	-0-	-36	-0-	56	1	900	2	N	-0-					59
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	N	-0-					59
12	992	N	615	-0-	-377	-0-	35	1	580	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2903	-0-	-972	-0-	139	1	2764	2	N	-0-					115
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-	135	1	2662	2	N	-0-					115
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	147	1	2847	2	N	-0-					115
04	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	155	1	2564	2	N	-0-					115
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	161	1	3080	2	N	3					118
							3	9									
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3178	2	N	2					120
							2	9									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	186	1	3233	2	N	-0-					120
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	177	1	3101	2	N	-0-					120
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	181	1	2957	2	N	-0-					120
10	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	185	1	2978	2	N	2					122
							2	9									
11	3330	X	2892	-0-	-438	-0-	158	1	2734	2	N	-0-					122
12	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	175	1	2899	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 36,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	125	1	2720	2	N	-0-					78
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	2	N	-0-					78
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2615	2	N	-0-					78
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	118	1	2467	2	N	-0-					78
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2448	2	N	-0-					78
06	2640	N	2451	-0-	-189	-0-	117	1	2334	2	N	-0-					78
07	2666	N	1905	-0-	-761	-0-	89	1	1816	2	N	-0-					78
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	129	1	2618	2	N	-0-					78
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	116	1	2245	2	N	-0-					78
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	N	-0-					78
11	2670	N	2326	-0-	-344	-0-	121	1	2205	2	N	-0-					78
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	112	1	2312	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 29,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1959	-0-	-56	-0-	94	1	1865	2	N	-0-					10
02	1820	X	1623	-0-	-197	-0-	78	1	1545	2	N	-0-					10
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					10
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	-0-					10
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	110	1	2112	2	N	-0-					10
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	109	1	2196	2	N	-0-					10
07	2356	N	1099	-0-	-1257	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					10
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	132	1	2320	2	N	-0-					10
09	2310	N	1735	-0-	-575	-0-	100	1	1635	2	N	-0-					10
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	2	N	-0-					10
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	108	1	1884	2	N	-0-					10
12	1798	N	969	-0-	-829	-0-	55	1	914	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 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	5828	X	4538	-0-	-1290	-0-	217	1	4321	2	N	-0-					64
02	5712	X	5119	-0-	-593	-0-	247	1	4870	2	N	2					66
							2	9									
03	6324	X	4148	-0-	-2176	-0-	205	1	3943	2	N	-0-					66
04	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	318	1	5303	2	N	2					68
							2	9									
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	306	1	5851	2	N	-0-					68
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	277	1	5595	2	N	-0-					68
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	332	1	5764	2	N	-0-					68
08	6169	X	4365	-0-	-1804	-0-	235	1	4130	2	N	-0-					68
09	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	287	1	4687	2	N	-0-					68
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	383	1	6182	2	N	2					70
							2	9									
11	5910	X	4973	-0-	-937	-0-	270	1	4703	2	N	-0-					70
12	6107	X	5029	-0-	-1078	-0-	286	1	4743	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 63,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4659	-0-	-177	-0-	224	1	4435	2	N	-0-					115
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	193	1	3818	2	N	-0-					115
03	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	222	1	4273	2	N	-0-					115
04	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	241	1	4032	2	N	-0-					115
05	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	206	1	3938	2	N	-0-					115
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	225	1	4551	2	N	-0-					115
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	267	1	4638	2	N	2					117
							2	9									
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	246	1	4296	2	N	-0-					117
09	4770	X	4151	-0-	-619	-0-	239	1	3912	2	N	-0-					117
10	4929	X	4352	-0-	-577	-0-	255	1	4097	2	N	-0-					117
11	4770	X	4259	-0-	-511	-0-	231	1	4028	2	N	-0-					117
12	4898	X	3838	-0-	-1060	-0-	218	1	3620	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 52,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-					74
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	N	-0-					74
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	-0-					74
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-					74
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	57	1	1100	2	N	-0-					74
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	N	-0-					74
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	2	N	-0-					74
08	1147	N	448	-0-	-699	-0-	24	1	424	2	N	-0-					74
09	1170	N	368	-0-	-802	-0-	21	1	347	2	N	-0-					74
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	24	1	383	2	N	-0-					74
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					74
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4556	-0-	-745	-0-	218	1	4336	2	N	2					47
							2	9									
02	4704	X	4372	-0-	-332	-0-	211	1	4161	2	N	-0-					47
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	301	1	5819	2	N	8					55
							9	9									
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	284	1	4746	2	N	-0-					55
05	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	225	1	4301	2	N	-0-					55
06	5940	X	5529	-0-	-411	-0-	261	1	5268	2	N	-0-					55
07	6138	X	4668	-0-	-1470	-0-	255	1	4413	2	N	-0-					55
08	6138	X	4760	-0-	-1378	-0-	256	1	4504	2	N	-0-					55
09	5520	X	4255	-0-	-1265	-0-	245	1	4010	2	N	-0-					55
10	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	258	1	4146	2	N	-0-					55
11	5520	X	4410	-0-	-1110	-0-	239	1	4171	2	N	-0-					55
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	378	1	6280	2	N	10					65
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 59,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3391	-0-	-1073	-0-	163	1	3228	2	N	-0-					110
02	4032	X	3329	-0-	-703	-0-	160	1	3169	2	N	-0-					110
03	4464	X	3641	-0-	-823	-0-	180	1	3461	2	N	-0-					110
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	261	1	4359	2	N	-0-					110
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	195	1	3724	2	N	-0-					110
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	181	1	3642	2	N	-0-					110
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	248	1	4293	2	N	-0-					110
08	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	223	1	3922	2	N	-0-					110
09	4380	X	4005	-0-	-375	-0-	231	1	3774	2	N	-0-					110
10	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	238	1	3829	2	N	-0-					110
11	4380	X	3876	-0-	-504	-0-	210	1	3666	2	N	-0-					110
12	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	217	1	3610	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 47,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	178	1	3529	2	N	-0-					110
02	2324	X	2040	-0-	-284	-0-	98	1	1942	2	N	-0-					110
03	961	X	949	-0-	-12	-0-	47	1	902	2	N	-0-					110
04	3360	X	681	-0-	-2679	-0-	38	1	643	2	N	-0-					110
05	3472	X	591	-0-	-2881	-0-	29	1	562	2	N	-0-					110
06	3360	X	548	-0-	-2812	-0-	26	1	522	2	N	-0-					110
07	2263	X	655	-0-	-1608	-0-	36	1	619	2	N	-0-					110
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	355	1	6241	2	N	-0-					110
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	171	1	2806	2	N	-0-					110
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	225	1	3631	2	N	-0-					110
11	3360	X	2551	-0-	-809	-0-	138	1	2413	2	N	-0-					110
12	3472	X	2614	-0-	-858	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 27,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	8	1	1142	2	N	-0-					66
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					66
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	N	-0-					66
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	60	1	1008	2	N	-0-					66
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	50	1	961	2	N	-0-					66
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	46	1	936	2	N	-0-					66
07	1116	N	955	-0-	-161	-0-	52	1	903	2	N	-0-					66
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	54	1	940	2	N	-0-					66
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-					66
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	2	N	-0-					66
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	N	-0-					66
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 13,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2203	-0-	-432	-0-	107	1	2096	2	N	-0-					131
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					131
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	N	-0-					131
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	152	1	2530	2	N	-0-					131
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	106	1	2047	2	N	-0-					131
06	2550	N	2080	-0-	-470	-0-	98	1	1982	2	N	-0-					131
07	2635	N	2175	-0-	-460	-0-	119	1	2056	2	N	-0-					131
08	2139	N	1404	-0-	-735	-0-	76	1	1328	2	N	-0-					131
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	165	1	2697	2	N	-0-					131
10	2170	N	801	-0-	-1369	-0-	47	1	754	2	N	-0-					131
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345	2	N	-0-					131
12	2635	N	1653	-0-	-982	-0-	94	1	1559	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 24,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					54
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					54
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					54
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					54
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					54
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					54
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					54
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					54
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					54
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	N	-0-					54
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-287	-0-	32	1	642	2	N	-0-					6
02	1092	X	501	-0-	-591	-0-	24	1	477	2	N	-0-					6
03	1209	X	722	-0-	-487	-0-	36	1	686	2	N	-0-					6
04	1170	X	531	-0-	-639	-0-	30	1	499	2	N	2					8
							2	9									
05	682	X	11	-0-	-671	-0-	1	1	10	2	N	-0-					8
06	690	X	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					8
07	713	X	122	-0-	-591	-0-	7	1	115	2	N	-0-					8
08	713	X	94	-0-	-619	-0-	5	1	89	2	N	-0-					8
09	540	X	119	-0-	-421	-0-	7	1	112	2	N	-0-					8
10	124	X	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-					8
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					8
12	124	X	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 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	9021	X	8005	-0-	-1016	-0-	384	1	7619	2	N	2					9
							2	9									
02	8148	X	3955	-0-	-4193	-0-	191	1	3764	2	N	-0-					9
03	9021	X	4251	-0-	-4770	-0-	210	1	4041	2	N	-0-					9
04	7740	X	3576	-0-	-4164	-0-	202	1	3374	2	N	-0-					9
05	7998	X	3262	-0-	-4736	-0-	162	1	3100	2	N	-0-					9
06	7740	X	3376	-0-	-4364	-0-	159	1	3217	2	N	-0-					9
07	4371	X	3167	-0-	-1204	-0-	173	1	2992	2	N	2					11
							2	9									
08	4247	X	2988	-0-	-1259	-0-	161	1	2827	2	N	-0-					11
09	3570	X	2818	-0-	-752	-0-	162	1	2654	2	N	2					13
							2	9									
10	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	160	1	2570	2	N	-0-					13
11	3390	X	2608	-0-	-782	-0-	141	1	2467	2	N	-0-					13
12	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	149	1	2471	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 43,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2806	-0-	-325	-0-	135	1	2668	2	N	3					8
							3	9									
02	2828	X	542	-0-	-2286	-0-	26	1	514	2	N	2					10
							2	9									
03	3131	X	1501	-0-	-1630	-0-	74	1	1427	2	N	-0-					10
04	2730	X	1255	-0-	-1475	-0-	71	1	1182	2	N	2					12
							2	9									
05	2821	X	865	-0-	-1956	-0-	43	1	815	2	N	6					18
							7	9									
06	2730	X	973	-0-	-1757	-0-	46	1	925	2	N	2					20
							2	9									
07	1488	X	1258	-0-	-230	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					20
08	1488	X	707	-0-	-781	-0-	38	1	667	2	N	2					22
							2	9									
09	1260	X	958	-0-	-302	-0-	55	1	901	2	N	2					24
							2	9									
10	1271	X	963	-0-	-308	-0-	56	1	907	2	N	-0-					24
11	1230	X	874	-0-	-356	-0-	47	1	821	2	N	5					29
							6	9									
12	1271	X	112	-0-	-1159	-0-	6	1	106	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	296	1	1259	2	Y	-0-					50
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	382	2	Y	-0-					50
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	164	1	881	2	Y	-0-					50
04	1200	N	916	-0-	-284	-0-	135	1	781	2	Y	-0-					50
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	163	1	787	2	Y	-0-					50
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					50
07	961	N	8	-0-	-953	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					50
08	961	N	11	-0-	-950	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					50
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					50
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	412	1	1444	2	Y	-0-					50
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	123	1	433	2	Y	-0-					50
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2690	-0-	-410	-0-	189	1	2501	2	N	-0-					42
02	2716	X	2005	-0-	-711	-0-	5	1	2000	2	N	-0-					42
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	380	1	2529	2	N	-0-					42
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	438	1	2842	2	N	-0-					42
05	3100	N	3384	-0-	284	284	468	1	2916	2	N	-0-					42
06	3000	N	2823	-0-	-177	107	459	1	2364	2	N	-0-					42
07	2109	N	2002	-0-	-107	-0-	395	1	1607	2	N	-0-					42
08	3100	X	2004	-0-	-1096	-0-	344	1	1660	2	N	-0-					42
09	3000	X	1688	-0-	-1312	-0-	194	1	1494	2	N	-0-					42
10	3100	X	1480	-0-	-1620	-0-	114	1	1366	2	N	-0-					42
11	2820	X	1454	-0-	-1366	-0-	103	1	1351	2	N	-0-					42
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 25,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	242	1	3371	2	N	-0-					44
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	6	1	3224	2	N	-0-					44
03	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	449	1	2992	2	N	-0-					44
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	512	1	3320	2	N	-0-					44
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	512	1	3193	2	N	-0-					44
06	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	475	1	2454	2	N	-0-					44
07	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	580	1	2362	2	N	-0-					44
08	3968	X	3111	-0-	-857	-0-	534	1	2577	2	N	-0-					44
09	3840	X	2817	-0-	-1023	-0-	323	1	2494	2	N	-0-					44
10	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	262	1	3258	2	N	-0-					44
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	254	1	3336	2	N	-0-					44
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 36,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					130
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2536	-0-	-285	-0-	122	1	2414	2	N	-0-					87
02	2548	X	1962	-0-	-586	-0-	94	1	1866	2	N	2					89
							2	9									
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	123	1	2377	2	N	-0-					89
04	2670	X	2057	-0-	-613	-0-	116	1	1935	2	N	5					94
							6	9									
05	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	113	1	2158	2	N	-0-					94
06	2460	X	2275	-0-	-185	-0-	107	1	2168	2	N	-0-					94
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	134	1	2317	2	N	2					96
							2	9									
08	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	104	1	1825	2	N	2					98
							2	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	145	1	2376	2	N	5					103
							6	9									
10	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	120	1	1923	2	N	3					106
							3	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2132	2	N	-0-					106
12	2604	N	1220	-0-	-1384	-0-	69	1	1148	2	N	3					109
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	Y	-0-					3
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					3
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					3
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	230	1	2294	2	Y	-0-					3
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	227	1	2197	2	Y	-0-					3
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	246	1	2064	2	Y	-0-					3
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	212	1	2168	2	Y	-0-					3
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	252	1	2545	2	Y	-0-					3
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	262	1	2583	2	Y	-0-					3
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	256	1	2474	2	Y	-0-					3
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	253	1	2519	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3583	-0-	-602	-0-	288	1	3295	2	N	-0-					50
02	3388	X	3069	-0-	-319	-0-	12	1	3057	2	N	-0-					50
03	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	3626	2			N	-0-					50
04	3690	X	3662	-0-	-28	-0-	333	1	3329	2	N	-0-					50
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	389	1	3769	2	N	-0-					50
06	3480	X	1594	-0-	-1886	-0-	168	1	1426	2	N	-0-					50
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					50
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					50
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					50
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					50
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 19,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1108	1	2938	2	N	-0-					40
02	3024	X	2810	-0-	-214	-0-	2810	2			N	-0-					40
03	3348	X	2396	-0-	-952	-0-	101	1	2295	2	N	-0-					40
04	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	91	1	1861	2	N	-0-					40
05	3348	X	2062	-0-	-1286	-0-	104	1	1958	2	N	-0-					40
06	3240	X	2432	-0-	-808	-0-	112	1	2320	2	N	-0-					40
07	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2417	2			N	-0-					40
08	2387	X	1992	-0-	-395	-0-	1992	2			N	-0-					40
09	2010	X	1764	-0-	-246	-0-	1764	2			N	-0-					40
10	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	1971	2			N	-0-					40
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					40
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 26,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-					22
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					22
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					22
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	2	N	-0-					22
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	N	-0-					22
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	693	2	N	-0-					22
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	N	-0-					22
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	N	-0-					22
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	76	1	746	2	N	-0-					22
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	89	1	815	2	N	-0-					22
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	99	1	980	2	N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4148	-0-	-1215	-0-	308	1	3840	2	Y	-0-					8
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	7	1	5069	2	Y	-0-					8
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					8
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	499	1	5010	2	Y	-0-					8
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	504	1	4882	2	Y	-0-					8
06	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	550	1	4621	2	Y	-0-					8
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	515	1	5282	2	Y	-0-					8
08	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	505	1	5095	2	Y	-0-					8
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	611	1	6022	2	Y	-0-					8
10	5394	X	5310	-0-	-84	-0-	600	1	4710	2	Y	-0-					8
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	527	1	5240	2	Y	-0-					8
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 59,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	768	-0-	-2332	2368	59	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	747	-0-	-2053	315	747	2			Y	-0-					-0-
03	1451	X	1136	-0-	-315	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	96	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	125	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	135	1	1133	2	Y	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	137	1	1386	2	Y	43					43
							47	9									
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	124	1	1225	2	Y	-0-	39	1			4
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	118	1	1009	2	Y	-0-					4
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	864	2	Y	34					38
							37	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 12,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2371	-0-	-1008	-0-	195	1	2176	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10		2466	-0-	2466	2466	2	1	2464	2	Y	-0-					41
03	DLQ G-10		2612	-0-	2612	5078	2612	2			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		2580	-0-	2580	7658	235	1	2345	2	Y	-0-					41
05	10571	X	2913	-0-	-7658	-0-	273	1	2640	2	Y	-0-					41
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	306	1	2568	2	Y	3					44
							3	9									
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	270	1	2770	2	Y	-0-					44
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	287	1	2897	2	Y	-0-					44
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	314	1	3096	2	Y	-0-					44
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	317	1	3079	2	Y	-0-					44
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	271	1	2698	2	Y	-0-					44
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 31,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2720	-0-	-535	-0-	217	1	2503	2	N	-0-			62
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	9	1	2972	2	N	-0-			62
03	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-			62
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	337	1	3375	2	N	-0-			62
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	297	1	2878	2	N	-0-			62
06	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	291	1	2438	2	N	-0-			62
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	338	1	3469	2	N	-0-			62
08	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	258	1	2603	2	N	-0-			62
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	258	1	2541	2	N	-0-			62
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	318	1	3090	2	N	-0-			62
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	290	1	2883	2	N	-0-			62
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 34,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	258	1	2268	2	N	-0-			17
02	2268	X	1841	-0-	-427	-0-	1841	2			N	-0-			17
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1941	1	2574	2	N	-0-			17
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	2245	2			N	-0-			17
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	427	2	N	-0-			17
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			17
07	2511	X	1808	-0-	-703	-0-	1808	2			N	-0-			17
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			17
09	2250	X	1614	-0-	-636	-0-	1614	2			N	-0-			17
10	1612	X	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-			17
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			17
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 24,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1872	-0-	-608	-0-	144	1	1728	2	Y	-0-			156
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	9	1	2907	2	Y	-0-			156
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-			156
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	379	1	3774	2	Y	-0-			156
05	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	164	1	1594	2	Y	-0-			156
06	2400	X	737	-0-	-1663	-0-	78	1	659	2	Y	-0-			156
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	416	1	4265	2	Y	-0-			156
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	469	1	4727	2	Y	-0-			156
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	268	1	2641	2	Y	-0-			156
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	380	1	3653	2	Y	-0-			156
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	301	1	2990	2	Y	-0-			156
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			156

TOTAL GAS PROD: 34,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.) 51894 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
MAG EXPLORATION LLC 102971
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 297032 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					5
03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8					13
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			13
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					13
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
11	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					13
12	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4295	3	2	9	N	2					47
02	3724	X	2554	-0-	-1170	-0-	2554	3			N	-0-					47
03	4123	X	155	-0-	-3968	-0-	155	3			N	-0-					47
04	3990	X	1	-0-	-3989	-0-	1	3			N	-0-					47
05	4123	X	2	-0-	-4121	-0-	2	3			N	-0-					47
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					47
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5292	3	14	9	N	13					60
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4667	3	26	9	N	24					84
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					84
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					84
11	5130	X	4506	-0-	-624	-0-	4472	3	34	9	N	31					115
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 22,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5315	3	20	9	N	18					83
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					83
03	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	3813	3	29	9	N	26					109
04	4740	X	4211	-0-	-529	-0-	4210	3	1	9	N	1					110
05	4898	X	3647	-0-	-1251	-0-	3630	3	17	9	N	15					125
06	4740	X	2776	-0-	-1964	-0-	2770	3	6	9	N	5					130
07	4898	X	4024	-0-	-874	-0-	3992	3	32	9	N	29					159
08	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	3348	3	23	9	N	21					180
09	4200	X	2870	-0-	-1330	-0-	2866	3	4	9	N	4					184
10	4030	X	2231	-0-	-1799	-0-	2228	3	3	9	N	3					187
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	3675	3	10	9	N	9					196
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 40,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					73
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					73
03	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-					73
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					73
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					73
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	3	8	9	N	7					80
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1	9	N	1					81
08	961	N	530	-0-	-431	-0-	529	3	1	9	N	1					82
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					82
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-					82
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					82
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4204	-0-	-43	-0-	4179	3	25	9	N	23					142
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					142
03	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	4075	3	25	9	N	23					165
04	4110	X	3604	-0-	-506	-0-	3602	3	2	9	N	2					167
05	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3863	3	3	9	N	3					170
06	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	3588	3	12	9	N	11					181
07	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	3224	3	2	9	N	2					183
08	4092	X	2863	-0-	-1229	-0-	2860	3	3	9	N	3					186
09	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3479	3			N	-0-					186
10	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3192	3	1	9	N	1					187
11	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	3062	3			N	-0-					187
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 39,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9452	3	44	9	N	40					187
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8402	3	17	9	N	15					202
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9069	3	24	9	N	22					224
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8313	3	36	9	N	33					257
05	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	7951	3	50	9	N	45	158	1			144
06	8340	X	7811	-0-	-529	-0-	7780	3	31	9	N	28					172
07	8618	X	7680	-0-	-938	-0-	7678	3	2	9	N	2					174
08	8618	X	7476	-0-	-1142	-0-	7389	3	87	9	N	79	172	1			81
09	8340	X	6586	-0-	-1754	-0-	6544	3	42	9	N	38					119
10	8060	X	7192	-0-	-868	-0-	7162	3	30	9	N	27					146
11	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	6948	3	43	9	N	39					185
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 87,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5337	-0-	-3064	-0-	5324	3	13	9	N	12					134
02	7588	X	4535	-0-	-3053	-0-	4532	3	3	9	N	3					137
03	8184	X	4311	-0-	-3873	-0-	4302	3	9	9	N	8					145
04	6480	X	4213	-0-	-2267	-0-	4202	3	11	9	N	10					155
05	5828	X	4346	-0-	-1482	-0-	4322	3	24	9	N	22					177
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5547	3	3	9	N	3					180
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7345	3	21	9	N	19					199
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7268	3	30	9	N	27					226
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6739	3	22	9	N	20					246
10	7378	X	6664	-0-	-714	-0-	6664	3			N	-0-					246
11	7140	X	5690	-0-	-1450	-0-	5690	3			N	-0-					246
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 62,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-2673	-0-	923	3			N	-0-					88
02	1960	X	42	-0-	-1918	-0-	42	3			N	-0-					88
03	3968	X	589	-0-	-3379	-0-	589	3			N	-0-					88
04	3840	X	884	-0-	-2956	-0-	884	3			N	-0-					88
05	3968	X	181	-0-	-3787	-0-	181	3			N	-0-					88
06	900	X	447	-0-	-453	-0-	447	3			N	-0-					88
07	899	X	186	-0-	-713	-0-	186	3			N	-0-					88
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					88
09	870	X	5	-0-	-865	-0-	5	3			N	-0-					88
10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	3			N	-0-					88
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					88
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	6301	-0-	-1697	-0-	6278	3	23	9	N	21					134
02	7224	X	5167	-0-	-2057	-0-	5144	3	23	9	N	21					155
03	7998	X	4528	-0-	-3470	-0-	4467	3	61	9	N	55					210
04	7740	X	4779	-0-	-2961	-0-	4773	3	6	9	N	5					215
05	7192	X	4395	-0-	-2797	-0-	4384	3	11	9	N	10					225
06	6090	X	4582	-0-	-1508	-0-	4552	3	30	9	N	27					252
07	5735	X	4485	-0-	-1250	-0-	4483	3	2	9	N	2					254
08	4929	X	3572	-0-	-1357	-0-	8	1	3560	3	N	4	173	1			85
							4	9									
09	4770	X	3015	-0-	-1755	-0-	3013	3	2	9	N	2					87
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5979	3	7	9	N	6					93
11	4590	X	4043	-0-	-547	-0-	4042	3	1	9	N	1					94
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 50,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7482	-0-	-1105	-0-	7451	3	31	9	N	28					103
02	7756	X	6598	-0-	-1158	-0-	6570	3	28	9	N	25					128
03	8587	X	7505	-0-	-1082	-0-	7453	3	52	9	N	47					175
04	8310	X	7121	-0-	-1189	-0-	7110	3	11	9	N	10					185
05	8525	X	7202	-0-	-1323	-0-	7193	3	9	9	N	8	173	1			20
06	7260	X	6092	-0-	-1168	-0-	6079	3	13	9	N	12					32
07	7502	X	6307	-0-	-1195	-0-	6287	3	20	9	N	18					50
08	7502	X	5331	-0-	-2171	-0-	11	1	5157	3	N	148					198
							163	9									
09	7110	X	6508	-0-	-602	-0-	6482	3	26	9	N	24	177	1			45
10	7192	X	6527	-0-	-665	-0-	6516	3	11	9	N	10					55
11	6090	X	6058	-0-	-32	-0-	6050	3	8	9	N	7					62
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 72,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9090	3	13	9	N	12					87
02	8008	X	7735	-0-	-273	-0-	7718	3	17	9	N	15					102
03	8866	X	8622	-0-	-244	-0-	8580	3	42	9	N	38					140
04	8580	X	7730	-0-	-850	-0-	7715	3	15	9	N	14					154
05	8866	X	8078	-0-	-788	-0-	8072	3	6	9	N	5					159
06	8580	X	7531	-0-	-1049	-0-	7503	3	28	9	N	25	121	1			63
07	8618	X	7767	-0-	-851	-0-	7767	3			N	-0-					63
08	8618	X	6467	-0-	-2151	-0-	6450	3	17	9	N	15					78
09	7830	X	4752	-0-	-3078	-0-	4746	3	6	9	N	5					83
10	8091	X	6558	-0-	-1533	-0-	6552	3	6	9	N	5					88
11	7530	X	6420	-0-	-1110	-0-	6375	3	45	9	N	41					129
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 80,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-610	-0-	142	1	696	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	1316	N	375	-0-	-941	-0-	67	1	307	2	Y	1					4
							1	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	810	N	439	-0-	-371	-0-	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	791	-0-	-666	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	223	1	1094	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1344	N	811	-0-	-533	-0-	145	1	666	2	Y	-0-					1
03	1457	N	609	-0-	-848	-0-	57	1	551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					1
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			Y	-0-					1
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					1
07	1426	N	935	-0-	-491	-0-	935	2			Y	-0-					1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					1
10	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			Y	-0-					1
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	267	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	466	-0-	-284	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	263	1	1292	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	166	1	759	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	513	-0-	-1192	-0-	48	1	465	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	705	-0-	-795	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
05	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	151	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	133	1	1293	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	446	1	2193	2	Y	52	34	1			22
							57	9									
02	2212	X	1929	-0-	-283	-0-	344	1	1577	2	Y	7					29
							8	9									
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	246	1	2391	2	Y	32	40	1			21
							35	9									
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			Y	-0-	15	1			6
05	2139	N	1353	-0-	-786	-0-	1353	2			Y	-0-					6
06	2370	N	1234	-0-	-1136	-0-	1234	2			Y	-0-					6
07	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1546	2			Y	-0-					6
08	2449	X	1158	-0-	-1291	-0-	1158	2			Y	-0-					6
09	2370	X	603	-0-	-1767	-0-	603	2			Y	-0-					6
10	1550	X	998	-0-	-552	-0-	998	2			Y	-0-					6
11	1500	X	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			Y	-0-					6
12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	273	1	1344	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	1484	N	989	-0-	-495	-0-	177	1	811	2	Y	1					4
							1	9									
03	2108	N	1554	-0-	-554	-0-	145	1	1405	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-	2	1			1
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					1
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					1
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					1
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			Y	-0-					1
10	3100	N	3133	-0-	33	299	3133	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3859	-0-	859	1158	3859	2			Y	-0-					1
12	7350	X	6192	-0-	-1158	-0-	6192	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 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	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	1	1	8			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: 1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	686	2			N	-0-					95
02	1064	N	644	-0-	-420	-0-	644	2			N	-0-					95
03	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					95
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					95
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					95
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					95
07	806	N	364	-0-	-442	-0-	362	2	2	9	N	2					97
08	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	2			N	-0-					97
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					97
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	222	2	41	9	N	37					134
11	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					134
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	155	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	546	-0-	-294	-0-	98	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	729	-0-	-170	-0-	68	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	194	-0-	-395	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6626	3	33	9	Y	30	103	1			43
02	5908	X	5239	-0-	-669	-0-	5206	3	33	9	Y	30					73
03	6417	X	5403	-0-	-1014	-0-	5382	3	21	9	Y	19					92
04	6450	X	5555	-0-	-895	-0-	5530	3	25	9	Y	23					115
05	6665	X	4968	-0-	-1697	-0-	4939	3	29	9	Y	26	102	1			39
06	6450	X	5519	-0-	-931	-0-	5478	3	41	9	Y	37					76
07	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5650	3	35	9	Y	32					108
08	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	5583	3	30	9	Y	27	96	1			39
09	5550	X	5421	-0-	-129	-0-	5382	3	39	9	Y	35					74
10	5704	X	5462	-0-	-242	-0-	5407	3	55	9	Y	50					124
11	5520	X	4939	-0-	-581	-0-	4915	3	24	9	Y	22	101	1			45
12	5673	X	5400	-0-	-273	-0-	5359	3	41	9	Y	37					82

TOTAL GAS PROD: 65,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7472	3	22	9	Y	20	69	1			27
02	6636	X	5893	-0-	-743	-0-	5871	3	22	9	Y	20					47
03	7223	X	6083	-0-	-1140	-0-	6069	3	14	9	Y	13					60
04	7260	X	6253	-0-	-1007	-0-	6236	3	17	9	Y	15					75
05	7502	X	5588	-0-	-1914	-0-	5569	3	19	9	Y	17	68	1			24
06	7260	X	6206	-0-	-1054	-0-	6178	3	28	9	Y	25					49
07	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6371	3	23	9	Y	21					70
08	6448	X	6317	-0-	-131	-0-	6296	3	21	9	Y	19	64	1	1	8	24
09	6240	X	6094	-0-	-146	-0-	6069	3	25	9	Y	23					47
10	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6097	3	36	9	Y	33					80
11	6210	X	5559	-0-	-651	-0-	5542	3	17	9	Y	15	68	1			27
12	6386	X	6071	-0-	-315	-0-	6043	3	28	9	Y	25					52

TOTAL GAS PROD: 74,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3877	-0-	-1083	-0-	3764	3	113	9	N	103	176	1			114
02	4732	X	3800	-0-	-932	-0-	3687	3	113	9	N	103					217
03	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	3658	3	117	9	N	106	168	1			155
04	5070	X	3970	-0-	-1100	-0-	3858	3	112	9	N	102					257
05	4216	X	3411	-0-	-805	-0-	3335	3	76	9	N	69	173	1	1	8	152
06	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	3920	3	109	9	N	99					251
07	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	3523	3	96	9	N	87	160	1			178
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4050	3	103	9	N	94	2	8			270
09	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3819	3	80	9	N	73	178	1			165
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4131	3	80	9	N	73					238
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4066	3	125	9	N	114	175	1			177
12	4154	X	3323	-0-	-831	-0-	3251	3	72	9	N	65					242

TOTAL GAS PROD: 46,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 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	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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 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	3038	X	1859	-0-	-1179	-0-	1784	3	75	9	N	68					124
02	2184	N	1822	-0-	-362	-0-	1747	3	75	9	N	68					192
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1628	3	103	9	N	94	172	1			114
04	1800	N	610	-0-	-1190	-0-	571	3	39	9	N	35					149
05	2015	N	10	-0-	-2005	-0-	7	3	3	9	N	3					152
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					152
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	758	3	42	9	N	38					190
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	3	44	9	N	40	157	1			73
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1490	3	116	9	N	105					178
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1552	3	138	9	N	125	180	1			123
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1507	3	99	9	N	90					213
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1694	3	94	9	N	85	171	1			127

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 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	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1576	1	7750	2	Y	112	74	1			47
							123	9									
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	958	1	4392	2	Y	14					61
							15	9									
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	489	1	4748	2	Y	64	84	1			41
							70	9									
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-	28	1			13
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					13
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					13
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					13
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					13
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					13
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					13
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 55,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 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	3100	N	3293	-0-	193	427	3265	2	28	9	N	25					93
02	2800	N	2662	-0-	-138	289	2626	2	36	9	N	33					126
03	3110	X	2821	-0-	-289	-0-	2756	2	65	9	N	59					185
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3066	2	48	9	N	44	179	1			50
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3252	2	99	9	N	90					140
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2828	2	31	9	N	28					168
07	1550	X	2781	-0-	1231	-0-	2704	2	77	9	N	70	178	1			60
08	1550	X	1452	-0-	-98	-0-	1440	2	12	9	N	11					71
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2885	2	32	9	N	29					100
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2739	2	101	9	N	92	152	1			40
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3051	2	33	9	N	30					70
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2970	2	33	9	N	30					100

TOTAL GAS PROD: 34,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3940	-0-	-400	-0-	1186 142	1 9	2612	2	Y	129	123	1	2	8	83
02	3836	X	3424	-0-	-412	-0-	1034 133	1 9	2257	2	Y	121	118	1	2	8	84
03	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	1184 196	1 9	2636	2	Y	178	215	1	9	8	38
04	3810	X	3776	-0-	-34	-0-	1142 131	1 9	2503	2	Y	119	95	1	2	8	60
05	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	1180 109	1 9	2398	2	Y	99	106	1	1	8	52
06	3900	X	2615	-0-	-1285	-0-	789 80	1 9	1746	2	Y	73	95	1	2	8	28
07	4030	X	3016	-0-	-1014	-0-	754 95	1 9	2167	2	Y	86	85	1	1	8	28
08	3379	X	285	-0-	-3094	-0-	137 7	1 9	141	2	Y	6	28	1			6
09	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	225 21	1 9	1358	2	Y	19	9	1			16
10	3379	X	1205	-0-	-2174	-0-	289 24	1 9	892	2	Y	22	33	1			5
11	2910	X	120	-0-	-2790	-0-	72	1	48	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	3007	X	32	-0-	-2975	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	651	2	440	9	Y	400	348	1	38	8	14
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	460	2	482	9	Y	438	164	1	72	8	216
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	771	2	519	9	Y	472	165	1			523
08	1085	N	861	-0-	-224	-0-	857	2	4	9	Y	4	4	8			523
09	930	N	706	-0-	-224	-0-	705	2	1	9	Y	1	366	1	1	8	157
10	1302	N	630	-0-	-672	-0-	575	2	55	9	Y	50	196	1	2	8	9
11	840	N	700	-0-	-140	-0-	511	2	189	9	Y	172	179	1			2
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1189	2	193	9	Y	175	171	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 8,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		345	1	1699	2	Y	11	7	1			5
								12	9									
02	1512	N	1133	-0-	-379	-0-		203	1	929	2	Y	1					6
								1	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		164	1	1591	2	Y	6	8	1			4
								7	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	2			Y	-0-	2	1			2
05	1240	N	988	-0-	-252	-0-		988	2			Y	-0-					2
06	1620	N	992	-0-	-628	-0-		992	2			Y	-0-					2
07	1674	N	1085	-0-	-589	-0-		1085	2			Y	-0-					2
08	992	N	563	-0-	-429	-0-		563	2			Y	-0-					2
09	990	N	918	-0-	-72	-0-		918	2			Y	-0-					2
10	1085	N	751	-0-	-334	-0-		751	2			Y	-0-					2
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-		2475	2			Y	-0-					2
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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	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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

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	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6940 - 6971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6854 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

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	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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6917 - 6936

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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6896 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6872 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 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-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 700 PERF. 6830 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6914 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6838 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 6825

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6782 - 6800

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6830 - 6850

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7240 - 7355

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8213 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7058 - 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7642 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7257 - 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 7032

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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 7034

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7265 - 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7589 - 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7047 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 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	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-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6868 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6933 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7257 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 7389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7458 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7079 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

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-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	254	1	1251	2	Y	48	32	1			20
							53	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	144	1	660	2	Y	5					25
							6	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	24	34	1			15
							26	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	13	1			2
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					2
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					2
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					2
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 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	713	N	604	-0-	-109	-0-	102	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	84	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	38	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 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-					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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	724	-0-	-1167	-0-	121	1	597	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	1708	N	798	-0-	-910	-0-	143	1	654	2	Y	1					3
							1	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	224	1	2180	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	N	27	-0-	-1803	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	39	-0-	-951	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 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	1922	N	924	-0-	-998	-0-	156	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	822	-0-	-942	-0-	147	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	219	1	2127	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3040	-0-	-60	215	3040	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2861	-0-	-139	76	2861	2			Y	-0-					-0-
10	2137	X	2061	-0-	-76	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1297	-0-	-623	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	841	-0-	-1236	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 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	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 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	1333	-0-	-0-	-0-	225	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	236	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5733	-0-	2633	2633	535	1	5198	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5237	-0-	2237	4870	5237	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2750	-0-	-350	4520	2750	2			Y	-0-					-0-
06	5636	X	1116	-0-	-4520	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	357	-0-	-483	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	868	X	614	-0-	-254	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	840	X	21	-0-	-819	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	79	-0-	-789	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	203	-0-	-307	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

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	1829	N	1298	-0-	-531	-0-		1200	3	98	9	N	89					215
02	1596	N	422	-0-	-1174	-0-		324	3	98	9	N	89	154	1			150
03	1829	N	683	-0-	-1146	-0-		522	3	161	9	N	146	139	1			157
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-		824	3	118	9	N	107					264
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-		839	3	18	9	N	16	129	1	1	8	150
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-		804	3	81	9	N	74					224
07	961	N	956	-0-	-5	-0-		883	3	73	9	N	66					290
08	868	N	671	-0-	-197	-0-		636	3	35	9	N	32	155	1	8	8	159
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		1073	3	81	9	N	74	1	8			232
10	961	N	773	-0-	-188	-0-		734	3	39	9	N	35					267
11	660	N	272	-0-	-388	-0-		272	3			N	-0-					267
12	1178	N	178	-0-	-1000	-0-		168	3	10	9	N	9					276

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

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	1333	N	1102	-0-	-231	-0-		1071	3	31	9	N	28					138
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-		770	3	31	9	N	28					166
03	1178	N	877	-0-	-301	-0-		877	3			N	-0-					166
04	840	N	655	-0-	-185	-0-		634	3	21	9	N	19					185
05	899	N	555	-0-	-344	-0-		542	3	13	9	N	12					197
06	840	N	693	-0-	-147	-0-		661	3	32	9	N	29	154	1	1	8	71
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-		801	3	75	9	N	68					139
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-		616	3	83	9	N	75					214
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-		897	3	35	9	N	32	148	1			98
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-		880	3	15	9	N	14	1	8			111
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-		904	3	18	9	N	16					127
12	961	N	769	-0-	-192	-0-		723	3	46	9	N	42	1	8			168

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	550 17	1 9	2704	2	Y	15	10	1			6
02	2240	X	1358	-0-	-882	-0-	243 2	1 9	1113	2	Y	2					8
03	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	205 9	1 9	1995	2	Y	8	11	1			5
04	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2			Y	-0-	4	1			1
05	2945	X	1192	-0-	-1753	-0-	1192	2			Y	-0-					1
06	2850	X	830	-0-	-2020	-0-	830	2			Y	-0-					1
07	2542	X	1657	-0-	-885	-0-	1657	2			Y	-0-					1
08	2542	X	997	-0-	-1545	-0-	997	2			Y	-0-					1
09	2460	X	1330	-0-	-1130	-0-	1330	2			Y	-0-					1
10	1643	N	882	-0-	-761	-0-	882	2			Y	-0-					1
11	960	N	775	-0-	-185	-0-	775	2			Y	-0-					1
12	1364	N	472	-0-	-892	-0-	472	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

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		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

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-					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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		979	-0-	979	979	979	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		497	-0-	497	1476	497	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1476					Y	-0-					-0-
12	2351	X	875	-0-	-1476	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 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	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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

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	15					15
09	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					15
10	14B2	EXT	22	-0-	22	38	22	2			N	-0-					15
11	14B2	EXT	38	-0-	38	76	38	2			N	-0-					15
12	103	X	27	-0-	-76	-0-	27	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					5
10	14B2	EXT	46	-0-	46	131	46	2			N	-0-					5
11	14B2	EXT	146	-0-	146	277	146	2			N	-0-					5
12	312	X	35	-0-	-277	-0-	35	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 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	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	48	5	8			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: 48

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 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	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	95					95
09	14B2	EXT	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					95
10	14B2	EXT	241	-0-	241	392	206	2	35	9	N	32					127
11	14B2	EXT	563	-0-	563	955	560	2	3	9	N	3	3	8			127
12	1481	X	526	-0-	-955	-0-	507	2	19	9	N	17	4	8			140

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 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	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	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	88	1	8			132
09	14B2	EXT	68	-0-	68	68	54	2	14	9	N	13					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					145
12	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 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	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N		198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					88
02	176	N		176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					88
03	275	N		275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					88
04	269	N		269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					88
05	186	N		-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					88
06	240	N		116	-0-	-124	-0-	116	1			N	-0-					88
07	248	N		188	-0-	-60	-0-	188	1			N	-0-					88
08	264	N		264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					88
09	323	N		323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					88
10	403	N		403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					88
*11	240	N		80	-0-	-160	-0-	80	1			N	-0-					88
12	248	N		48	-0-	-200	-0-	48	1			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-2645	-0-	568	1	11	9	N	10					243
02	2800	X	1409	-0-	-1391	-0-	1409	1			N	-0-					243
03	3565	X	1616	-0-	-1949	-0-	1610	1	6	9	N	5					248
04	3450	X	414	-0-	-3036	-0-	407	1	7	9	N	6					254
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					254
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	8					262
07	1829	X	84	-0-	-1745	-0-	78	1	6	9	N	5	180	1			87
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	1			N	-0-					87
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2514	1	8	9	N	7					94
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2236	1	7	9	N	6					100
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3099	1	13	9	N	12					112
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2972	1	9	9	N	8					120

TOTAL GAS PROD: 17,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					135
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					135
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					135
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					135
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					135
06	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	1			N	-0-					135
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	1			N	-0-					135
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					135
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					135
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					135
*11	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	1			N	-0-					135
12	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	1			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					88
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	1			N	-0-					88
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1			N	-0-					88
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	1			N	-0-					88
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					88
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					88
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	1			N	-0-					88
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					88
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					250
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					250
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					250
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	1			N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					250
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	206	1	30	9	N	27					277
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					277
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					277
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					277
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					277

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					187
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					187
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					187
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					187
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	1			N	-0-					187
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					187
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					187
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					187
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					187
*11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	1			N	-0-					187
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	1			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1523	2	113	9	N	103					227
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1157	2	84	9	N	76	188	1			115
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1587	2	114	9	N	104					219
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1510	2	97	9	N	88	190	1			117
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1593	2	94	9	N	85					202
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1536	2	96	9	N	87					289
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1425	2	95	9	N	86	188	1			187
08	1674	N	1004	-0-	-670	-0-	943	2	61	9	N	55					242
09	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1442	2	91	9	N	83	190	1			135
10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1350	2	92	9	N	84					219
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1382	2	123	9	N	112	197	1			134
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	96					230

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1861	-0-	-340	-0-	1815	2	46	9	N	42					172
02	1988	N	1425	-0-	-563	-0-	1379	2	46	9	N	42					214
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1884	2	39	9	N	35					249
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1959	2	42	9	N	38	180	1			107
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2121	2	30	9	N	27					134
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1935	2	29	9	N	26					160
07	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1853	2	54	9	N	49					209
08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	1161	2	31	9	N	28					237
09	1950	N	1239	-0-	-711	-0-	1191	2	48	9	N	44					281
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	181	1			142
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1962	2	42	9	N	38					180
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	55					235

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	63	1	1	9	N	1					40
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	9	N	1					41
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					41
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	9	N	1					42
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	9	N	1					43
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	1	2	9	N	2					45
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	1	1	9	N	1					46
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	1	1	9	N	1					47
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					88
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					88
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					88
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					88
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					88
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					88
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					88
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					88
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					88
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

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-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	3	11	9	N	10					312
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	N	10					322
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	N	1	1	8			322
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	N	10	61	1			271
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	N	6	1	8			276
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			N	-0-					276
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	N	5					281
08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					281
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					281
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	N	20					301
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	401	3	9	9	N	8	1	8			308
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	N	5					313

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388

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	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-

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

01	2294 X	1809	-0-	-485	-0-	522	1	1251	2	Y	33	36	1			8
						36	9									
02	2072 X	1659	-0-	-413	-0-	427	1	1195	2	Y	34	36	1			6
						37	9									
03	2294 X	1585	-0-	-709	-0-	418	1	1132	2	Y	32	32	1			6
						35	9									
04	1950 X	1575	-0-	-375	-0-	416	1	1126	2	Y	30	29	1			7
						33	9									
05	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	403	1	1108	2	Y	49	54	1			2
						54	9									
06	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	393	1	1075	2	Y	50	51	1			1
						55	9									
07	1829 X	1553	-0-	-276	-0-	405	1	1094	2	Y	49	49	1			1
						54	9									
08	1643 X	1116	-0-	-527	-0-	309	1	749	2	Y	53	54	1			-0-
						58	9									
09	1590 X	1094	-0-	-496	-0-	299	1	737	2	Y	53	51	1			2
						58	9									
10	1581 X	1231	-0-	-350	-0-	353	1	823	2	Y	50	48	1			4
						55	9									
11	1530 X	1192	-0-	-338	-0-	333	1	805	2	Y	49	46	1			7
						54	9									
12	1550 X	1126	-0-	-424	-0-	297	1	778	2	Y	46	45	1			8
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 17,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 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	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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 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	527 N	481	-0-	-46	-0-	158 15	1 9	308	2	Y	14	15	1			1
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	135 17	1 9	277	2	Y	15	14	1			2
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	186 15	1 9	333	2	Y	14	13	1			3
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	136 14	1 9	268	2	Y	13	12	1			4
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	149 22	1 9	290	2	Y	20	22	1			2
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	148 23	1 9	287	2	Y	21	19	1			4
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	142 21	1 9	284	2	Y	19	16	1			7
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	197 19	1 9	322	2	Y	17	18	1			6
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	181 18	1 9	326	2	Y	16	16	1			6
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	198 15	1 9	362	2	Y	14	13	1			7
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	161 12	1 9	318	2	Y	11	12	1			6
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	182 12	1 9	324	2	Y	11	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	88	1	155	2	Y	41	44	1			1
							45	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	85	1	151	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	94	1	177	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	147	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	99	1	187	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	91	1	184	2	Y	51	48	1			4
							56	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	87	1	176	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	109	1	233	2	Y	47	51	1			2
							52	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	229	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	117	1	236	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	112	1	227	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	122	1	239	2	Y	44	44	1			3
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 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	434	N	204	-0-	-230	-0-	73	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	204	-0-	-132	-0-	71	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	304	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	307	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	317	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	299	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	259	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	263	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	257	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	251	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	239	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	246	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	47	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	42	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	147	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	303	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	428	1	905	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	309	1	769	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	372	1	859	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
11	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	298	1	731	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	284	1	727	2	Y	6	6	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 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	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-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 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	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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 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	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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 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	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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	267	1	520	2	Y	43	49	1						10
							47	9												
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	223	1	458	2	Y	46	48	1						8
							51	9												
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	239	1	489	2	Y	46	46	1						8
							51	9												
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	212	1	438	2	Y	45	43	1						10
							50	9												
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	229	1	467	2	Y	52	55	1						7
							57	9												
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	197	1	416	2	Y	49	47	1						9
							54	9												
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	204	1	424	2	Y	46	45	1						10
							51	9												
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	123	1	251	2	Y	47	49	1						8
							52	9												
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	187	1	310	2	Y	45	44	1						9
							50	9												
10	682	N	537	-0-	-145	-0-	184	1	309	2	Y	40	41	1						8
							44	9												
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	152	1	297	2	Y	39	40	1						7
							43	9												
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	134	1	288	2	Y	40	42	1						5
							44	9												

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1313	-0-	-51	-0-	427	1	831	2	Y	50	53	1			12
							55	9									
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	319	1	714	2	Y	51	52	1			11
							56	9									
03	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	294	1	671	2	Y	49	50	1			10
							54	9									
04	1260	N	962	-0-	-298	-0-	273	1	636	2	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	291	1	677	2	Y	60	68	1			3
							66	9									
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	208	1	589	2	Y	62	65	1			-0-
							68	9									
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	298	1	623	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	303	1	637	2	Y	63	64	1			1
							69	9									
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	198	1	499	2	Y	63	61	1			3
							69	9									
10	992	N	756	-0-	-236	-0-	189	1	502	2	Y	59	57	1			5
							65	9									
11	990	N	722	-0-	-268	-0-	166	1	493	2	Y	57	55	1			7
							63	9									
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	154	1	478	2	Y	54	53	1			8
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	2	Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	2	Y	-0-					1
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	19	1	44	2	Y	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59	2	Y	-0-					1
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					1
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					1
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					1
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	458	1	961	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
02	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	431	1	956	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	434	1	931	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	461	1	999	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	412	1	927	2	Y	53	58	1			1
							58	9									
06	1350	N	639	-0-	-711	-0-	179	1	402	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	1550	N	572	-0-	-978	-0-	137	1	378	2	Y	52	50	1			3
							57	9									
08	1395	N	403	-0-	-992	-0-	111	1	231	2	Y	55	57	1			1
							61	9									
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	104	1	223	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
10	558	N	373	-0-	-185	-0-	99	1	217	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	87	1	192	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	84	1	186	2	Y	48	47	1			3
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	299	1	605	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	292	1	594	2	Y	41	42	1			2
							45	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	286	1	587	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	397	1	799	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	477	1	961	2	Y	59	60	1			-0-
							65	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	397	1	912	2	Y	57	56	1			1
							63	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	404	1	933	2	Y	55	53	1			3
							61	9									
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	408	1	930	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	396	1	922	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	444	1	1062	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	399	1	953	2	Y	49	50	1			-0-
							54	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	429	1	1007	2	Y	50	48	1			2
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 15,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1416	-0-	-289	-0-	416 78	1 9	922	2	Y	71	76	1			7
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	405 79	1 9	892	2	Y	72	74	1			5
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	392 79	1 9	873	2	Y	72	72	1			5
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	397 78	1 9	782	2	Y	71	71	1			5
05	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	399 90	1 9	786	2	Y	82	86	1			1
06	1290	N	830	-0-	-460	-0-	184 89	1 9	557	2	Y	81	81	1			1
07	1302	N	870	-0-	-432	-0-	209 86	1 9	575	2	Y	78	76	1			3
08	1271	N	826	-0-	-445	-0-	198 85	1 9	543	2	Y	77	79	1			1
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	181 81	1 9	534	2	Y	74	74	1			1
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	249 78	1 9	628	2	Y	71	69	1			3
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	231 75	1 9	617	2	Y	68	67	1			4
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	252 74	1 9	629	2	Y	67	65	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	486	1	1139	2	Y	91	96	1			4
							100	9									
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	399	1	978	2	Y	94	95	1			3
							103	9									
03	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	448	1	994	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
04	1680	N	1235	-0-	-445	-0-	355	1	780	2	Y	91	89	1			5
							100	9									
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	383	1	805	2	Y	104	108	1			1
							114	9									
06	1500	N	1040	-0-	-460	-0-	246	1	684	2	Y	100	99	1			2
							110	9									
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	286	1	703	2	Y	95	91	1			6
							105	9									
08	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	290	1	719	2	Y	93	94	1			5
							102	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	286	1	704	2	Y	91	89	1			7
							100	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	304	1	721	2	Y	86	84	1			9
							95	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	297	1	716	2	Y	83	81	1			11
							91	9									
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	233	1	698	2	Y	80	79	1			12
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 14,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-110	-0-	239	1	537	2	Y	209	289	1			34
							230	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	277	1	594	2	Y	269	291	1			12
							296	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	281	1	604	2	Y	272	279	1			5
							299	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	367	1	795	2	Y	269	259	1			15
							296	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	382	1	821	2	Y	286	296	1			5
							315	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	272	1	671	2	Y	279	219	1			65
							307	9									
07	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	229	1	652	2	Y	252	205	1			112
							277	9									
08	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	206	1	610	2	Y	247	228	1			131
							272	9									
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	223	1	623	2	Y	230	198	1			163
							253	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	323	1	771	2	Y	222	183	1			202
							244	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	Y	217	181	1			238
							239	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	302	1	743	2	Y	213	194	1			257
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,965

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	58	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	47	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	52	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	59	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	47	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	49	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	47	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1034	-0-	-485	-0-	334 50	1 9	650	2	Y	45	46	1			1
02	1092	N	711	-0-	-381	-0-	216 52	1 9	443	2	Y	47	47	1			1
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	422 53	1 9	979	2	Y	48	49	1			-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	278 52	1 9	678	2	Y	47	46	1			1
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	363 69	1 9	784	2	Y	63	62	1			2
06	1410	N	986	-0-	-424	-0-	282 66	1 9	638	2	Y	60	57	1			5
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	288 63	1 9	656	2	Y	57	55	1			7
08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	261 62	1 9	597	2	Y	56	59	1			4
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	242 59	1 9	532	2	Y	54	57	1			1
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	277 58	1 9	635	2	Y	53	54	1			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	238 59	1 9	605	2	Y	54	54	1			-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	201 63	1 9	571	2	Y	57	57	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	51	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	69	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	77	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	81	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	77	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	74	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	77	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	71	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	73	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

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	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	389	1	966	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	306	1	671	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	437	1	904	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	496	1	978	2	Y	61	59	1			3
							67	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	504	1	1010	2	Y	76	78	1			1
							84	9									
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	358	1	705	2	Y	72	69	1			4
							79	9									
07	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	319	1	672	2	Y	69	65	1			8
							76	9									
08	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	383	1	833	2	Y	67	69	1			6
							74	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	395	1	944	2	Y	64	67	1			3
							70	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	305	1	824	2	Y	62	62	1			3
							68	9									
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	296	1	813	2	Y	62	61	1			4
							68	9									
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	307	1	855	2	Y	64	64	1			4
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	32	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	33	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	28	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-244	-0-	328	1	842	2	Y	39	41	1			-0-
							43	9									
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	413	1	846	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	373	1	738	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	303	1	676	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
05	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	328	1	705	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	291	1	646	2	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	305	1	689	2	Y	60	59	1			1
							66	9									
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	312	1	683	2	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	241	1	547	2	Y	60	59	1			1
							66	9									
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	234	1	541	2	Y	57	55	1			3
							63	9									
11	1020	N	820	-0-	-200	-0-	227	1	532	2	Y	55	53	1			5
							61	9									
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	231	1	526	2	Y	53	51	1			7
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 12,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 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	2604	X	2154	-0-	-450	-0-	686	1	1388	2	Y	73	78	1			4
							80	9									
02	2352	X	2269	-0-	-83	-0-	724	1	1461	2	Y	76	79	1			1
							84	9									
03	2356	X	2247	-0-	-109	-0-	721	1	1442	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	912	1	1931	2	Y	74	73	1			2
							81	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	927	1	1967	2	Y	98	99	1			1
							108	9									
06	2430	X	1662	-0-	-768	-0-	448	1	1108	2	Y	96	96	1			1
							106	9									
07	3007	X	1714	-0-	-1293	-0-	442	1	1169	2	Y	94	93	1			2
							103	9									
08	3007	X	1196	-0-	-1811	-0-	317	1	774	2	Y	95	97	1			-0-
							105	9									
09	2910	X	1193	-0-	-1717	-0-	311	1	777	2	Y	95	94	1			1
							105	9									
10	3007	X	1338	-0-	-1669	-0-	368	1	869	2	Y	92	88	1			5
							101	9									
11	1650	X	1260	-0-	-390	-0-	336	1	826	2	Y	89	86	1			8
							98	9									
12	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	322	1	814	2	Y	86	87	1			7
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	449	1	1079	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	434	1	1054	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	2015	N	1447	-0-	-568	-0-	416	1	1012	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	437	1	1033	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	444	1	1052	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
06	1410	N	909	-0-	-501	-0-	236	1	640	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
07	1550	N	883	-0-	-667	-0-	222	1	631	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
08	1519	N	915	-0-	-604	-0-	232	1	653	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	253	1	682	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	294	1	722	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	286	1	717	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	288	1	722	2	Y	21	22	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 14,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	203	1	420	2	Y	239	317	1			166
							263	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	267	1	561	2	Y	254	315	1			105
							279	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	281	1	584	2	Y	267	302	1			70
							294	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	306	1	669	2	Y	271	289	1			52
							298	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	412	1	836	2	Y	293	341	1			4
							322	9									
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	199	1	580	2	Y	290	291	1			3
							319	9									
07	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	178	1	569	2	Y	287	282	1			8
							316	9									
08	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	203	1	607	2	Y	298	304	1			2
							328	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	207	1	598	2	Y	281	259	1			24
							309	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	409	1	987	2	Y	269	244	1			49
							296	9									
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	393	1	966	2	Y	260	247	1			62
							286	9									
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	313	1	899	2	Y	256	255	1			63
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,265

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

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	1271	N	1252	-0-	-19	-0-		209	1	789	2	Y	231	295	1			365
								254	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		183	1	717	2	Y	248	298	1			315
								273	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		278	1	707	2	Y	253	292	1			276
								278	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		311	1	795	2	Y	255	271	1			260
								281	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		336	1	807	2	Y	242	342	1			160
								266	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		355	1	838	2	Y	258	294	1			124
								284	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		342	1	827	2	Y	255	274	1			105
								281	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		364	1	843	2	Y	262	299	1			68
								288	9									
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-		333	1	807	2	Y	248	264	1			52
								273	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		436	1	996	2	Y	241	254	1			39
								265	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-		374	1	882	2	Y	236	252	1			23
								260	9									
12	1457	N	1438	-0-	-19	-0-		322	1	851	2	Y	241	264	1			-0-
								265	9									

TOTAL GAS PROD: 16,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,970

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		427	1	1026	2	Y	37	40	1			7
								41	9									
02	1512	N	1369	-0-	-143	-0-		398	1	928	2	Y	39	41	1			5
								43	9									
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-		427	1	981	2	Y	39	39	1			5
								43	9									
04	1440	N	1267	-0-	-173	-0-		399	1	827	2	Y	37	36	1			6
								41	9									
05	1519	N	1220	-0-	-299	-0-		369	1	797	2	Y	49	54	1			1
								54	9									
06	1410	N	762	-0-	-648	-0-		198	1	512	2	Y	47	48	1			-0-
								52	9									
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-		238	1	572	2	Y	45	44	1			1
								50	9									
08	1209	N	891	-0-	-318	-0-		252	1	587	2	Y	47	48	1			-0-
								52	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-		248	1	565	2	Y	44	42	1			2
								48	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		387	1	872	2	Y	41	39	1			4
								45	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		369	1	861	2	Y	39	37	1			6
								43	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-		366	1	852	2	Y	36	35	1			7
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	188	2	Y	-0-					4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	67	1	179	2	Y	-0-					4
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	64	1	171	2	Y	-0-					4
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	58	1	163	2	Y	-0-					4
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	46	1	112	2	Y	-0-					4
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	27	1	87	2	Y	-0-					4
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	25	1	84	2	Y	-0-					4
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	23	1	79	2	Y	-0-					4
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					4
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	27	1	78	2	Y	-0-					4
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					4
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	28	1	77	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	314	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	96	1	299	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	129	1	348	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	136	1	357	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	173	1	406	2	Y	38	41	1			4
							42	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	132	1	343	2	Y	36	33	1			7
							40	9									
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	131	1	337	2	Y	33	29	1			11
							36	9									
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	104	1	222	2	Y	33	34	1			10
							36	9									
09	510	N	306	-0-	-204	-0-	78	1	194	2	Y	31	32	1			9
							34	9									
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	81	1	198	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	69	1	173	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	54	1	160	2	Y	25	25	1			8
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	589	-0-	-651	-0-	178	1	346	2	Y	59	61	1			4
							65	9									
02	1148	N	560	-0-	-588	-0-	162	1	331	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
03	1116	N	771	-0-	-345	-0-	225	1	478	2	Y	62	64	1			1
							68	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	197	1	446	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	228	1	492	2	Y	76	77	1			1
							84	9									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	119	1	298	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
07	744	N	439	-0-	-305	-0-	97	1	265	2	Y	70	69	1			4
							77	9									
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	196	1	328	2	Y	72	76	1			-0-
							79	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	206	1	349	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	242	1	545	2	Y	72	70	1			2
							79	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	216	1	437	2	Y	70	69	1			3
							77	9									
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	177	1	333	2	Y	68	69	1			2
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	72	2	Y	24	27	1			8
							26	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	87	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	32	1	79	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	34	1	81	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	29	1	77	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	25	1	73	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	23	1	69	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	95	2	Y	17	18	1			6
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	346	1	684	2	Y	73	77	1			3
							80	9									
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	307	1	654	2	Y	76	77	1			2
							84	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	314	1	684	2	Y	79	80	1			1
							87	9									
04	1080	N	880	-0-	-200	-0-	264	1	530	2	Y	78	76	1			3
							86	9									
05	1147	N	946	-0-	-201	-0-	278	1	569	2	Y	90	92	1			1
							99	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	296	1	683	2	Y	89	88	1			2
							98	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	268	1	614	2	Y	87	85	1			4
							96	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	267	1	611	2	Y	87	91	1			-0-
							96	9									
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	263	1	607	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	258	1	598	2	Y	88	86	1			2
							97	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	259	1	602	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	243	1	596	2	Y	88	90	1			1
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	213	1	415	2	Y	83	85	1			-0-
							91	9									
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	178	1	366	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	273	1	617	2	Y	89	88	1			1
							98	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	227	1	569	2	Y	87	86	1			2
							96	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	236	1	577	2	Y	96	98	1			-0-
							106	9									
06	960	N	765	-0-	-195	-0-	202	1	460	2	Y	94	92	1			2
							103	9									
07	930	N	769	-0-	-161	-0-	207	1	463	2	Y	90	89	1			3
							99	9									
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	193	1	447	2	Y	93	95	1			1
							102	9									
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	180	1	378	2	Y	92	93	1			-0-
							101	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	237	1	578	2	Y	90	89	1			1
							99	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	195	1	514	2	Y	88	87	1			2
							97	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	187	1	484	2	Y	89	90	1			1
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	69	1	181	2	Y	-0-					7
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	59	1	172	2	Y	-0-					7
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	205	1	427	2	Y	-0-					7
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	233	1	460	2	Y	-0-					7
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	51	1	122	2	Y	-0-					7
06	600	N	165	-0-	-435	-0-	46	1	119	2	Y	-0-					7
07	713	N	137	-0-	-576	-0-	39	1	98	2	Y	-0-					7
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	44	1	108	2	Y	-0-					7
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	49	1	116	2	Y	-0-					7
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	88	1	196	2	Y	-0-					7
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	77	1	187	2	Y	-0-					7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	84	1	201	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	44	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	41	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	47	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	44	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	42	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	37	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	30	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	131	2	Y	-0-					1
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	58	1	136	2	Y	-0-					1
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	52	1	123	2	Y	-0-					1
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	39	1	92	2	Y	-0-					1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	197 244	1 9	504	2	Y	222	219	1			4
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	109 233	1 9	327	2	Y	212	181	1			35
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	133 227	1 9	379	2	Y	206	169	1			72
08	930	N	758	-0-	-172	-0-	143 217	1 9	398	2	Y	197	184	1			85
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	124 200	1 9	338	2	Y	182	161	1			106
10	744	N	584	-0-	-160	-0-	101 195	1 9	288	2	Y	177	151	1			132
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	97 186	1 9	281	2	Y	169	149	1			152
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	137 177	1 9	338	2	Y	161	156	1			157

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1087	-0-	-680	-0-	326	1	671	2	Y	82	86	1			6
							90	9									
02	1624	N	1069	-0-	-555	-0-	317	1	661	2	Y	83	83	1			6
							91	9									
03	1798	N	1029	-0-	-769	-0-	298	1	643	2	Y	80	79	1			7
							88	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	334	1	777	2	Y	77	76	1			8
							85	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	329	1	769	2	Y	89	95	1			2
							98	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	252	1	656	2	Y	90	91	1			1
							99	9									
07	1240	N	954	-0-	-286	-0-	229	1	627	2	Y	89	88	1			2
							98	9									
08	1209	N	909	-0-	-300	-0-	204	1	605	2	Y	91	92	1			1
							100	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	311	1	692	2	Y	90	89	1			2
							99	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	314	1	702	2	Y	88	86	1			4
							97	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	287	1	673	2	Y	85	84	1			5
							94	9									
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	303	1	689	2	Y	84	81	1			8
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 12,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	859	-0-	-288	-0-	203	1	589	2	Y	61	67	1			6
							67	9									
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	198	1	570	2	Y	64	68	1			2
							70	9									
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	261	1	629	2	Y	66	67	1			1
							73	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	221	1	555	2	Y	67	65	1			3
							74	9									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	229	1	576	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	188	1	541	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	213	1	563	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	207	1	473	2	Y	75	76	1			2
							83	9									
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	196	1	333	2	Y	73	72	1			3
							80	9									
10	868	N	658	-0-	-210	-0-	209	1	371	2	Y	71	69	1			5
							78	9									
11	750	N	291	-0-	-459	-0-	84	1	131	2	Y	69	67	1			7
							76	9									
12	620	N	279	-0-	-341	-0-	79	1	127	2	Y	66	65	1			8
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	56	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	69	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	76	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	96	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	95	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	163	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	158	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	146	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	29	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	26	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	29	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1221	-0-	-143	-0-	404	1	786	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
02	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	330	1	676	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	391	1	783	2	Y	30	31	1			1
							33	9									
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	298	1	648	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	333	1	725	2	Y	46	47	1			-0-
							51	9									
06	1170	N	993	-0-	-177	-0-	292	1	653	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	279	1	630	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
08	1116	N	929	-0-	-187	-0-	273	1	611	2	Y	41	44	1			2
							45	9									
09	990	N	859	-0-	-131	-0-	247	1	568	2	Y	40	42	1			-0-
							44	9									
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	207	1	526	2	Y	41	40	1			1
							45	9									
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	199	1	518	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	283	1	577	2	Y	40	36	1			6
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2646	-0-	-1105	-0-	882	1	1692	2	Y	65	66	1			14
							72	9									
02	3388	X	2733	-0-	-655	-0-	879	1	1782	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
03	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	897	1	1881	2	Y	63	65	1			10
							69	9									
04	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	907	1	1914	2	Y	63	63	1			10
							69	9									
05	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	911	1	1925	2	Y	77	81	1			6
							85	9									
06	2940	X	2317	-0-	-623	-0-	697	1	1533	2	Y	79	77	1			8
							87	9									
07	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	691	1	1524	2	Y	76	74	1			10
							84	9									
08	2976	X	1657	-0-	-1319	-0-	502	1	1071	2	Y	76	78	1			8
							84	9									
09	2880	X	1425	-0-	-1455	-0-	408	1	934	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
10	2914	X	1699	-0-	-1215	-0-	528	1	1092	2	Y	72	71	1			10
							79	9									
11	2310	X	1192	-0-	-1118	-0-	326	1	789	2	Y	70	69	1			11
							77	9									
12	2294	X	1179	-0-	-1115	-0-	318	1	786	2	Y	68	68	1			11
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 25,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	390	1	758	2	N	52	56	1			-0-
							57	9									
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	218	1	487	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	262	1	569	2	N	60	59	1			1
							66	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	459	1	990	2	N	58	57	1			2
							64	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	439	1	973	2	N	77	78	1			1
							85	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	577	1	1281	2	N	76	74	1			3
							84	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	436	1	1185	2	N	73	71	1			5
							80	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	419	1	1019	2	N	73	76	1			2
							80	9									
09	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	358	1	802	2	N	74	75	1			1
							81	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	437	1	1036	2	N	73	72	1			2
							80	9									
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	403	1	922	2	N	70	71	1			1
							77	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	396	1	925	2	N	70	69	1			2
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 16,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1456	-0-	-373	-0-	1435	2	21	9	N	19	2	8			168
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2608	2	131	9	N	119	174	1	3	8	110
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2902	2	65	9	N	59	2	8			167
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2902	2	87	9	N	79	2	8			244
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2746	2	194	9	N	176	361	1	2	8	57
06	2070	N	1176	-0-	-894	-0-	1145	2	31	9	N	28	2	8			83
07	3100	N	3187	-0-	87	87	3161	2	26	9	N	24	2	8			105
08	3100	N	3174	-0-	74	161	3161	2	13	9	N	12	3	8			114
09	2313	N	2152	-0-	-161	-0-	20	1	1933	2	N	181	173	1	2	8	120
							199	9									
10	3961		3050	-0-	-911	-0-	2998	2	52	9	N	47	2	8			165
11	3314		2692	-0-	-622	-0-	2639	2	53	9	N	48	4	8			209
12	2139		1959	-0-	-180	-0-	1858	2	101	9	N	92	170	1	6	8	125

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					60
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					78
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					78
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					78
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					78
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					26
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					26
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					26
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					26
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					26
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					26
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					26
09	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					26
10	2415	N	2411	-0-	-4	-0-	2411	2			N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 11,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNSHINE OILFIELD SERVICES 102436
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

01	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					120
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					120
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					120
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					120
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					120
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					120
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					120
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					120
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					120
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					120
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					120
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

01	527	X	172	-0-	-355	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					174
02	2800	N	3005	-0-	205	205	3005	2			N	-0-					174
03	3100	N	3352	-0-	252	457	3352	2			N	-0-					174
04	3000	N	2618	-0-	-382	75	2618	2			N	-0-					174
05	3393	X	3318	-0-	-75	-0-	3318	2			N	-0-					174
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					174
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					174
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					174
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					174
10	1519	X	1147	-0-	-372	-0-	1147	2			N	-0-					174
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					174
*12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 32,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 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	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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 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-	-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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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	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-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	556	2			N	-0-					150
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					150
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					150
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					150
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					150
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					150
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					150
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					150
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					150
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					150
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-					12
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					12
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					12
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					12
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					12
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					12
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					12
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					12
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					12
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					12
11	1980	N	1784	-0-	-196	-0-	1784	3			N	-0-					12
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					126
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					126
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					126
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					126
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					126
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					126
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					126
10	651	N	20	-0-	-631	-0-	20	3			Y	-0-					126
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					126
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	737	-0-	-2177	-0-	737	2			N	-0-					66
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					66
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					66
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					66
05	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	2803	2			N	-0-					66
06	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	2810	2			N	-0-					66
07	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	2			N	-0-					66
08	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2588	2			N	-0-					66
09	2910	X	2310	-0-	-600	-0-	2310	2			N	-0-					66
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					66
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					66
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 34,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					6
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	1298	2			N	-0-					6
03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					6
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					6
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					6
06	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2			N	-0-					6
07	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					6
08	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					6
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					6
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					6
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					6
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1529	2			N	-0-					37
02	1708	N	1467	-0-	-241	-0-	1467	2			N	-0-					37
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					37
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					37
05	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-					37
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-					37
07	1550	N	1110	-0-	-440	-0-	1110	2			N	-0-					37
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					37
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					37
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					37
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					37
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9643 - 10623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					60
02	700	N	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					60
03	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					60
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					60
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					60
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					60
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					60
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					60
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					60
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					60
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					60
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3931	-0-		831	831	3931	2			N	-0-					122
02	1826	N	995	-0-		-831	-0-	995	2			N	-0-					122
03	1054	N	999	-0-		-55	-0-	999	2			N	-0-					122
04	2490	X	1504	-0-		-986	-0-	1504	2			N	-0-					122
05	2573	X	1449	-0-		-1124	-0-	1449	2			N	-0-					122
06	2490	X	1201	-0-		-1289	-0-	1201	2			N	-0-					122
07	1550	X	1211	-0-		-339	-0-	1211	2			N	-0-					122
08	1550	X	1291	-0-		-259	-0-	1291	2			N	-0-					122
09	1500	X	1364	-0-		-136	-0-	1364	2			N	-0-					122
10	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	1543	2			N	-0-					122
11	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	1460	2			N	-0-					122
12	1395	N	1111	-0-		-284	-0-	1111	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 18,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	1347	2			Y	-0-					65
02	796	N	796	-0-		-0-	-0-	796	2			Y	-0-					65
03	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					65
04	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					65
05	830	N	830	-0-		-0-	-0-	830	2			Y	-0-					65
06	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	2			Y	-0-					65
07	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2			Y	-0-					65
08	837	N	752	-0-		-85	-0-	752	2			Y	-0-					65
09	840	N	594	-0-		-246	-0-	594	2			Y	-0-					65
10	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	2			Y	-0-					65
11	720	N	509	-0-		-211	-0-	509	2			Y	-0-					65
12	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	1227	3			N	-0-					17
02	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	1651	3			N	-0-					17
03	379	N	379	-0-		-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					18
04	1170	N	750	-0-		-420	-0-	746	3	4	9	N	4					22
05	1209	N	1187	-0-		-22	-0-	1180	3	7	9	N	6					28
06	360	N	285	-0-		-75	-0-	285	3			N	-0-					28
07	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					28
08	1178	N	-0-	-0-		-1178	-0-					N	4					32
09	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	1					33
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
11	257	N	257	-0-		-0-	-0-	251	3	6	9	N	5					38
12	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1521	-0-	-551	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1679	-0-	-511	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 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	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					71
02	3444	X	2695	-0-	-749	-0-	2695	2			N	-0-					71
03	3813	X	3044	-0-	-769	-0-	3044	2			N	-0-					71
04	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	2770	2			N	-0-					71
05	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2826	2			N	-0-					71
06	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2			N	-0-					71
07	3038	X	1936	-0-	-1102	-0-	1936	2			N	-0-					71
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					71
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					71
10	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					71
11	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	2705	2			N	-0-					71
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 33,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					5
02	2184	X	1679	-0-	-505	-0-	1679	2			N	-0-					5
03	2449	X	2057	-0-	-392	-0-	2057	2			N	-0-					5
04	2370	X	1854	-0-	-516	-0-	1854	2			N	-0-					5
05	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	1857	2			N	-0-					5
06	2280	X	1784	-0-	-496	-0-	1784	2			N	-0-					5
07	2046	X	1907	-0-	-139	-0-	1907	2			N	-0-					5
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					5
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					5
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					5
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					5
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					5
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			Y	-0-					5
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					5
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					5
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					5
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					5
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					5
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					5
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			Y	-0-					5
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					5
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					5
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					110
02	700	N	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					110
03	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	2			N	-0-					110
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					110
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					110
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					110
07	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	2			N	-0-					110
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					110
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					110
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					110
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					110
12	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	1091	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					110
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					110
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					110
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					110
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					110
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					110
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					110
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					110
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			Y	-0-					110
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					110
11	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	2			Y	-0-					110
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	478	-0-	-1134	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	567	-0-	-783	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					28
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-1083	-0-	194	1	1079	2	Y	-0-			42
02	2240	N	2070	-0-	-170	-0-	248	1	1822	2	Y	-0-			42
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	250	1	2022	2	Y	-0-			42
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	271	1	1940	2	Y	-0-			42
05	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	253	1	1890	2	Y	-0-			42
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	268	1	2171	2	Y	-0-			42
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	278	1	2292	2	Y	-0-			42
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	291	1	2214	2	Y	-0-			42
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	242	1	2223	2	Y	-0-			42
10	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	249	1	1655	2	Y	-0-			42
11	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	315	1	2095	2	Y	-0-			42
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	312	1	2131	2	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 26,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	Y	-0-			36
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	80	1	2079	2	Y	-0-			36
03	2294	N	1634	-0-	-660	-0-	139	1	1495	2	Y	-0-			36
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	232	1	2341	2	Y	-0-			36
05	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	187	1	1917	2	Y	-0-			36
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	172	1	1785	2	Y	-0-			36
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	243	1	2425	2	Y	-0-			36
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	268	1	2537	2	Y	-0-			36
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	265	1	2464	2	Y	-0-			36
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	231	1	2348	2	Y	-0-			36
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	233	1	2348	2	Y	-0-			36
12	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	244	1	2368	2	Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 28,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1729	-0-	-100	-0-	68	1	1661	2	Y	-0-			36
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1638	2	Y	-0-			36
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	160	1	1718	2	Y	-0-			36
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1594	2	Y	-0-			36
05	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	158	1	1622	2	Y	-0-			36
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	144	1	1502	2	Y	-0-			36
07	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	157	1	1565	2	Y	-0-			36
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	174	1	1643	2	Y	-0-			36
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	171	1	1592	2	Y	-0-			36
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	159	1	1620	2	Y	-0-			36
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	150	1	1513	2	Y	-0-			36
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	167	1	1623	2	Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4148	-0-	-905	-0-	4148	2			N	-0-			95
02	4424	X	4182	-0-	-242	-0-	4182	2			N	-0-			95
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-			95
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-			95
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-			95
06	4890	X	4234	-0-	-656	-0-	4234	2			N	-0-			95
07	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	4829	2			N	-0-			95
08	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	4486	2			N	-0-			95
09	4830	X	4307	-0-	-523	-0-	4307	2			N	-0-			95
10	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4666	2			N	-0-			95
11	4680	X	4328	-0-	-352	-0-	4328	2			N	-0-			95
12	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	4481	2			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 54,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			41
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			41
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			41
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			41
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			41
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			41
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			41
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			41
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			41
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 12,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	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: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 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	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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	50	-0-	-1960	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	401	-0-	-1583	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-343	-0-	1224	2	14	9	N	13	121	1			106
02	1372	N	1007	-0-	-365	-0-	989	2	18	9	N	16					122
03	1395	N	859	-0-	-536	-0-	856	2	3	9	N	3					125
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	N	16					141
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	2	23	9	N	21					162
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1481	2	25	9	N	23	100	1			85
07	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1800	2	10	9	N	9					94
08	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	1431	2	8	9	N	7					101
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	N	19					120
10	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1616	2	18	9	N	16					136
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1230	2	12	9	N	11					147
12	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1306	2	10	9	N	9					156

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					42
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					42
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					42
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					42
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					42
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					42
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					42
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					42
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					42
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					42
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2573	2	13	9	Y	12			240
02	2548	X	2341	-0-	-207	-0-	2332	2	9	9	Y	8			248
03	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2709	2	13	9	Y	12			260
04	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	2635	2	14	9	Y	13			273
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	Y	5			278
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2717	2	4	9	Y	4			282
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2955	2	3	9	Y	3			285
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2			287
09	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2705	2	6	9	Y	5			292
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2775	2	8	9	Y	7			299
11	2880	X	2518	-0-	-362	-0-	2512	2	6	9	Y	5			304
12	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2479	2	3	9	Y	3			307

TOTAL GAS PROD: 32,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2601	-0-	-3	-0-	2600	2	1	9	N	1			483
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2384	2	2	9	N	2			485
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2560	2	20	9	N	18			503
04	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	2320	2	13	9	N	12			515
05	2635	N	2304	-0-	-331	-0-	2296	2	8	9	N	7			522
06	2490	N	1987	-0-	-503	-0-	1978	2	9	9	N	8			530
07	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	2140	2	8	9	N	7			537
08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2140	2	9	9	N	8			545
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	2	2	9	N	2			547
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2022	2	6	9	N	5			552
11	2070	N	1262	-0-	-808	-0-	1258	2	4	9	N	4			556
12	2170	N	1275	-0-	-895	-0-	1269	2	6	9	N	5			561

TOTAL GAS PROD: 25,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 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	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-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					175
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					175
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					175
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					175
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					175
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					175
07	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					175
08	3052	N	2920	-0-	-132	-0-	2920	2			N	-0-					175
09	3000	N	3113	-0-	113	113	3113	2			N	-0-					175
10	2890	X	2777	-0-	-113	-0-	2777	2			N	-0-					175
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					175
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					508
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					509
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					511
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8					519
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					521
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					524
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	15	2	2	9	N	2					526
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					527
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3					530
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	15	2	7	9	N	6					536
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	15	2	11	9	N	10					546
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	2	11	9	N	10					556

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	32 2		N	-0-			25
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			25
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			25
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			25
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			25
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			25
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			25
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			25
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			25
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			25
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			25
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					167
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					167
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					167
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					167
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					167
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					167
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

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	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	179	1	4766	2	N	17					104
							19	9									
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	5453	2	N	11	1	8			114
							12	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	N	10					124
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	506	1	5482	2	N	9	1	8			132
							10	9									
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	394	1	5281	2	N	10	2	8			140
							11	9									
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	219	1	4267	2	N	4					144
							4	9									
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4849	2	4	9	N	4					148
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	344	1	4691	2	N	4					152
							4	9									
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	545	1	4752	2	N	7					159
							8	9									
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4366	2	6	9	N	5					164
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1					165
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4608	2	10	9	N	9					174

TOTAL GAS PROD: 61,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	363	1	1525	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	383	1	1328	2	N	4	1	8			65
							4	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	392	1	1496	2	N	3	1	8			67
							3	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	352	1	1477	2	N	6	1	8			72
							7	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					72
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	204	1	1618	2	N	-0-					72
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	246	1	1500	2	N	-0-					72
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	216	1	1526	2	N	-0-					72
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	120	1	1529	2	N	1					73
							1	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	96	1	1610	2	N	-0-					73
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	119	1	1532	2	N	5					78
							6	9									
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1591	2	N	4					82
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	414	1	1737	2	N	-0-					88
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	448	1	1549	2	N	2					90
							2	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	462	1	1761	2	N	2					92
							2	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	407	1	1703	2	N	2					94
							2	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	N	3	2	8			95
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	174	1	1386	2	N	-0-					95
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	214	1	1307	2	N	-0-					95
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	190	1	1343	2	N	-0-					95
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	2					97
							2	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	88	1	1474	2	N	-0-					97
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	108	1	1396	2	N	-0-					97
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	108	1	1463	2	N	1					98
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 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	3100	N	5135	-0-	2035	2035	15	1	5106	2	N	13	1	8			214
							14	9									
02	2800	N	6997	-0-	4197	6232	207	1	6782	2	N	7	1	8			220
							8	9									
03	3100	N	7214	-0-	4114	10346	194	1	7011	2	N	8	1	8			227
							9	9									
04	17311	X	6965	-0-	-10346	-0-	543	1	6415	2	N	6	1	8			232
							7	9									
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5943	2	10	9	N	9	2	8			239
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5561	2	9	9	N	8	5	8			242
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	225	1	5411	2	N	12	5	8			249
							13	9									
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5186	2	14	9	N	13					262
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	154	1	4681	2	N	12					274
							13	9									
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	194	1	4926	2	N	2					276
							2	9									
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	737	1	4813	2	N	10	174	1			112
							11	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	122	1	4971	2	N	10					122
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 69,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

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-	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	128	-0-	128	128	128	2		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	128				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	128				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	128				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

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-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 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	2356	X	1740	-0-	-616	-0-	1740	1			N	-0-					56
02	2128	X	1110	-0-	-1018	-0-	1110	1			N	-0-					56
03	2356	X	1362	-0-	-994	-0-	1362	1			N	-0-					56
04	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	1218	1			N	-0-					56
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-					56
06	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	1			N	-0-					56
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					56
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1055	1	70	9	N	64					120
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	1	11	9	N	10					130
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1420	1	179	9	N	163	176	1			117
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	1			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 14,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					258
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					258
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					258
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					258
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 299800 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2308 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1311		-0-	-0-	-1311	-0-					N	-0-					-0-
06	2070		95	-0-	-1975	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	2139		1852	-0-	-287	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	2139		1420	-0-	-719	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	2070		1202	-0-	-868	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1					1
11	1800	#	1058	-0-	-742	-0-	1058	2			N	-0-					1
12	1860	#	1012	-0-	-848	-0-	1010	2	2	9	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					55
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			118
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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			251
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 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	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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-1132	-0-	129	1	537	2	N	-0-					128
02	1344	N	636	-0-	-708	-0-	135	1	501	2	N	-0-					128
03	1364	N	596	-0-	-768	-0-	142	1	454	2	N	-0-					128
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	123	1	329	2	N	-0-					128
05	713	N	394	-0-	-319	-0-	107	1	287	2	N	-0-					128
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	107	1	270	2	N	-0-					128
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	118	1	303	2	N	-0-					128
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	113	1	277	2	N	-0-					128
09	390	N	129	-0-	-261	-0-	15	1	114	2	N	-0-					128
*10	434	N	73	-0-	-361	-0-	7	1	66	2	N	-0-					128
11	390	N	188	-0-	-202	-0-	21	1	167	2	N	-0-					128
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					130
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					134
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1800	-0-	-246	-0-	78	1	1722	2	N	-0-					64
02	1848	N	1761	-0-	-87	-0-	53	1	1708	2	N	-0-					64
03	2046	N	1524	-0-	-522	-0-	30	1	1494	2	N	-0-					64
04	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					64
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	-0-					64
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1466	2	N	-0-					64
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	67	1	1577	2	N	35					99
							39	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					99
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	65	1	1535	2	N	2					101
							2	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	67	1	1698	2	N	9					110
							10	9									
11	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	50	1	1420	2	N	-0-					110
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 18,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					91
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	5					260
							6	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	5					265
							6	9									
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	24	1	220	2	N	4					269
							4	9									
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	20	1	226	2	N	8					277
							9	9									
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	271	2	N	2					279
							2	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	2	N	-0-					279
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	15	1	215	2	N	5					284
							6	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	8					292
							9	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	275	2	N	24					316
							26	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					316
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					316
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	173	1			143

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	111	2			N	-0-					167
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					167
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					167
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					167
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					167
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					167
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					167
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					167
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					167
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					167
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					167
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 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	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-

MALAPAX (HILL) //CONT.// 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	203	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	220	17	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15	-0-	15	235	15	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17	-0-	17	252	17	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	38	-0-	-252	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4					4
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	Y	8					100
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	605	2	10	9	Y	9					109
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	716	2	9	9	Y	8					117
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	757	2	11	9	Y	10					127
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10					137
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	781	2	103	9	Y	94	191	1			40
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	723	2	17	9	Y	15					55
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	652	2	15	9	Y	14					69
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	851	2	14	9	Y	13					82
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12					94
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13					107
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					112

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

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-

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	246	-0-	-312	-0-	242	2	4	9	N	4					69
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					69
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	75	2	2	9	N	2					71
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	96	2	14	9	N	13					84
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					84
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	N	49					133
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					133
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					134
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					134
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	2	26	9	N	24					158
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					159
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	93	2	191	9	N	174	151	1			182

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	2	10	9	N	9					139
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					139
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					139
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					144
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					146
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					155
07	806	N	489	-0-	-317	-0-	482	2	7	9	N	6					161
08	806	N	513	-0-	-293	-0-	507	2	6	9	N	5					166
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	234	2			N	-0-					166
10	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	-0-					166
11	510	N	53	-0-	-457	-0-	53	2			N	-0-					166
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

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-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1464	-0-	-0-	-0-	1399	2	65	9	N	59	169	1			137
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1090	2	80	9	N	73					210
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1401	2	74	9	N	67	172	1			105
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1161	2	76	9	N	69					174
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					234
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1157	2	61	9	N	55	175	1			114
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1096	2	75	9	N	68					182
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1198	2	66	9	N	60	172	1			70
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1079	2	61	9	N	55					125
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1000	2	50	9	N	45					170
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1097	2	54	9	N	49					219
12	1147	N	942	-0-	-205	-0-	875	2	67	9	N	61	173	1			107

TOTAL GAS PROD: 14,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					88
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					88
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					88
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					88
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					88
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					88
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					88
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					88
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					88
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					88
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					88
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13					224
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	214	2	7	9	N	6					230
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17	194	1			53
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	491	2	24	9	N	22					75
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	2	4	9	N	4					79
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	334	2	9	9	N	8					87
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	540	2	14	9	N	13					100
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	304	2	10	9	N	9					109
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	488	2	13	9	N	12					121
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	360	2	9	9	N	8					129
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	N	9					138
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	499	2	13	9	N	12					150

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					28
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					28
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					28
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					28
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					28
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					28
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

MO																	
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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1201	2	9	9	N	8					180
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30	183	1			27
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	984	2	18	9	N	16					43
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					59
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10					69
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	N	18					87
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	N	8					95
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10					105
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10					115
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10					125
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	824	2	13	9	N	12					137
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1106	2	19	9	N	17					154

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	288	2			N	-0-					130
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					130
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					130
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					130
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					130
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					130
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					130
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					130
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					130
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	182	2			N	-0-					48
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					48
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					48
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					48
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					48
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					48
08	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					48
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					48
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					48
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					48
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					145
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					147
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					149
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6					155
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					162
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					165
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					165
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					169
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					170
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					174
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					174
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	671	2	39	9	N	35					209

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					64
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					67
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8					75
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9	N	12					87
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					91
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	N	4					95
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4					99
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					99
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					99
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					99
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					100
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					102

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 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	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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 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-				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-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-			8
02	T. A.		32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-			8
03	T. A.		22	-0-	22	54	22	1			Y	-0-			8
04	T. A.		19	-0-	19	73	19	1			Y	-0-			8
05	T. A.		20	-0-	20	93	20	1			Y	-0-			8
06	112	X	19	-0-	-93	-0-	19	1			Y	-0-			8
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			Y	-0-			8
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			8
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			Y	-0-			8
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-			8
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-			8
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 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	310	N	205	-0-	-105	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			8
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-			8
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	2	Y	-0-			8
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			8
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			8
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			8
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			8
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	-0-			8
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			8
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			8
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			8
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 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	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT		75	-0-	75	75	4	1	71	2	Y	-0-			10
06	14B2 EXT		49	-0-	49	124	3	1	46	2	Y	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-			10
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 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	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		428	-0-	428	428	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		181	-0-	181	609	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					-0-
07	609	X	-0-	-0-	-609	-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: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-214	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					1
02	T. A.		53	-0-	53	53	4	1	49	2	Y	-0-					1
03	T. A.		83	-0-	83	136	6	1	77	2	Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
06	136	X	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-			105
04	3000	N	4318	-0-	1318	1554	4318	2			N	-0-			105
05	3100	N	3483	-0-	383	1937	3483	2			N	-0-			105
06	4969	X	3032	-0-	-1937	-0-	3032	2			N	-0-			105
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			105
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-			105
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-			105
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3314	2	157	9	N	143			248
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-			248
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-			248

TOTAL GAS PROD: 33,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

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	-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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 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	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

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	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					36
03	T. A.		254	-0-	254	261	17	1	237	2	Y	-0-					36
04	T. A.		456	-0-	456	717	26	1	430	2	Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					36
06	1267	X	550	-0-	-717	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					36
07	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					36
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					36
09	540	N	67	-0-	-473	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					36
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

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-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	3000	N	5417	-0-	2417	2417	5417	2			N	-0-					13
05	3100	N	2531	-0-	-569	1848	2531	2			N	-0-					13
06	3000	N	1854	-0-	-1146	702	1854	2			N	-0-					13
07	2405	X	1703	-0-	-702	-0-	1703	2			N	-0-					13
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					13
09	1500	X	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			N	-0-					13
10	1550	X	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					13
11	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					13
12	1550	X	362	-0-	-1188	-0-	362	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-717	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			8
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			8
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			8
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			8
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			8
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			8
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			8
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-			8
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			8
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			8
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			8
*12	186	N	83	-0-	-103	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

01	14B2	EXT	-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	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					22
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					22
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					22
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					22
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					22
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					22
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					22
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					22
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					22
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					22
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					22
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 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	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-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 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	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					82
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					82
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					82
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					82
05	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					82
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-					82
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					82
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					82
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					82
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					82
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					82
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 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	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	N	-0-					57
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	152	1	1766	2	N	-0-					57
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	N	143					200
							157	9									
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	73	1	1198	2	N	-0-					200
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	104	1	1931	2	N	-0-					200
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-					200
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	110	1	1870	2	N	-0-					200
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	161	1	1865	2	N	-0-					200
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	132	1	1772	2	N	-0-					200
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	141	1	1888	2	N	-0-					200
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	148	1	1826	2	N	-0-					200
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 23,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 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	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					143
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					143
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					143
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					143
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					143
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					68
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					68
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

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-					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-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

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		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

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	7688	X	6176	-0-	-1512	-0-	366	1	5810	2	N	-0-					148
02	6944	X	5805	-0-	-1139	-0-	461	1	5344	2	N	-0-					148
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	521	1	7266	2	N	-0-					148
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	446	1	7280	2	N	-0-					148
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	403	1	7507	2	N	-0-					148
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	409	1	7169	2	N	-0-					148
07	7998	X	7878	-0-	-120	-0-	439	1	7439	2	N	-0-					148
08	7998	X	7662	-0-	-336	-0-	609	1	7053	2	N	-0-					148
09	7740	X	4068	-0-	-3672	-0-	282	1	3786	2	N	-0-					148
10	7905	X	7253	-0-	-652	-0-	498	1	6661	2	N	85					233
							94	9									
11	7620	X	6309	-0-	-1311	-0-	472	1	5837	2	N	-0-					233
12	7874	X	6509	-0-	-1365	-0-	468	1	6041	2	N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 82,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					72
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					72
03	4123	X	2769	-0-	-1354	-0-	2769	2			N	-0-					72
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					72
05	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-					72
06	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3714	2			N	-0-					72
07	4247	X	3222	-0-	-1025	-0-	3222	2			N	-0-					72
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					72
09	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	4047	2			N	-0-					72
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					72
11	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	3043	2			N	-0-					72
12	4247	X	2926	-0-	-1321	-0-	2926	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 44,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					50
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					50
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					50
04	750	N	345	-0-	-405	-0-	345	2			N	-0-					50
05	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					50
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					50
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					50
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					50
09	990	N	281	-0-	-709	-0-	281	2			N	-0-					50
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					50
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					50
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 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-					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-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			122
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-			122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 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-	-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-

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 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	310	N	203	-0-	-107	-0-	10 1	1 9	192	2	Y	1	1	1			10
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					10
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					10
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					10
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					10
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					10
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					10
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					10
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					10
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					10
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					10
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	9 1	1 9	183	2	Y	1	1	1			9
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					9
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					9
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					9
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					9
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					9
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					9
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					9
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					9
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					9
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					9
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		515	-0-	515	4699	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		454	-0-	454	5153	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		596	-0-	596	5749	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		653	-0-	653	6402	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	7082	X	680	-0-	-6402	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	12	-0-	-438	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	188	1	3765	2	Y	69	111	1			30
							76	9									
02	3864	X	2936	-0-	-928	-0-	137	1	2782	2	Y	15					45
							17	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	206	1	4286	2	Y	32					77
							35	9									
04	4140	X	3447	-0-	-693	-0-	160	1	3278	2	Y	8					85
							9	9									
05	4247	X	3112	-0-	-1135	-0-	140	1	2921	2	Y	46	87	1			44
							51	9									
06	4170	X	2631	-0-	-1539	-0-	128	1	2497	2	Y	5					49
							6	9									
07	4309	X	2093	-0-	-2216	-0-	103	1	1984	2	Y	5					54
							6	9									
08	4309	X	3586	-0-	-723	-0-	176	1	3371	2	Y	35					89
							39	9									
09	3480	X	2259	-0-	-1221	-0-	114	1	2143	2	Y	2	72	1			19
							2	9									
10	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	118	1	2225	2	Y	-0-					19
11	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	112	1	2149	2	Y	-0-					19
12	3596	X	2140	-0-	-1456	-0-	105	1	2035	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 35,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					73
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					73
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	N	32					174
							35	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	N	10					184
							11	9									
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	49	1	1019	2	N	8					192
							9	9									
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	23	1	474	2	N	3					195
							3	9									
05	1302	N	669	-0-	-633	-0-	30	1	628	2	N	10					205
							11	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	N	-0-	170	1			35
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	N	7					42
							8	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	N	-0-					42
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	48	1	935	2	N	28					70
							31	9									
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	36	1	697	2	N	25					95
							28	9									
11	990	N	723	-0-	-267	-0-	37	1	684	2	N	2					97
							2	9									
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	38	1	783	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

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	X	1060	-0-	-583	-0-	46	1	1012	2	N	2					121
							2	9									
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1502	2	N	4					125
							4	9									
03	1612	X	1347	-0-	-265	-0-	62	1	1278	2	N	6					131
							7	9									
04	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	60	1	1249	2	N	6					137
							7	9									
05	1643	X	1132	-0-	-511	-0-	52	1	1074	2	N	5					142
							6	9									
06	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	50	1	1005	2	N	-0-					142
07	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	56	1	1137	2	N	3					145
							3	9									
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	53	1	1073	2	N	-0-					145
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	40	1	775	2	N	8					153
							9	9									
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	54	1	1025	2	N	5					158
							6	9									
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	48	1	874	2	N	20	173	1			5
							22	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

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	1023	N	948	-0-	-75	-0-	45	1	892	2	N	10					83
							11	9									
02	1512	N	729	-0-	-783	-0-	35	1	694	2	N	-0-					83
03	1147	N	659	-0-	-488	-0-	32	1	624	2	N	3					86
							3	9									
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	46	1	765	2	N	10					96
							11	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	13					109
							14	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	N	25					134
							28	9									
07	837	N	458	-0-	-379	-0-	25	1	427	2	N	5					139
							6	9									
08	1240	N	439	-0-	-801	-0-	23	1	406	2	N	9					148
							10	9									
09	780	N	434	-0-	-346	-0-	25	1	409	2	N	-0-					148
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	396	2	N	31	174	1			5
							34	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-					5
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					40
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					40
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	328	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	289	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	265	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	242	1	1400	2	Y	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	294	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1278	-0-	-372	-0-	356	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	356	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	382	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	402	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	465	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	369	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	153	1	650	2	Y	-0-			37
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	137	1	554	2	Y	-0-			37
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	130	1	696	2	Y	-0-			37
04	780	N	366	-0-	-414	-0-	54	1	312	2	Y	-0-			37
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	106	1	514	2	Y	-0-			37
06	810	N	460	-0-	-350	-0-	128	1	332	2	Y	-0-			37
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	130	1	457	2	Y	-0-			37
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	113	1	470	2	Y	-0-			37
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	124	1	442	2	Y	-0-			37
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	158	1	552	2	Y	-0-			37
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	466	2	Y	-0-			37
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2 EXT		430	-0-	430	430	74	1	356	2	Y	-0-			33
06	14B2 EXT		326	-0-	326	756	91	1	235	2	Y	-0-			33
07	1000	X	244	-0-	-756	-0-	54	1	190	2	Y	-0-			33
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	277	1	1154	2	Y	-0-			33
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	215	1	764	2	Y	-0-			33
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	166	1	581	2	Y	-0-			33
11	1200	N	994	-0-	-206	-0-	220	1	774	2	Y	-0-			33
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	137 15	1 9	581	2	N	14					70
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	118 9	1 9	479	2	N	8					78
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	31 6	1 9	164	2	N	5					83
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	70 9	1 9	406	2	N	8					91
05	682	N	194	-0-	-488	-0-	33	1	161	2	N	-0-					91
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	166	2	N	5					96
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	N	-0-					96
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124 11	1 9	516	2	N	10					106
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	65	1	232	2	N	-0-	62	1			44
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	72 8	1 9	251	2	N	7					51
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	129 8	1 9	454	2	N	7					58
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	1571	1	5365	2	Y	-0-					109
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1437	1	4675	2	Y	145	188	1			66
							160	9									
03	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	3648	1	17940	2	Y	93					159
							102	9									
04	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	3817	1	20385	2	Y	24	129	1			54
							26	9									
05	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	2607	1	11100	2	Y	47					101
							52	9									
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1261	1	2485	2	Y	9	90	1			20
							10	9									
07	2945	X	1054	-0-	-1891	-0-	475	1	579	2	Y	-0-					20
08	2945	X	473	-0-	-2472	-0-	342	1	131	2	Y	-0-					20
09	2850	X	302	-0-	-2548	-0-	301	1	1	2	Y	-0-					20
10	2945	X	400	-0-	-2545	-0-	330	1	70	2	Y	-0-					20
11	2850	X	377	-0-	-2473	-0-	317	1	60	2	Y	-0-					20
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 79,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3389	-0-	-21	-0-	890	1	2465	2	Y	31	61	1			59
							34	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	863	1	2355	2	Y	57	57	1			59
							63	9									
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	911	1	3228	2	Y	68	50	1			77
							75	9									
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	832	1	3085	2	Y	23	53	1			47
							25	9									
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	882	1	2764	2	Y	48					95
							53	9									
06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	977	1	2098	2	Y	48	68	1			75
							53	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	1158	1	3099	2	Y	41	52	1			64
							45	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	1123	1	3445	2	Y	56	62	1			58
							62	9									
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1085	1	2791	2	Y	39					97
							43	9									
10	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	806	1	1842	2	Y	34	57	1			74
							37	9									
11	3300	X	2409	-0-	-891	-0-	737	1	1591	2	Y	74	61	1			87
							81	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 39,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 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	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	438 43	1 9	1863	2	Y	39	80	1			77
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	314 76	1 9	1268	2	Y	69	72	1			74
03	2697	N	2434	-0-	-263	-0-	367 95	1 9	1972	2	Y	86	63	1			97
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	376 34	1 9	2182	2	Y	31	68	1			60
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	430 70	1 9	2080	2	Y	64					124
06	2370	N	1368	-0-	-1002	-0-	367 50	1 9	951	2	Y	45	80	1			89
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	632 59	1 9	2217	2	Y	54	64	1			79
08	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	442 74	1 9	1842	2	Y	67	76	1			70
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	424 57	1 9	1507	2	Y	52					122
10	2914	N	1365	-0-	-1549	-0-	291 52	1 9	1022	2	Y	47	74	1			95
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	536 114	1 9	1882	2	Y	104	82	1			117
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 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	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	1068	1	4545	2	Y	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	972	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	957	1	5142	2	Y	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	860	1	4986	2	Y	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1035	1	5004	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3868	-0-	-1052	-0-	1078	1	2790	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	5079	-0-	-5	-0-	1127	1	3952	2	Y	-0-					-0-
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1356	1	5647	2	Y	-0-					-0-
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1506	1	5355	2	Y	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1368	1	4796	2	Y	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1238	1	4347	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2002	-0-	-354	-0-	381	1	1621	2	Y	-0-					45
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	345	1	1394	2	Y	-0-					45
03	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	229	1	1232	2	Y	-0-					45
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					45
05	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	269	1	1299	2	Y	-0-					45
06	1410	N	952	-0-	-458	-0-	265	1	687	2	Y	-0-					45
07	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	333	1	1166	2	Y	-0-					45
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	313	1	1302	2	Y	25					70
							28	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	292	1	1040	2	Y	-0-	54	1			16
10	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	295	1	1033	2	Y	-0-					16
11	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	277	1	974	2	Y	-0-					16
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 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	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	647	1	2754	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	642	1	2597	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	553	1	2972	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	403	1	2337	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	582	1	2815	2	Y	5					10
							6	9									
06	3480	X	2007	-0-	-1473	-0-	558	1	1445	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	878	1	3077	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	825	1	3437	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	830	1	2950	2	Y	4					10
							4	9									
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	835	1	2928	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
11	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	726	1	2550	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 37,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 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	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	820	1 2 9	3491	2	Y	2	4	1			4
02	4060	X	3844	-0-	-216	-0-	761	1 4 9	3079	2	Y	4	4	1			4
03	4495	X	3794	-0-	-701	-0-	594	1 4 9	3196	2	Y	4	3	1			5
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	576	1 2 9	3336	2	Y	2	4	1			3
05	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	655	1 3 9	3167	2	Y	3					6
06	4170	X	2282	-0-	-1888	-0-	635	1 3 9	1644	2	Y	3	4	1			5
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	966	1 2 9	3386	2	Y	2	3	1			4
08	4030	X	3303	-0-	-727	-0-	639	1 4 9	2660	2	Y	4	4	1			4
09	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	734	1 2 9	2609	2	Y	2					6
10	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	818	1 3 9	2868	2	Y	3	4	1			5
11	4200	X	3208	-0-	-992	-0-	710	1 6 9	2492	2	Y	5	4	1			6
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 39,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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	11563	X	9751	-0-	-1812	-0-	233 40	1 9	9478	2	Y	36					151
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	251 33	1 9	10539	2	Y	30	121	1			60
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	280	1	11828	2	Y	-0-					60
04	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	298 72	1 9	13604	2	Y	65					125
05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	352	1	14409	2	Y	-0-	56	1			69
06	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	298 54	1 9	13180	2	Y	49					118
07	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	335 56	1 9	14364	2	Y	51	128	1			41
08	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	316 13	1 9	14256	2	Y	12					53
09	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	310 50	1 9	13831	2	Y	45					98
10	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	323 1	1 9	14295	2	Y	1	1	8			98
11	13770	X	13351	-0-	-419	-0-	296 100	1 9	12955	2	Y	91	144	1			45
12	14229	X	13194	-0-	-1035	-0-	303	1	12891	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 159,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

01	217	X	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					60
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					60
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					60
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					60
05	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					60
06	120	X	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					60
07	186	X	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					60
08	186	X	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					60
09	180	X	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					60
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					60
11	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					60
12	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 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	2480 X	961	-0-	-1519	-0-	961	2			N	-0-					43
02	2240 X	1644	-0-	-596	-0-	1644	2			N	-0-					43
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					43
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					43
05	1829 X	1210	-0-	-619	-0-	1210	2			N	-0-					43
06	2760 X	1204	-0-	-1556	-0-	1204	2			N	-0-					43
07	2852 X	1407	-0-	-1445	-0-	1407	2			N	-0-					43
08	2852 X	1491	-0-	-1361	-0-	1491	2			N	-0-					43
09	2010 X	1392	-0-	-618	-0-	1392	2			N	-0-					43
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					43
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					43
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 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	2511	N	559	-0-	-1952	-0-	559	2			N	-0-					63
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					63
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					63
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					63
05	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	1618	2			N	-0-					63
06	2430	N	1547	-0-	-883	-0-	1547	2			N	-0-					63
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					63
08	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					63
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					63
10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2			N	-0-					63
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					63
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 19,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	N	-0-					98
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					98
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	54	1	1057	2	N	-0-					98
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-					98
05	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	48	1	956	2	N	-0-					98
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	50	1	1016	2	N	-0-					98
07	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	78	1	1561	2	N	-0-					98
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					98
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	-0-					98
10	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	63	1	1285	2	N	-0-					98
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	N	-0-					98
12	1519	N	135	-0-	-1384	-0-	6	1	129	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	594					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16076 08/15/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 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-	B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 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	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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1					88
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					92
03	3100	N	3501	-0-	401	401	3490	2	11	9	N	10					102
04	3000	N	4450	-0-	1450	1851	4446	2	4	9	N	4					106
05	3100	N	3036	-0-	-64	1787	3036	2			N	-0-					106
06	3000	N	2027	-0-	-973	814	2013	2	14	9	N	13	1	8			118
07	2931	X	2117	-0-	-814	-0-	2117	2			N	-0-					118
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 16,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 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	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					26
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					26
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					26
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					26
05	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	2			N	-0-					26
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					26
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					26
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					26
09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					26
10	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					26
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	2			N	-0-					26
12	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

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-

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

01	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					45
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					45
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					45
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					45
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	344	2	N	-0-					5
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	74	1	367	2	N	1					6
							1	9									
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	69	1	300	2	N	1	2	1			5
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	107	1	407	2	N	2					7
							2	9									
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	93	1	375	2	N	1					8
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	81	1	272	2	N	8	16	1			-0-
							9	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	171	1	596	2	Y	6					6
							7	9									
08	3100	N	3269	-0-	169	169	661	1	2608	2	Y	-0-					6
09	3000	N	2946	-0-	-54	115	649	1	2297	2	Y	-0-					6
10	3100	N	3016	-0-	-84	31	571	1	2445	2	Y	-0-					6
11	2696	X	2665	-0-	-31	-0-	459	1	2206	2	Y	-0-					6
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	134	1	738	2	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	2	N	-0-					-0-
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	88	1	382	2	N	-0-					-0-
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	96	1	364	2	N	-0-					-0-
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	79	1	317	2	N	-0-					-0-
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	74	1	249	2	N	-0-					-0-
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	68	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	57	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	58	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					67
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					67
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					67
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					67
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					67
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		37	-0-	37	37	8	1	29	2	Y	-0-					67
10	T. A.		97	-0-	97	134	18	1	79	2	Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	148	1	812	2	Y	-0-			-0-
02	1176	X	970	-0-	-206	-0-	163	1	807	2	Y	-0-			-0-
03	1302	X	929	-0-	-373	-0-	173	1	756	2	Y	-0-			-0-
04	1260	X	761	-0-	-499	-0-	159	1	602	2	Y	-0-			-0-
05	1085	X	854	-0-	-231	-0-	170	1	684	2	Y	-0-			-0-
06	1050	X	793	-0-	-257	-0-	181	1	612	2	Y	-0-			-0-
07	1085	X	626	-0-	-459	-0-	140	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	132	1	522	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	148	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	201	1	861	2	Y	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	241	1	1159	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	80	1	438	2	N	-0-			-0-
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	72	1	355	2	N	-0-			-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	82	1	356	2	N	-0-			-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	66	1	252	2	N	-0-			-0-
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	2	N	-0-			-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	72	1	242	2	N	-0-			-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	54	1	188	2	Y	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	65	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	2	Y	-0-			-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	100	1	479	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	122	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	150	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	202	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	153	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	377	-0-	-615	-0-	75	1	301	2	Y	1					1
							1	9									
06	1050	N	363	-0-	-687	-0-	83	1	280	2	Y	-0-					1
07	744	N	146	-0-	-598	-0-	33	1	113	2	Y	-0-					1
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	110	1	434	2	Y	10	1	1			10
							11	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	137	1	485	2	Y	-0-					10
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	339	2	Y	5					15
							6	9									
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	56	1	270	2	Y	4					19
							4	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	128	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	631	-0-	-113	-0-	118	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	264	-0-	-546	-0-	55	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	699	-0-	-138	-0-	139	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	290	-0-	-520	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	407	-0-	-368	-0-	91	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	495	-0-	-218	-0-	100	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	132	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	91	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	124	X	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	X	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		61	-0-	61	102	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		23	-0-	23	125	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	320	-0-	320	320	64	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	618	-0-	618	938	141	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	1678	X	740	-0-	-938	-0-	165	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	41	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
09	630	N	144	-0-	-486	-0-	32	1	112	2	Y	-0-					1
10	744	N	444	-0-	-300	-0-	84	1	360	2	Y	-0-					1
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	121	1	582	2	Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	48	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	36	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	66	1	315	2	Y	23					23
							25	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	233	1	1282	2	Y	-0-					17
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	294	1	1459	2	Y	-0-					17
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	318	1	1386	2	Y	-0-					17
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	381	1	1445	2	Y	13					30
							14	9									
05	1953	N	975	-0-	-978	-0-	194	1	781	2	Y	-0-					30
06	1650	N	388	-0-	-1262	-0-	89	1	299	2	Y	-0-					30
07	1922	N	344	-0-	-1578	-0-	77	1	267	2	Y	-0-					30
08	992	N	351	-0-	-641	-0-	71	1	280	2	Y	-0-					30
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	94	1	334	2	Y	7					37
							8	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	148	1	633	2	Y	-0-					37
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-					37
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 10,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	488	2	N	1					55
							1	9									
02	700	N	569	-0-	-131	-0-	95	1	471	2	N	3					58
							3	9									
03	713	N	482	-0-	-231	-0-	89	1	390	2	N	3	25	1			36
							3	9									
04	570	N	46	-0-	-524	-0-	9	1	36	2	N	1					37
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	N	3					40
							3	9									
06	480	N	121	-0-	-359	-0-	28	1	93	2	N	-0-	40	1			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	57	-0-	-594	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	94	2	Y	4					4
							4	9									
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					4
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	Y	-0-					4
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	129	1	708	2	N	1					75
							1	9									
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	109	1	539	2	N	1					76
							1	9									
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	128	1	559	2	N	1	31	1			46
							1	9									
04	810	N	156	-0-	-654	-0-	31	1	117	2	N	7					53
							8	9									
05	713	N	246	-0-	-467	-0-	48	1	194	2	N	4					57
							4	9									
06	660	N	147	-0-	-513	-0-	34	1	113	2	N	-0-	57	1			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	18	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	30	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

01	0	N	-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.		85	-0-	85	85	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
09	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	140	1	768	2	N	-0-			-0-
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	92	1	455	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	551	-0-	-751	-0-	103	1	448	2	N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	186	1	703	2	N	-0-			-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	119	1	482	2	N	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	2	N	-0-			-0-
07	930	N	496	-0-	-434	-0-	111	1	385	2	Y	-0-			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	124	1	489	2	Y	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	147	1	519	2	Y	-0-			-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	195	1	838	2	Y	-0-			-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	127	1	609	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	Y	-0-			32
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	149	1	737	2	Y	-0-			32
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	152	1	661	2	Y	-0-			32
04	900	N	442	-0-	-458	-0-	92	1	350	2	Y	-0-			32
05	992	N	550	-0-	-442	-0-	109	1	441	2	Y	-0-			32
06	780	N	392	-0-	-388	-0-	90	1	302	2	Y	-0-			32
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	62	1	214	2	Y	-0-			32
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	57	1	224	2	Y	-0-			32
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	87	1	308	2	Y	2			34
							2	9							
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	77	1	331	2	Y	-0-			34
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	Y	2			36
							2	9							
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 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	14	X	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
08	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 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	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	236	1	1297	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	207	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	235	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	208	1	840	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	560	-0-	-670	-0-	128	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	368	-0-	-1151	-0-	82	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	323	-0-	-731	-0-	65	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	373	-0-	-197	-0-	82	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	222	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	192	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	868	-0-	-512	-0-	181	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	276	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	788	-0-	-202	-0-	180	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	191	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	870	-0-	-525	-0-	176	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	946	-0-	-404	-0-	208	1	737	2	Y	1					1
							1	9									
10	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	197	1	846	2	Y	-0-					1
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	205	1	986	2	Y	-0-					1
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		42	-0-	42	42	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		149	-0-	149	191	28	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		230	-0-	230	421	48	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		217	-0-	217	638	43	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
06	14B2 EXT		176	-0-	176	814	40	1	136	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		184	-0-	184	998	41	1	143	2	Y	-0-					1
08	1149	N	151	-0-	-998	-0-	30	1	118	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	45	1	160	2	Y	-0-					3
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	197	2	Y	6					9
							7	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	Y	-0-					9
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	47	-0-	47	47	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	137	-0-	137	184	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	601	3	Y	9	9	1			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	207	3	Y	3	3	1			-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	568	3	Y	11	11	1			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	1214	3	Y	19	19	1			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36 18	1 9	862	3	Y	16	16	1			-0-
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	21 11	1 9	395	3	Y	10	10	1			-0-
07	1333	N	139	-0-	-1194	-0-	4 11	1 9	124	3	Y	10	10	1			-0-
08	930	N	173	-0-	-757	-0-	6 2	1 9	165	3	Y	2	2	1			-0-
09	420	N	116	-0-	-304	-0-	4 2	1 9	110	3	Y	2	2	1			-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	3 1	1 9	92	3	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	228	1	1254	2	N	25					81
							28	9									
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	247	1	1225	2	N	18					99
							20	9									
03	1643	N	1243	-0-	-400	-0-	226	1	988	2	N	26	113	1			12
							29	9									
04	1470	N	737	-0-	-733	-0-	154	1	583	2	N	-0-					12
05	1643	N	714	-0-	-929	-0-	142	1	572	2	N	-0-					12
06	1200	N	437	-0-	-763	-0-	100	1	337	2	N	-0-	12	1			-0-
07	775	N	365	-0-	-410	-0-	65	1	228	2	Y	65					65
							72	9									
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	129	1	508	2	Y	44					109
							48	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	150	1	532	2	Y	12					121
							13	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	208	1	891	2	Y	2					123
							2	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	199	1	958	2	Y	2					125
							2	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	113	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	57	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	54	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	158	-0-	-400	-0-	32	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	49	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	46	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	211	1	1156	2	N	-0-					1
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	220	1	1092	2	N	-0-					1
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	235	1	1027	2	N	-0-					1
04	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	220	1	833	2	N	5					6
							6	9									
05	1457	N	487	-0-	-970	-0-	93	1	375	2	N	17					23
							19	9									
06	1230	N	353	-0-	-877	-0-	81	1	272	2	N	-0-	23	1			-0-
07	1085	N	438	-0-	-647	-0-	98	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	306	-0-	-190	-0-	62	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	49	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	197	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	261	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

01	0	X	-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.		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					208
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	620	N	310	-0-	-310	-0-	308	3	2	9	N	2	143	1			68
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	N	4					72
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					72
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					72
11	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					72
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					152
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3					155
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	N	8					163
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	144	3	37	9	N	34	147	1			50
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	239	3	2	9	N	2					52
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					52
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					52
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					52
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					52
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					52
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	146	1	802	2	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	40	1	199	2	Y	-0-					1
03	899	N	168	-0-	-731	-0-	31	1	137	2	Y	-0-					1
04	930	N	153	-0-	-777	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					1
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	49	1	196	2	Y	-0-					1
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	11	1	37	2	Y	1					2
							1	9									
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	34	1	120	2	Y	-0-					2
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	21	1	84	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	2	Y	-0-					1
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	-0-					1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	207	2	Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	2					2
							2	9									
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	3					3
							3	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 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	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	59	-0-	-305	-0-	3	1	53	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	143	1	369	3	Y	27	12	1			17
							30	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	22	3	Y	18	24	1			11
							20	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	113	1	598	3	Y	16	7	1			9
							18	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	112	1	420	3	Y	14	18	1			5
							15	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	169	1	512	3	Y	16	12	1			9
							18	9									
10	744	N	46	-0-	-698	-0-	1	1	44	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	15	1	475	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	3	Y	217	215	1			72
							239	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	96	1	1370	3	Y	182	144	1			110
							200	9									
03	1147	N	749	-0-	-398	-0-	26	1	515	3	Y	189	180	1			119
							208	9									
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	33	1	824	3	Y	199	199	1			119
							219	9									
05	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	31	1	761	3	Y	192	211	1			100
							211	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	Y	124	179	1			45
							136	9									
07	1116	N	932	-0-	-184	-0-	23	1	725	3	Y	167	119	1			93
							184	9									
08	992	N	818	-0-	-174	-0-	22	1	645	3	Y	137	186	1			44
							151	9									
09	900	N	743	-0-	-157	-0-	21	1	577	3	Y	132	103	1			73
							145	9									
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	19	1	617	3	Y	132	102	1			103
							145	9									
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	19	1	619	3	Y	84	98	1			89
							92	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	188	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	980	X	226	-0-	-754	-0-	38	1	188	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	590	-0-	-495	-0-	110	1	480	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	345	-0-	-825	-0-	72	1	273	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	474	-0-	-735	-0-	94	1	380	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	382	-0-	-788	-0-	87	1	295	2	N	-0-					-0-
07	589	X	122	-0-	-467	-0-	27	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	152	-0-	-313	-0-	31	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	44	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	55	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5114	-0-	-373	-0-	145	1	4947	2	Y	20					107
							22	9									
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	150	1	4910	2	Y	92					199
							101	9									
03	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	166	1	4728	2	Y	18	133	1			84
							20	9									
04	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	187	1	4850	2	Y	54					138
							59	9									
05	5704	X	4902	-0-	-802	-0-	177	1	4667	2	Y	53					191
							58	9									
06	5520	X	3749	-0-	-1771	-0-	162	1	3529	2	Y	53					244
							58	9									
07	5704	X	4027	-0-	-1677	-0-	171	1	3842	2	Y	13	98	1			159
							14	9									
08	5270	X	1142	-0-	-4128	-0-	49	1	1075	2	Y	16					175
							18	9									
09	5100	X	550	-0-	-4550	-0-	22	1	423	2	Y	95	130	1			140
							105	9									
10	4898	X	653	-0-	-4245	-0-	25	1	606	2	Y	20					160
							22	9									
11	3900	X	625	-0-	-3275	-0-	22	1	595	2	Y	7					167
							8	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 35,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-111	-0-	16	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	637	-0-	-175	-0-	19	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	603	-0-	-296	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	280	-0-	-590	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	204	-0-	-509	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	321	-0-	-369	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	151	-0-	-562	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	172	1	944	2	N	-0-					117
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	166	1	826	2	N	-0-					117
03	1147	N	810	-0-	-337	-0-	151	1	659	2	N	-0-					117
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	206	1	781	2	N	-0-					117
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	476	1	1917	2	N	-0-					117
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	512	1	1729	2	N	-0-					117
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	571	1	1987	2	N	-0-					117
08	3100	N	3466	-0-	366	366	701	1	2765	2	N	-0-					117
09	2551	N	2185	-0-	-366	-0-	479	1	1693	2	N	12					129
							13	9									
10	1147	N	731	-0-	-416	-0-	138	1	593	2	N	-0-					129
11	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	174	1	837	2	N	-0-					129
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 18,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					59
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					59
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					59
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					59
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					59
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					59
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					59
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					59
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					59
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					59
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					59
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 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	744	X	667	-0-	-77	-0-	100	1	552	2	Y	14					57
							15	9									
02	672	X	65	-0-	-607	-0-	11	1	52	2	Y	2					59
							2	9									
03	558	X	23	-0-	-535	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					59
04	660	X	155	-0-	-505	-0-	32	1	123	2	Y	-0-					59
05	682	X	91	-0-	-591	-0-	18	1	73	2	Y	-0-					59
06	660	X	76	-0-	-584	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					59
07	155	X	93	-0-	-62	-0-	16	1	57	2	Y	18					77
							20	9									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	384	2	Y	15	57	1			35
							17	9									
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	Y	3					38
							3	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	2					40
							2	9									
11	480	N	180	-0-	-300	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					40
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					93
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					93
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					93
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					93
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					93
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					93
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					93
09	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	3			N	-0-					93
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					93
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					93
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	289	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	304	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	295	1	1288	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	870	-0-	-960	-0-	182	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	690	-0-	-1325	-0-	137	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	485	-0-	-1045	-0-	111	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	276	-0-	-623	-0-	62	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	281	-0-	-401	-0-	57	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	88	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	74	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					222
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	N	11					233
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					233
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	3	11	9	N	10					243
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2365	3	11	9	N	10					253
07	3100	N	3541	-0-	441	441	3526	3	15	9	N	14					267
08	2675	N	2234	-0-	-441	-0-	2234	3			N	-0-	175	1			92
09	3000	N	3218	-0-	218	218	3187	3	31	9	N	28					120
10	2430	X	2212	-0-	-218	-0-	2203	3	9	9	N	8					128
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1370	3	4	9	N	4					132
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 19,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					80
02	2492	X	405	-0-	-2087	-0-	403	3	2	9	N	2					82
03	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2731	3	11	9	N	10					92
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31					123
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3052	3	19	9	N	17					140
06	2640	X	2007	-0-	-633	-0-	1987	3	20	9	N	18					158
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2762	3	17	9	N	15					173
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	3	24	9	N	22	147	1			48
09	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	2517	3	22	9	N	20					68
10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2512	3	18	9	N	16					84
11	2670	X	1665	-0-	-1005	-0-	1657	3	8	9	N	7					91
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 25,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	888	3	41	9	N	37					200
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	580	3	31	9	N	28					228
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	447	3	12	9	N	11	147	1			92
04	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	3			N	-0-					92
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	3			N	-0-					92
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					92
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					92
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	452	3	3	9	N	3					95
09	600	N	164	-0-	-436	-0-	156	3	8	9	N	7					102
10	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					102
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					102
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					32
04	14B2	EXT	1	-0-	1	25	1	2			N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					32
07	25	X	-0-	-0-	-25	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 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	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2455	2	4	9	N	4	1	8			20
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			20
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2	2	8			20
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2	2	8			20
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2663	2	24	9	N	22					42
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	2	2	9	N	2	2	8			42
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2965	2	2	9	N	2	2	8			42
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1	1	8			42
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2	2	8			42
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3					45
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	N	2	2	8			45
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	3	8			45

TOTAL GAS PROD: 29,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					115
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					115
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			115
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					115
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					115
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					115
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					115
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					115
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

01	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					67
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	534	2	3	9	N	3	3	8			67
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			67
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			67
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			67
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	2			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2025

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10	91	1			15
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1144	2	11	9	N	10					25
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8	1	8			32
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					32
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17	1	8			48
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	N	2					50
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					57
08	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	N	9	1	8			65
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1347	2	4	9	N	4					69
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7	1	8			75
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1237	2	8	9	N	7	2	8			80
12	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1133	2	4	9	N	4					84

TOTAL GAS PROD: 15,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	757	2	11	9	N	10	91	1			25
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	635	2	11	9	N	10					35
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					42
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					42
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	577	2	18	9	N	16					58
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	656	2	2	9	N	2					60
07	713	N	523	-0-	-190	-0-	515	2	8	9	N	7					67
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8					75
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	473	2	4	9	N	4					79
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	488	2	7	9	N	6					85
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	429	2	6	9	N	5					90
12	496	N	295	-0-	-201	-0-	291	2	4	9	N	4					94

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					70
02	924	N	686	-0-	-238	-0-	682	2	4	9	N	4	1	8			73
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					73
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					73
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			73
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					73
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					73
08	1054	N	513	-0-	-541	-0-	513	2			N	-0-					73
09	1020	N	499	-0-	-521	-0-	499	2			N	-0-					73
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					73
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					73
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 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	651	N	521	-0-	-130	-0-	1 92	1 9	428	2	N	84	159	1			25
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	391	2	N	15					40
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	365	2	N	13					53
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	1 23	1 9	870	2	N	21					74
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	1097	2	N	12					86
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	1	1	870	2	N	-0-					86
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	1 101	1 9	864	2	N	92					178
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	1042	2	N	1	156	1			23
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1 28	1 9	496	2	N	25					48
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					48
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					48
12	558	N	59	-0-	-499	-0-	1	1	58	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 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	775	N	537	-0-	-238	-0-	1	1	536	2	N	-0-			160
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-			160
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-			160
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	-0-			160
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1	1	1372	2	N	-0-			160
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	34			194
							37	9							
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1	1	1081	2	N	-0-			194
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1302	2	N	-0-			194
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	1	1	620	2	N	-0-			194
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-			194
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-			194
12	651	N	73	-0-	-578	-0-	1	1	72	2	N	-0-			194

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 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	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					6
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					6
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					6
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					6
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					6
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					6
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					6
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					6
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					6
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					6
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					6
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					6
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					6
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					6
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					6
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					6
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					6
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					6
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					6
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					8
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					8
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					8
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					8
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					8
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					8
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					8
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					8
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					12
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					12
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					12
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					12
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					12
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					12
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					12
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					12
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					12
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					12
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 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	5270	X	5145	-0-	-125	-0-	5126	2	19	9	N	17					77
02	4984	X	4594	-0-	-390	-0-	4577	2	17	9	N	15					92
03	5518	X	5090	-0-	-428	-0-	5081	2	9	9	N	8	78	1			22
04	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	4904	2	11	9	N	10					32
05	5363	X	5100	-0-	-263	-0-	5088	2	12	9	N	11					43
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	4558	2	13	9	N	12					55
07	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	4965	2	9	9	N	8					63
08	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	4527	2	10	9	N	9					72
09	4950	X	4371	-0-	-579	-0-	4363	2	8	9	N	7					79
10	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4586	2	9	9	N	8					87
11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	4647	2	14	9	N	13					100
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 52,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 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	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3626	2	12	9	N	11					127
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	3237	2	6	9	N	5					132
03	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3594	2	2	9	N	2	117	1			17
04	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	3469	2	7	9	N	6					23
05	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	3598	2	4	9	N	4					27
06	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3223	2	3	9	N	3					30
07	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3511	2	3	9	N	3					33
08	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	3201	2	6	9	N	5					38
09	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	3086	2			N	-0-					38
10	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	2			N	-0-					38
11	3390	X	3286	-0-	-104	-0-	3286	2			N	-0-					38
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 37,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	298	2	25	9	N	23					114
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	270	2	34	9	N	31					145
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	257	2	19	9	N	17					162
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	N	25	93	1			94
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	267	2	23	9	N	21					115
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					115
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28					143
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	256	2	17	9	N	15					158
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	328	2	35	9	N	32					190
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	2	24	9	N	22	160	1			52
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16					68
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	156	2	42	9	N	38					106

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	4			N	-0-					60
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	4			N	-0-					60
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-					60
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	4			N	-0-					60
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	4			N	-0-					60
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	4			N	-0-					60
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					60
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	4			N	-0-					60
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					60
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	4			N	-0-					60
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					60
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	4			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					54
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					54
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					54
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	4			N	-0-					54
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					54
06	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	2			N	-0-					54
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					54
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					54
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					54
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					54
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					54
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	715	2	97	9	Y	88	180	1			68
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	632	2	125	9	Y	114					182
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	564	2	127	9	Y	115	145	1			152
04	780	N	651	-0-	-129	-0-	528	4	123	9	Y	112	184	1			80
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	781	2	94	9	Y	85					165
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	988	2	97	9	Y	88	167	1			86
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	953	2	100	9	Y	91					177
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	564	2	90	9	Y	82	183	1			76
09	1080	N	695	-0-	-385	-0-	616	2	79	9	Y	72					148
10	1054	N	505	-0-	-549	-0-	468	2	37	9	Y	34					182
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	617	2	116	9	Y	105	165	1			122
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	825	2	152	9	Y	138	175	1			85

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1074	-0-	-569	-0-	1070	2	4	9	Y	4					108
02	1372	N	744	-0-	-628	-0-	744	2			Y	-0-					108
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37	9	Y	34					142
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	913	2	13	9	Y	12					154
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	158	1			8
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	861	2	17	9	Y	15					23
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12					35
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	Y	2					37
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					39
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	467	2	14	9	Y	13					52
11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2			Y	-0-					52
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					4
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			Y	-0-					4
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					4
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					4
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					4
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					4
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					4
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			Y	-0-					4
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					3
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					3
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					3
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					3
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					3
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 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	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					113
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					113
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					113
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					113
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					113
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					113
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	4			Y	-0-					113
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					113
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					113
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					113
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					113
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					119
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	78	2			Y	-0-					119
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			Y	-0-					119
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			Y	-0-					119
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					119
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					119
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					119
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					119
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					119
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					119
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					119
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	681	-0-	-249	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	1657	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		843	-0-	843	2500	843	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		833	-0-	833	3333	833	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		553	-0-	553	3886	553	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	733	-0-	-2367	1519	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 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	527	N	514	-0-	-13	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	1082	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2131	1049	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1004	-0-	1004	3135	1004	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4138	1003	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	911	-0-	-2189	1949	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 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	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	73	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	45	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	53	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1088	-0-	-412	-0-	48	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	858	-0-	-289	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	493	-0-	-1007	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3592	-0-	492	492	3592	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2991	-0-	2991	3483	2991	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1830	-0-	1830	5313	1830	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		840	-0-	840	6153	840	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1764	-0-	1764	7917	1764	2			N	-0-					-0-
*12	9807	X	1890	-0-	-7917	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	50	1	1017	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1245	-0-	-127	-0-	54	1	1191	2	N	-0-			-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	76	1	1656	2	N	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
09	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	2			N	-0-			-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	345	2	Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4008	-0-	908	908	4008	2			N	-0-			-0-
06	2901	N	1993	-0-	-908	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	1845	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2591	-0-	2591	4436	2591	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6436	2000	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1759	-0-	1759	8195	1759	2			N	-0-			-0-
12	9359	X	1164	-0-	-8195	-0-	1164	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			19
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	40	2			N	-0-			19
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-			19
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			19
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			19
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			19
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			19
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			19
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			19
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			19
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			19
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	99			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					27
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					27
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					27
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	2			N	-0-					27
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					27
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					27
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					27
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					27
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					27
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					27
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					62
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					62
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					62
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					62
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					62
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					62
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					62
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					35
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					35
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3	3	8			35
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					35
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1039	2	1	9	N	1	1	8			35
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			35
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					35
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	8			35
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					35
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					35
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					35
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					24
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					24
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					24
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					24
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					24
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					24
08	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					24
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					24
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					24
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					32
02	952	N	751	-0-	-201	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8			32
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					32
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					32
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8			32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					32
07	992	N	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-					32
08	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					32
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					32
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					32
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					32
12	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					85
02	616	N	346	-0-	-270	-0-	346	2			N	-0-					85
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					85
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			85
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					85
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					85
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					85
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					85
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					85
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					85
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	8			85

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	8			30
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			30
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			30
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2	2	8			30
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					37
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1222	2	1	9	N	1	1	8			37
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					37
09	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					37
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					37
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1	1	8			37
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					40
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	1328	2	1	9	N	1	1	8			40
03	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			N	-0-					40
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					40
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					40
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					40
07	1829	N	951	-0-	-878	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			40
08	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1081	2			N	-0-					40
09	1830	N	990	-0-	-840	-0-	990	2			N	-0-					40
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					40
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			40
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					73
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					73
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					73
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					73
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					73
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					73
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					73
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					73
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					96
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					96
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					96
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					96
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					96
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					96
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					96
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					96
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					96
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					96
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					96
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					9
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					9
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					9
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					9
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					21
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					21
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					21
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					21
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					155
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					155
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					155
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					155
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					155
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					155
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					155
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					155
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					155
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					155
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					155
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	35	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	33	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	32	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	620	-0-	-31	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
05	682	N	185	-0-	-497	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
07	589	N	313	-0-	-276	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
09	390	N	186	-0-	-204	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

01	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	48	1	966	2	Y	-0-			-0-
02	1232	X	893	-0-	-339	-0-	39	1	854	2	Y	-0-			-0-
03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-			-0-
04	1260	X	1125	-0-	-135	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-			-0-
05	1209	X	1068	-0-	-141	-0-	43	1	1025	2	Y	-0-			-0-
06	1110	X	1107	-0-	-3	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-			-0-
07	1178	X	926	-0-	-252	-0-	39	1	887	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	410	-0-	-644	-0-	21	1	389	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	759	-0-	-351	-0-	32	1	727	2	Y	-0-			-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-			-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

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-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

01	372 N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-			-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1374	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					27
03	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					27
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					27
07	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	1483	2			N	-0-					27
08	1798	N	1323	-0-	-475	-0-	1323	2			N	-0-					27
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1	1	8			27
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					27
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					27
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 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	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					67
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					67
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					67
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					67
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					67
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					67
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					67
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					67
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					67
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					67
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					67
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-121	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	464	-0-	-218	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	Y	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 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	341	N	254	-0-	-87	-0-	12	1	242	2	N	-0-					94
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	7	1	165	2	N	-0-					94
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					94
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	8	1	180	2	N	-0-					94
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					94
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					94
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					94
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 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	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-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	596	2	N	-0-					122
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	23	1	508	2	N	-0-					122
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	25	1	547	2	N	-0-					122
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	2	N	-0-					122
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-					122
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	17	1	392	2	N	-0-					122
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	19	1	444	2	N	-0-					122
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-					122
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-					122
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-					122
11	660	N	456	-0-	-204	-0-	27	1	429	2	N	-0-					122
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 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	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-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

01	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	45	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	50	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	46	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	43	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	91	1	2085	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5569	-0-	2469	2469	281	1	5288	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1304	-0-	-1696	773	56	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1910	N	1137	-0-	-773	-0-	70	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1095	-0-	-345	-0-	64	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*12	1488	X	1141	-0-	-347	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 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	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	133	1	2687	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2594	-0-	-178	-0-	112	1	2482	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	130	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	123	1	2678	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	119	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	115	1	2625	2	Y	109	90	1			19
							120	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	147	1	2767	2	Y	268	185	1			102
							295	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	116	1	2602	2	Y	556	540	1			118
							612	9									
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	177	1	2695	2	Y	449	386	1			181
							494	9									
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	165	1	2647	2	Y	453	509	1			125
							498	9									
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	2	Y	866	818	1			173
							953	9									

TOTAL GAS PROD: 36,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

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	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 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	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-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
*12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	21		21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

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-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	-0-	-364	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	49	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	56	1	902	2	Y	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 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	2387	X	1838	-0-	-549	-0-	87	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1749	-0-	-379	-0-	76	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	88	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1900	-0-	-170	-0-	83	1	1817	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1862	-0-	-91	-0-	76	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	71	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	77	1	1758	2	Y	-0-					-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	34	21	1			13
							37	9									
09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1755	2	Y	80	76	1			17
							88	9									
10	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	96	1	1453	2	Y	59	52	1			24
							65	9									
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	117	1	1867	2	Y	-0-	24	1			-0-
*12	1984	X	1904	-0-	-80	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 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	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	61	1	1237	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	46	1	1074	2	Y	-0-			-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	49	1	1108	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	41	1	927	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	69	1	1044	2	Y	-0-			-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	Y	-0-			-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	70	1	1104	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	116	1	2338	2	Y	-0-			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	2	Y	-0-			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	402	-0-	-1968	-0-	18	1	384	2	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1147	-0-	-744	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	2	Y	-0-			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-			-0-
08	1147	X	841	-0-	-306	-0-	42	1	799	2	Y	-0-			-0-
09	1110	X	857	-0-	-253	-0-	37	1	820	2	Y	-0-			-0-
10	1147	X	961	-0-	-186	-0-	59	1	902	2	Y	-0-			-0-
11	1110	X	968	-0-	-142	-0-	57	1	911	2	Y	-0-			-0-
*12	899	X	397	-0-	-502	-0-	24	1	373	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 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-			-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

01	744	N	555	-0-	-189	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	24	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	38	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	525	-0-	-219	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	352	-0-	-188	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

01	682	N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	25	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
*12	1023	N	624	-0-	-399	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

01	2263	X	1923	-0-	-340	-0-	91	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1581	-0-	-379	-0-	69	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	59	1	1354	2	Y	264	218	1			46
							290	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	1460	2	Y	651	450	1			247
							716	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	Y	122	343	1			26
							134	9									
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	142	111	1			57
							156	9									
11	2190	N	1394	-0-	-796	-0-	73	1	1164	2	Y	143	161	1			39
							157	9									
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	Y	347	317	1			69
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 20,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 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	713	N	620	-0-	-93	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	25	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					44
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					44
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					44
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					44
05	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			Y	-0-					44
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1593	2	39	9	Y	35	54	1			25
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					25
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					25
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					25
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					25
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					25
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	Y	101	172	1			90
							111	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	62					152
							68	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	107	172	1			87
							118	9									
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	28	1	600	2	Y	62					149
							68	9									
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					149
06	810	N	587	-0-	-223	-0-	24	1	563	2	Y	-0-					149
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	25	1	560	2	Y	20					169
							22	9									
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					169
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	166	171	1			164
							183	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	2	Y	101	175	1			90
							111	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	Y	36					126
							40	9									
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	123	1	1929	2	Y	55					181
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	72	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	15	-0-	-1690	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	50	-0-	-1600	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 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	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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2361	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	Y	523	507	1			103
							575	9									
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	66	1	1445	2	Y	598	535	1			166
							658	9									
03	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	60	1	1299	2	Y	725	770	1			121
							798	9									
04	2310	X	1434	-0-	-876	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-	121	1			-0-
05	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	71	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1591	-0-	-719	-0-	66	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	71	1	1622	2	Y	46	38	1			8
							51	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	192	127	1			73
							211	9									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	Y	397	386	1			84
							437	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	Y	321	276	1			129
							353	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	1751	2	Y	323	363	1			89
							355	9									
*12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	116	1	1823	2	Y	248	287	1			50
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 24,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,373

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 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	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	81	1	1630	2	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	62	1	1444	2	Y	-0-			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	78	1	1770	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	507	-0-	-733	-0-	26	1	481	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	40	1	888	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	964	-0-	-338	-0-	60	1	904	2	Y	-0-			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-			-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 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	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-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	700	-0-	-1594	-0-	33	1	667	2	Y	-0-			-0-
02	2072	X	1460	-0-	-612	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-			-0-
03	2294	X	1348	-0-	-946	-0-	59	1	1289	2	Y	-0-			-0-
04	960	X	411	-0-	-549	-0-	18	1	393	2	Y	-0-			-0-
05	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	60	1	1417	2	Y	-0-			-0-
06	1560	X	1181	-0-	-379	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-			-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	68	1	1550	2	Y	-0-			-0-
08	1488	X	1062	-0-	-426	-0-	54	1	1008	2	Y	-0-			-0-
09	1440	X	1238	-0-	-202	-0-	53	1	1185	2	Y	-0-			-0-
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1532	2	Y	-0-			-0-
11	1560	X	1387	-0-	-173	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-			-0-
*12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	98	1	1542	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
*12	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 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	409	X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 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	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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	330	-0-	-724	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	202	-0-	-818	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	312	-0-	-468	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	555	-0-	-530	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	21	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-49	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					23
02	700	N	477	-0-	-223	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			23
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					23
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					23
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					23
06	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	2			N	-0-					23
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					23
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					23
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					23
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					23
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					23
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-443	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	408	-0-	-488	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	409	-0-	-583	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	489	-0-	-69	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	479	-0-	-61	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	432	-0-	-33	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 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	1488	N	652	-0-	-836	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					75
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					75
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					75
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					75
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	73	1	1732	2	Y	-0-					75
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-					75
07	1364	N	498	-0-	-866	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					75
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					75
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	Y	-0-					75
10	1798	X	1463	-0-	-335	-0-	90	1	1373	2	Y	-0-					75
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					75
*12	1891	X	1889	-0-	-2	-0-	113	1	1776	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 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	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	58	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	46	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	44	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 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	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	95 320	1 9	1924	2	Y	291	282	1			57
02	2240	N	2155	-0-	-85	-0-	78 366	1 9	1711	2	Y	333	298	1			92
03	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	91 344	1 9	1992	2	Y	313	353	1			52
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	93 743	1 9	2040	2	Y	675	651	1			76
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	90 799	1 9	2127	2	Y	726	698	1			104
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	93 668	1 9	2158	2	Y	607	537	1			174
07	2635	N	2078	-0-	-557	-0-	86 24	1 9	1968	2	Y	22	192	1			4
08	3007	N	2155	-0-	-852	-0-	107 43	1 9	2005	2	Y	39	28	1			15
09	2910	N	2298	-0-	-612	-0-	94 87	1 9	2117	2	Y	79	77	1			17
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	138 70	1 9	2096	2	Y	64	55	1			26
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	125 72	1 9	1996	2	Y	65	73	1			18
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	143 136	1 9	2242	2	Y	124	117	1			25

TOTAL GAS PROD: 29,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,338

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	2	Y	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	2	Y	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	2	Y	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-			-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 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	558	N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	21	1	466	2	Y	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	23	1	502	2	Y	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	22	1	502	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	22	1	508	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-			-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	-0-			-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1	535	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	23	1	497	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	2	Y	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	23	1	552	2	Y	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	552	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	29	1	546	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	24	1	529	2	Y	-0-			-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	-0-			-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-			-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					69
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					69
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					69
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					69
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					69
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					69
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					69
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					69
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					69
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					69
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					69
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

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-

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

01	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					16
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					16
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					16
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					16
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					16
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					16
07	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					16
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					16
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					16
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					16
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					16
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

01	620 N	586	-0-	-34	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	-0-					-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	723	-0-	-207	-0-	30	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	1137	2	Y	-0-					-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-52	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	34	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	35	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	42	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	34	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	790	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	46	1	930	2	N	-0-					95
02	1036	N	852	-0-	-184	-0-	37	1	815	2	N	-0-					95
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	41	1	887	2	N	-0-					95
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	N	-0-					95
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	36	1	858	2	N	-0-					95
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	33	1	768	2	N	-0-					95
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	33	1	752	2	N	-0-					95
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	38	1	718	2	N	-0-					95
09	810	N	573	-0-	-237	-0-	24	1	549	2	N	-0-					95
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	29	1	436	2	N	-0-					95
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					95
*12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	306	-0-	306	306	305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	14B2	EXT	154	-0-	154	460	1	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

01	682	N	624	-0-	-58	-0-	29	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	24	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	25	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 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	2325	X	1364	-0-	-961	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	78	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	86	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1955	-0-	-29	-0-	80	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1830	-0-	-90	-0-	75	1	1755	2	Y	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	93	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1780	-0-	-452	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	137	1	2188	2	Y	-0-					-0-
*12	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	318	-0-	-72	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	375	-0-	-15	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
*12	403	X	347	-0-	-56	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 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	341	X	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	1053	-0-	-1943	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-			-0-
03	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-			-0-
04	1140	X	996	-0-	-144	-0-	44	1	952	2	Y	-0-			-0-
05	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-			-0-
06	1320	X	892	-0-	-428	-0-	37	1	855	2	Y	-0-			-0-
07	1364	X	829	-0-	-535	-0-	35	1	794	2	Y	-0-			-0-
08	1364	X	870	-0-	-494	-0-	44	1	826	2	Y	-0-			-0-
09	1020	X	830	-0-	-190	-0-	35	1	795	2	Y	-0-			-0-
10	1054	X	405	-0-	-649	-0-	25	1	380	2	Y	-0-			-0-
11	900	X	297	-0-	-603	-0-	17	1	280	2	Y	-0-			-0-
*12	868	X	215	-0-	-653	-0-	13	1	202	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 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	483	X	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-			-0-
02	924	X	491	-0-	-433	-0-	21	1	470	2	Y	-0-			-0-
03	1023	X	529	-0-	-494	-0-	23	1	506	2	Y	-0-			-0-
04	990	X	205	-0-	-785	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-			-0-
06	540	X	532	-0-	-8	-0-	22	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-			-0-
08	899	X	500	-0-	-399	-0-	25	1	475	2	Y	-0-			-0-
09	870	X	692	-0-	-178	-0-	30	1	662	2	Y	-0-			-0-
10	899	X	601	-0-	-298	-0-	37	1	564	2	Y	-0-			-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	Y	-0-			-0-
*12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	24	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	20	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	459	-0-	-409	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	453	-0-	-387	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	498	-0-	-91	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
*12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-361	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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.		719	-0-	719	719	32	1	687	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		983	-0-	983	1702	40	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		828	-0-	828	2530	34	1	794	2	Y	-0-			-0-
07	3259	X	729	-0-	-2530	-0-	31	1	698	2	Y	-0-			-0-
08	992	X	736	-0-	-256	-0-	37	1	699	2	Y	-0-			-0-
09	960	X	663	-0-	-297	-0-	28	1	635	2	Y	-0-			-0-
10	992	X	674	-0-	-318	-0-	42	1	632	2	Y	-0-			-0-
11	840	X	391	-0-	-449	-0-	23	1	368	2	Y	-0-			-0-
*12	744	X	192	-0-	-552	-0-	12	1	180	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 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	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-			27
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			27
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			27
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			27
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			27
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			27
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			27
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			27
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			27
10	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-			27
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			27
*12	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 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	1705	X	1117	-0-	-588	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	667	-0-	-873	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	555	-0-	-1150	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	544	-0-	-536	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	50	-0-	-280	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 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	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-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

01	868	X	813	-0-	-55	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	33	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	371	-0-	-404	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

01	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	88	1	1785	2	Y	-0-					49
02	1848	X	1822	-0-	-26	-0-	79	1	1743	2	Y	-0-					49
03	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	71	1	1547	2	Y	-0-					49
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1926	2	Y	-0-					49
05	2046	X	2008	-0-	-38	-0-	82	1	1926	2	Y	-0-					49
06	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	76	1	1763	2	Y	-0-					49
07	2077	X	1932	-0-	-145	-0-	81	1	1851	2	Y	-0-					49
08	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	94	1	1775	2	Y	-0-					49
09	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-					49
10	2015	X	1987	-0-	-28	-0-	123	1	1864	2	Y	-0-					49
11	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	95	1	1527	2	Y	-0-					49
*12	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 21,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 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	341	N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	153	-0-	-157	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	161	-0-	-109	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	72	-0-	-168	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*12	248	X	79	-0-	-169	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 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	2449	X	1281	-0-	-1168	-0-	60	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1228	-0-	-984	-0-	53	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1235	-0-	-1214	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1117	-0-	-743	-0-	49	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	959	-0-	-622	-0-	39	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	802	-0-	-518	-0-	33	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	801	-0-	-563	-0-	34	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	95	1	1442	2	Y	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 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	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	170	-0-	-140	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	169	-0-	-203	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-36	-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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	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: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	113	1	2272	2	N	-0-					27
02	2100	N	1554	-0-	-546	-0-	67	1	1487	2	N	-0-					27
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	101	1	2197	2	N	-0-					27
04	2310	N	1699	-0-	-611	-0-	74	1	1625	2	N	-0-					27
05	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	58	1	1365	2	N	-0-					27
06	2220	N	1375	-0-	-845	-0-	57	1	1318	2	N	-0-					27
07	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	54	1	1229	2	N	-0-					27
08	1426	N	685	-0-	-741	-0-	35	1	650	2	N	-0-					27
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	42	1	934	2	N	-0-					27
10	1271	N	752	-0-	-519	-0-	46	1	706	2	N	-0-					27
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	N	-0-					27
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 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	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	997	-0-	-243	-0-	41	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1043	-0-	-157	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	911	-0-	-391	-0-	38	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	92	1	1722	2	Y	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1904	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	120	1	1826	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1770	X	657	-0-	-1113	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					-0-
*12	2046	X	463	-0-	-1583	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	351	-0-	-69	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24		24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	243	-0-	-657	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	187	-0-	-743	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	218	-0-	-682	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	163	-0-	-271	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

01	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	68 41	1 9	1372	2	Y	37	44	1			7
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	65	1	1443	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	52	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	49	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	60	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	134	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	140	1	2235	2	Y	-0-					-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	26	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	1274	1051	1			223
							1401	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-	223	1			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	651	-0-	-155	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	680	-0-	-2	-0-	41	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 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	651	N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-					53
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	25	1	552	2	N	-0-					53
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	N	-0-					53
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	27	1	592	2	N	-0-					53
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	26	1	601	2	N	-0-					53
06	630	N	399	-0-	-231	-0-	16	1	383	2	N	-0-					53
07	651	N	356	-0-	-295	-0-	15	1	341	2	N	-0-					53
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	26	1	484	2	N	-0-					53
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	N	-0-					53
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	N	-0-					53
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	34					87
							37	9									
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	47	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	682	-0-	-527	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	102	1	1918	2	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1176	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
*12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 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	186	X	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	32	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	627	-0-	-148	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	54	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	83	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*12	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	2	N	-0-			-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	88	1	1932	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	101	1	2210	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	98	1	2146	2	N	-0-			-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	102	1	2402	2	N	-0-			-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	101	1	2354	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	96	1	2190	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	114	1	2149	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	95	1	2127	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	125	1	1898	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	127	1	2039	2	N	-0-			-0-
*12	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	131	1	2056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1837	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	71	1	1554	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	70	1	1537	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	67	1	1590	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	64	1	1486	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	67	1	1526	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	78	1	1476	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	64	1	1429	2	Y	-0-			-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	100	1	1521	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	87	1	1396	2	Y	-0-			-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-			58
02	1232	N	1025	-0-	-207	-0-	44	1	981	2	N	-0-			58
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	2	N	-0-			58
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	52	1	1134	2	N	-0-			58
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	48	1	1131	2	N	-0-			58
06	1470	N	1213	-0-	-257	-0-	50	1	1163	2	N	-0-			58
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	50	1	1138	2	N	-0-			58
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	N	-0-			58
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	48	1	1065	2	N	-0-			58
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	72	1	1095	2	N	-0-			58
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	60	1	961	2	N	39			97
							43	9							
*12	1147	N	484	-0-	-663	-0-	29	1	455	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 13,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-120	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	791	-0-	-170	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	320	-0-	-460	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	77	-0-	-253	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	507	1	1844	2	Y	-0-					13
02	2268	X	2024	-0-	-244	-0-	516	1	1508	2	Y	-0-					13
03	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	573	1	1686	2	Y	-0-					13
04	2640	X	1134	-0-	-1506	-0-	509	1	625	2	Y	-0-					13
05	2728	X	1251	-0-	-1477	-0-	527	1	724	2	Y	-0-					13
06	2280	X	1122	-0-	-1158	-0-	491	1	631	2	Y	-0-					13
07	2263	X	1414	-0-	-849	-0-	491	1	923	2	Y	-0-					13
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	613	1	2201	2	Y	-0-					13
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	574	1	2100	2	Y	-0-					13
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	641	1	2200	2	Y	-0-					13
11	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	571	1	1907	2	Y	-0-					13
*12	2821	X	488	-0-	-2333	-0-	488	1			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 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	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-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 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	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-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3239	-0-	239	239	191	1	3048	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	24093	-0-	20993	21232	1446	1	22647	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2046	2	N	-0-			39
02	1932	X	1736	-0-	-196	-0-	75	1	1661	2	N	-0-			39
03	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	73	1	1600	2	N	-0-			39
04	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	77	1	1686	2	N	-0-			39
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	67	1	1571	2	N	-0-			39
06	2070	X	1748	-0-	-322	-0-	72	1	1676	2	N	-0-			39
07	1922	X	1465	-0-	-457	-0-	60	1	1358	2	N	43			82
							47	9							
08	1829	X	1056	-0-	-773	-0-	53	1	1003	2	N	-0-			82
09	1770	X	907	-0-	-863	-0-	39	1	868	2	N	-0-			82
10	1798	X	859	-0-	-939	-0-	53	1	806	2	N	-0-			82
11	1740	X	1402	-0-	-338	-0-	82	1	1320	2	N	-0-			82
*12	1457	X	1084	-0-	-373	-0-	65	1	1019	2	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 17,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 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	591	X	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	392	X	182	-0-	-210	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			-0-
03	434	X	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	570	X	263	-0-	-307	-0-	12	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	589	X	200	-0-	-389	-0-	8	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	570	X	249	-0-	-321	-0-	10	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	310	X	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	310	X	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-			-0-
11	270	X	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			-0-
*12	341	X	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 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	0	N	-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.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	35	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	35	X	-0-	-0-	35	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 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	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	94	1	1902	2	N	-0-					28
02	1820	N	1381	-0-	-439	-0-	60	1	1321	2	N	-0-					28
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	76	1	1651	2	N	-0-					28
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	82	1	1784	2	N	-0-					28
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1628	2	N	-0-					28
06	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					28
07	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					28
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	85	1	1593	2	N	-0-					28
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1535	2	N	-0-					28
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	100	1	1512	2	N	-0-					28
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	90	1	1436	2	N	-0-					28
*12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	98	1	1543	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 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	837	N	810	-0-	-27	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	68	56	1			12
							75	9									
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	38	1	713	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	31	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	51	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	68	1	1364	2	N	-0-					31
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	54	1	1196	2	N	-0-					31
03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					31
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	57	1	1239	2	N	-0-					31
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	53	1	1238	2	N	-0-					31
06	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	50	1	1165	2	N	-0-					31
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	52	1	1175	2	N	17					48
							19	9									
08	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					48
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	53	1	1197	2	N	-0-					48
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	72	1	1097	2	N	1	1	8			48
							1	9									
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	62	1	999	2	N	-0-					48
*12	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	70	1	1095	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 14,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	57	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	53	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	56	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	51	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-					-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 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	589	N	484	-0-	-105	-0-	23	1	461	2	N	-0-					-0-
02	504	N	223	-0-	-281	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	72	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	27	1	610	2	N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-
11	660	N	500	-0-	-160	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-
*12	651	N	524	-0-	-127	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-			-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	18	1	401	2	N	-0-			-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	17	1	404	2	N	-0-			-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	2	N	-0-			-0-
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	12	1	267	2	N	-0-			-0-
08	434	N	254	-0-	-180	-0-	13	1	241	2	N	-0-			-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	2	N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-			-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 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	899	N	874	-0-	-25	-0-	41	1	833	2	Y	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	Y	-0-			-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	36	1	847	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	34	1	800	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	36	1	820	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	43	1	807	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	35	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	47	1	753	2	Y	-0-			-0-
*12	837	N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	38	1	766	2	N	-0-			44
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	31	1	681	2	N	-0-			44
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	35	1	763	2	N	-0-			44
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	2	N	-0-			44
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	749	2	N	-0-			44
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	31	1	717	2	N	-0-			44
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	33	1	751	2	N	-0-			44
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	39	1	735	2	N	-0-			44
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	32	1	709	2	N	-0-			44
10	775	N	359	-0-	-416	-0-	22	1	337	2	N	-0-			44
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	N	70			114
							77	9							
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 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	496	N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	18	1	391	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	19	1	440	2	Y	-0-			-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	Y	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	-0-			-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-			-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	Y	-0-			-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	192	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	N	-0-					49
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	4	1	94	2	N	-0-					49
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-					49
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	31	1	672	2	N	-0-					49
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					49
06	630	N	392	-0-	-238	-0-	16	1	376	2	N	-0-					49
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					49
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					49
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	14	1	305	2	N	-0-					49
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					49
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	18					67
							20	9									
*12	341	N	186	-0-	-155	-0-	11	1	175	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1464	-0-	-1078	-0-	69	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1344	X	724	-0-	-620	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	486	-0-	-382	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	810	-0-	-600	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	878	-0-	-579	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	404	-0-	-1006	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	53	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	811	-0-	-57	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	437	-0-	-403	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	363	-0-	-877	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	213	-0-	-987	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
*12	1240	X	410	-0-	-830	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 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	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1407	-0-	-49	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	68	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1442	-0-	-118	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1462	-0-	-150	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1423	-0-	-107	-0-	59	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1388	-0-	-162	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	73	1	1376	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	87	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	80	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	83	1	1815	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	70	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	66	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	55	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	870	-0-	-866	-0-	44	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	693	-0-	-897	-0-	30	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	909	-0-	-393	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 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	2046	N	695	-0-	-1351	-0-	33	1	662	2	N	-0-					129
02	1988	N	577	-0-	-1411	-0-	25	1	552	2	N	-0-					129
03	1240	N	565	-0-	-675	-0-	25	1	540	2	N	-0-					129
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	25	1	550	2	N	-0-					129
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	24	1	575	2	N	-0-					129
06	540	N	327	-0-	-213	-0-	13	1	314	2	N	-0-					129
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	14	1	317	2	N	-0-					129
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	N	-0-					129
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-					129
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	N	-0-					129
11	660	N	292	-0-	-368	-0-	17	1	275	2	N	-0-					129
*12	682	N	446	-0-	-236	-0-	27	1	419	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					55
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	4	1	99	2	N	-0-					55
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					55
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					55
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					55
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-					55
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	N	-0-					55
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					55
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					55
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	2	N	-0-					55
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	30					85
							33	9									
*12	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 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	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12606	2	25	9	N	23	169	1	3	8	52
02	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12258	2	99	9	N	90	3	8			139
03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12671	2	3	9	N	3	3	8			139
04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12176	2	123	9	N	112	177	1	1	8	73
05	12524	X	12503	-0-	-21	-0-	12503	2			N	-0-					73
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12183	2	103	9	N	94	4	8			163
07	12524	X	12380	-0-	-144	-0-	12380	2			N	-0-					163
08	12524	X	11656	-0-	-868	-0-	11549	2	107	9	N	97	177	1	1	8	82
09	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14121	2	2	9	N	2	2	8			82
10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14835	2	3	9	N	3	3	8			82
11	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13734	2	140	9	N	127	2	8			207
*12	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14852	2	18	9	N	16	178	1			45

TOTAL GAS PROD: 156,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

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	657	-0-	657	657	655	2	2	9	N	2	2	8			132
*12	14B2 EXT	702	-0-	702	1359	2	1	699	2	N	1	1	8			132
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

01	5177	X	4823	-0-	-354	-0-	228	1	4595	2	N	-0-					125
02	5152	X	4911	-0-	-241	-0-	213	1	4698	2	N	-0-					125
03	5704	X	4898	-0-	-806	-0-	215	1	4683	2	N	-0-					125
04	5520	X	4626	-0-	-894	-0-	203	1	4423	2	N	-0-					125
05	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	187	1	4399	2	N	-0-					125
06	5250	X	4342	-0-	-908	-0-	179	1	4163	2	N	-0-					125
07	5425	X	4603	-0-	-822	-0-	190	1	4338	2	N	68					193
							75	9									
08	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	201	1	3785	2	N	-0-					193
09	4620	X	3358	-0-	-1262	-0-	143	1	3215	2	N	-0-					193
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	229	1	3485	2	N	-0-					193
11	4440	X	4069	-0-	-371	-0-	239	1	3830	2	N	-0-					193
*12	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	240	1	3758	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 51,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12093	-0-	-1485	-0-	566	1	11429	2	N	89					199
							98	9									
02	12264	X	9386	-0-	-2878	-0-	403	1	8899	2	N	76	190	1			85
							84	9									
03	13082	X	9255	-0-	-3827	-0-	402	1	8768	2	N	77					162
							85	9									
04	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	526	1	11483	2	N	74	187	1			49
							81	9									
05	12152	X	12137	-0-	-15	-0-	490	1	11567	2	N	73					122
							80	9									
06	11700	X	11575	-0-	-125	-0-	473	1	11019	2	N	75					197
							83	9									
07	12493	X	11245	-0-	-1248	-0-	470	1	10720	2	N	50	175	1			72
							55	9									
08	12493	X	11299	-0-	-1194	-0-	566	1	10650	2	N	75					147
							83	9									
09	12090	X	11131	-0-	-959	-0-	472	1	10585	2	N	67	180	1			34
							74	9									
10	12152	X	11633	-0-	-519	-0-	714	1	10850	2	N	63					97
							69	9									
11	11580	X	11545	-0-	-35	-0-	674	1	10781	2	N	82					179
							90	9									
*12	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	726	1	11371	2	N	69	176	1			72
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 135,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10930	-0-	-571	-0-	516	1	10414	2	N	-0-					22
02	10388	X	9462	-0-	-926	-0-	410	1	9052	2	N	-0-					22
03	11346	X	10576	-0-	-770	-0-	464	1	10112	2	N	-0-					22
04	10830	X	10255	-0-	-575	-0-	449	1	9806	2	N	-0-					22
05	11160	X	10465	-0-	-695	-0-	426	1	10039	2	N	-0-					22
06	10590	X	10132	-0-	-458	-0-	417	1	9715	2	N	-0-					22
07	10602	X	10209	-0-	-393	-0-	429	1	9780	2	N	-0-					22
08	10602	X	10262	-0-	-340	-0-	518	1	9735	2	N	8					30
							9	9									
09	10260	X	9903	-0-	-357	-0-	423	1	9471	2	N	8					38
							9	9									
10	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	643	1	9767	2	N	133	141	1			30
							146	9									
11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	596	1	9538	2	N	19					49
							21	9									
*12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	632	1	9893	2	N	33					82
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 123,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9189	2	13	9	Y	12	56	1	2	8	16
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8807	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	13
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9013	2	32	9	Y	29	33	1			9
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8965	2	19	9	Y	17	2	8			24
05	9796	X	9133	-0-	-663	-0-	9090	2	43	9	Y	39	43	1			20
06	9480	X	8908	-0-	-572	-0-	8866	2	42	9	Y	38	50	1	1	8	7
07	9796	X	8920	-0-	-876	-0-	8891	2	29	9	Y	26	23	1			10
08	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8830	2	31	9	Y	28	20	1			18
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10163	2	26	9	Y	24	17	1			25
10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10430	2	50	9	Y	45	65	1			5
11	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10167	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	-0-
*12	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10667	2	4	9	Y	4	1	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 113,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 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	13082	X	11684	-0-	-1398	-0-	11630	2	54	9	N	49	4	8			219
02	11676	X	10282	-0-	-1394	-0-	10241	2	41	9	N	37	151	1	6	8	99
03	12803	X	11491	-0-	-1312	-0-	11430	2	61	9	N	55	2	8			152
04	11970	X	8280	-0-	-3690	-0-	8232	2	48	9	N	44	4	8			192
05	12369	X	10711	-0-	-1658	-0-	10679	2	32	9	N	29	5	8			216
06	11310	X	11075	-0-	-235	-0-	11040	2	35	9	N	32	127	1	2	8	119
07	11501	X	11256	-0-	-245	-0-	11203	2	53	9	N	48	13	8			154
08	11501	X	10780	-0-	-721	-0-	10733	2	47	9	N	43	16	8			181
09	11070	X	9466	-0-	-1604	-0-	9426	2	40	9	N	36					217
10	11439	X	9703	-0-	-1736	-0-	9646	2	57	9	N	52	168	1	2	8	99
11	11070	X	8928	-0-	-2142	-0-	8907	2	21	9	N	19	3	8			115
*12	11253	X	8913	-0-	-2340	-0-	8858	2	55	9	N	50	3	8			162

TOTAL GAS PROD: 122,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	345	1	6962	2	Y	291	280	1			57
							320	9									
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	276	1	6082	2	Y	321	289	1			89
							353	9									
03	7564	X	7437	-0-	-127	-0-	305	1	6661	2	Y	428	446	1			71
							471	9									
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	290	1	6328	2	Y	909	878	1			102
							1000	9									
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	268	1	6329	2	Y	953	919	1			136
							1048	9									
06	7380	X	7315	-0-	-65	-0-	265	1	6175	2	Y	795	703	1			228
							875	9									
07	7874	X	6585	-0-	-1289	-0-	276	1	6296	2	Y	12	238	1			2
							13	9									
08	7874	X	5538	-0-	-2336	-0-	280	1	5258	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	7620	X	6600	-0-	-1020	-0-	282	1	6318	2	Y	-0-					-0-
10	7657	X	6992	-0-	-665	-0-	431	1	6548	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
11	7320	X	6875	-0-	-445	-0-	396	1	6336	2	Y	130	99	1			36
							143	9									
*12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	450	1	7044	2	Y	248	234	1			50
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 84,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,099

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	184	1	3723	2	N	-0-					47
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	141	1	3113	2	N	-0-					47
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2787	2	N	-0-					47
04	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	129	1	2804	2	N	-0-					47
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	2	N	-0-					47
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	118	1	2739	2	N	-0-					47
07	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	114	1	2598	2	N	-0-					47
08	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	157	1	2958	2	N	-0-					47
09	3150	X	1169	-0-	-1981	-0-	50	1	1119	2	N	-0-					47
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					47
11	3000	X	2259	-0-	-741	-0-	133	1	2126	2	N	-0-					47
*12	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	165	1	2587	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 31,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

01	14291	X	12419	-0-	-1872	-0-	585	1	11809	2	N	23					237
							25	9									
02	12740	X	11514	-0-	-1226	-0-	496	1	10944	2	N	67	177	1			127
							74	9									
03	14105	X	13413	-0-	-692	-0-	586	1	12792	2	N	32					159
							35	9									
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	577	1	12581	2	N	27					186
							30	9									
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	558	1	13166	2	N	19	175	1			30
							21	9									
06	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	556	1	12951	2	N	34					64
							37	9									
07	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	583	1	13293	2	N	58					122
							64	9									
08	13733	X	11948	-0-	-1785	-0-	602	1	11324	2	N	20					142
							22	9									
09	13530	X	13224	-0-	-306	-0-	565	1	12659	2	N	-0-					142
10	13981	X	13324	-0-	-657	-0-	818	1	12420	2	N	78	185	1			35
							86	9									
11	13530	X	13022	-0-	-508	-0-	764	1	12215	2	N	39					74
							43	9									
*12	13950	X	10930	-0-	-3020	-0-	655	1	10261	2	N	13					87
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 154,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 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	8897	X	8355	-0-	-542	-0-	394	1	7961	2	N	-0-					50
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	323	1	7119	2	N	32					82
							35	9									
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	7775	2	N	3					85
							3	9									
04	8100	X	6454	-0-	-1646	-0-	283	1	6171	2	N	-0-					85
05	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	302	1	7130	2	N	-0-					85
06	8100	X	6694	-0-	-1406	-0-	276	1	6418	2	N	-0-					85
07	8277	X	7256	-0-	-1021	-0-	305	1	6951	2	N	-0-					85
08	8122	X	6470	-0-	-1652	-0-	327	1	6143	2	N	-0-					85
09	7200	X	6004	-0-	-1196	-0-	256	1	5748	2	N	-0-					85
10	7440	X	6046	-0-	-1394	-0-	374	1	5672	2	N	-0-					85
11	7020	X	5847	-0-	-1173	-0-	344	1	5503	2	N	-0-					85
*12	7254	X	6594	-0-	-660	-0-	396	1	6198	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 82,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	11	-0-	-469	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 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	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	66	85	1			13
							73	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	71	64	1			20
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	193	181	1			32
04	1350	X	47	-0-	-1303	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	32	1			-0-
05	1395	X	250	-0-	-1145	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	809	-0-	-541	-0-	33	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

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	27001	X	24843	-0-	-2158	-0-	1169	1	23600	2	Y	67	90	1			81
							74	9									
02	23856	X	21833	-0-	-2023	-0-	944	1	20828	2	Y	55	86	1			50
							61	9									
03	25947	X	23918	-0-	-2029	-0-	1045	1	22792	2	Y	74	87	1			37
							81	9									
04	24900	X	23220	-0-	-1680	-0-	1015	1	22140	2	Y	59					96
							65	9									
05	25048	X	23677	-0-	-1371	-0-	960	1	22647	2	Y	64	85	1			75
							70	9									
06	24030	X	22722	-0-	-1308	-0-	933	1	21720	2	Y	63	88	1			50
							69	9									
07	24180	X	23239	-0-	-941	-0-	974	1	22201	2	Y	58	85	1			23
							64	9									
08	23994	X	22938	-0-	-1056	-0-	1156	1	21736	2	Y	42					65
							46	9									
09	23220	X	21874	-0-	-1346	-0-	933	1	20911	2	Y	27	68	1			24
							30	9									
10	23684	X	22632	-0-	-1052	-0-	1395	1	21187	2	Y	45					69
							50	9									
11	22710	X	21957	-0-	-753	-0-	1287	1	20593	2	Y	70	61	1			78
							77	9									
*12	23250	X	22574	-0-	-676	-0-	1351	1	21156	2	Y	61	81	1			58
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 275,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

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	37758	X	34612	-0-	-3146	-0-	1630	1	32898	2	Y	76	96	1			90
							84	9									
02	34104	X	30737	-0-	-3367	-0-	1329	1	29336	2	Y	65	96	1			59
							72	9									
03	37758	X	33818	-0-	-3940	-0-	1479	1	32254	2	Y	77	97	1			39
							85	9									
04	36210	X	32727	-0-	-3483	-0-	1431	1	31227	2	Y	63					102
							69	9									
05	37045	X	33150	-0-	-3895	-0-	1345	1	31731	2	Y	67	91	1			78
							74	9									
06	33510	X	31801	-0-	-1709	-0-	1307	1	30425	2	Y	63	91	1			50
							69	9									
07	34038	X	32629	-0-	-1409	-0-	1368	1	31193	2	Y	62	88	1			24
							68	9									
08	33821	X	32346	-0-	-1475	-0-	1629	1	30626	2	Y	83					107
							91	9									
09	32730	X	30858	-0-	-1872	-0-	1316	1	29481	2	Y	55	114	1			48
							61	9									
10	33139	X	32218	-0-	-921	-0-	1985	1	30143	2	Y	82					130
							90	9									
11	31800	X	31411	-0-	-389	-0-	1843	1	29477	2	Y	83	115	1			98
							91	9									
*12	32652	X	32652	-0-	-0-	-0-	1955	1	30630	2	Y	61	101	1			58
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 388,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29572	-0-	-3133	-0-	1390	1	28053	2	Y	117	129	1			166
							129	9									
02	29092	X	26504	-0-	-2588	-0-	1148	1	25331	2	Y	23	108	1			81
							25	9									
03	31403	X	29357	-0-	-2046	-0-	1283	1	27990	2	Y	76					157
							84	9									
04	30120	X	27955	-0-	-2165	-0-	1222	1	26672	2	Y	55	116	1			96
							61	9									
05	30814	X	27123	-0-	-3691	-0-	1099	1	25914	2	Y	100	121	1			75
							110	9									
06	28620	X	25643	-0-	-2977	-0-	1052	1	24490	2	Y	92	105	1			62
							101	9									
07	29357	X	25803	-0-	-3554	-0-	1080	1	24616	2	Y	97	81	1			78
							107	9									
08	29357	X	25211	-0-	-4146	-0-	1269	1	23855	2	Y	79	91	1			66
							87	9									
09	27960	X	24556	-0-	-3404	-0-	1045	1	23421	2	Y	82	90	1			58
							90	9									
10	27125	X	25589	-0-	-1536	-0-	1575	1	23924	2	Y	82	90	1			50
							90	9									
11	25650	X	24574	-0-	-1076	-0-	1439	1	23028	2	Y	97	98	1			49
							107	9									
*12	25792	X	22127	-0-	-3665	-0-	1322	1	20706	2	Y	90	98	1			41
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 314,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29495	-0-	-2621	-0-	1388	1	28007	2	Y	91	53	1			112
							100	9									
02	28448	X	25963	-0-	-2485	-0-	1125	1	24834	2	Y	4	73	1			43
							4	9									
03	30752	X	28723	-0-	-2029	-0-	1258	1	27433	2	Y	29					72
							32	9									
04	29130	X	27710	-0-	-1420	-0-	1213	1	26471	2	Y	24	53	1			43
							26	9									
05	29977	X	28035	-0-	-1942	-0-	1138	1	26827	2	Y	64	60	1			47
							70	9									
06	28530	X	26653	-0-	-1877	-0-	1093	1	25447	2	Y	103	81	1			69
							113	9									
07	28737	X	26813	-0-	-1924	-0-	1123	1	25594	2	Y	87	86	1			70
							96	9									
08	28737	X	26450	-0-	-2287	-0-	1331	1	25023	2	Y	87	84	1			73
							96	9									
09	27720	X	25426	-0-	-2294	-0-	1083	1	24259	2	Y	76	95	1			54
							84	9									
10	28024	X	26935	-0-	-1089	-0-	1659	1	25196	2	Y	73	83	1			44
							80	9									
11	26640	X	26007	-0-	-633	-0-	1525	1	24395	2	Y	79	83	1			40
							87	9									
*12	26815	X	23594	-0-	-3221	-0-	1410	1	22096	2	Y	80	84	1			36
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 321,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36704	X	33458	-0-	-3246		-0-	2	1	33202	2	Y	231	194	1			91
								254	9									
02	35586	X	35586	-0-	-0-		-0-	1454	1	34078	2	Y	49	120	1			20
								54	9									
03	44804	X	44804	-0-	-0-		-0-	1963	1	42831	2	Y	9	25	1			4
								10	9									
04	44887	X	44887	-0-	-0-		-0-	1963	1	42835	2	Y	81	58	1			27
								89	9									
05	47349	X	47349	-0-	-0-		-0-	1926	1	45412	2	Y	10	32	1			5
								11	9									
06	45504	X	45504	-0-	-0-		-0-	1874	1	43617	2	Y	12	10	1			7
								13	9									
07	45408	X	45408	-0-	-0-		-0-	1907	1	43472	2	Y	26	16	1			17
								29	9									
08	47337	X	46512	-0-	-825		-0-	905	1	45474	2	Y	121	96	1			42
								133	9									
09	45810	X	41296	-0-	-4514		-0-	1760	1	39447	2	Y	81	45	1			78
								89	9									
10	47337	X	42873	-0-	-4464		-0-	2643	1	40139	2	Y	83	134	1			27
								91	9									
11	45510	X	42954	-0-	-2556		-0-	2519	1	40302	2	Y	121	91	1			57
								133	9									
*12	46500	X	44594	-0-	-1906		-0-	2670	1	41830	2	Y	85	93	1			49
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 515,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	40372	-0-	-1912		-0-	3	1	40117	2	Y	229	221	1			90
								252	9									
02	37576	X	33748	-0-	-3828		-0-	183	1	33475	2	Y	82	139	1			33
								90	9									
03	41199	X	36889	-0-	-4310		-0-	13	1	36809	2	Y	61	69	1			25
								67	9									
04	39150	X	35413	-0-	-3737		-0-	28	1	35337	2	Y	44	54	1			15
								48	9									
05	41761	X	41761	-0-	-0-		-0-	1697	1	40023	2	Y	37	32	1			20
								41	9									
06	43692	X	43692	-0-	-0-		-0-	1798	1	41860	2	Y	31	33	1			18
								34	9									
07	44965	X	44965	-0-	-0-		-0-	1889	1	43070	2	Y	5	20	1			3
								6	9									
08	41757	X	28059	-0-	-13698		-0-	465	1	27519	2	Y	68	47	1			24
								75	9									
09	43680	X	42606	-0-	-1074		-0-	1816	1	40704	2	Y	78	27	1			75
								86	9									
10	45136	X	45048	-0-	-88		-0-	2777	1	42172	2	Y	90	135	1			30
								99	9									
11	43961	X	43961	-0-	-0-		-0-	2579	1	41249	2	Y	121	94	1			57
								133	9									
*12	44950	X	43451	-0-	-1499		-0-	2602	1	40754	2	Y	86	94	1			49
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 479,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

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	40145	X	36721	-0-		-3424		-0-		1719	1	34696	2	Y	278	265	1			109
										306	9									
02	36232	X	33170	-0-		-3062		-0-		1428	1	31504	2	Y	216	237	1			88
										238	9									
03	39835	X	33808	-0-		-6027		-0-		1472	1	32115	2	Y	201	206	1			83
										221	9									
04	37260	X	32306	-0-		-4954		-0-		1406	1	30672	2	Y	207	221	1			69
										228	9									
05	37820	X	32952	-0-		-4868		-0-		1332	1	31408	2	Y	193	159	1			103
										212	9									
06	35550	X	31377	-0-		-4173		-0-		1285	1	29923	2	Y	154	166	1			91
										169	9									
07	36735	X	30989	-0-		-5746		-0-		1297	1	29562	2	Y	118	133	1			76
										130	9									
08	33821	X	29607	-0-		-4214		-0-		1489	1	27985	2	Y	121	155	1			42
										133	9									
09	32310	X	30018	-0-		-2292		-0-		1279	1	28651	2	Y	80	45	1			77
										88	9									
10	32953	X	31385	-0-		-1568		-0-		1933	1	29354	2	Y	89	136	1			30
										98	9									
11	31380	X	27799	-0-		-3581		-0-		1629	1	26051	2	Y	108	87	1			51
										119	9									
*12	31031	X	30669	-0-		-362		-0-		1835	1	28742	2	Y	84	87	1			48
										92	9									

TOTAL GAS PROD: 380,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

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	50809	X	46306	-0-		-4503		-0-		2173	1	43846	2	Y	261	233	1			103
										287	9									
02	45892	X	40073	-0-		-5819		-0-		1727	1	38105	2	Y	219	233	1			89
										241	9									
03	50809	X	40832	-0-		-9977		-0-		1778	1	38795	2	Y	235	227	1			97
										259	9									
04	48330	X	38000	-0-		-10330		-0-		1656	1	36134	2	Y	191	224	1			64
										210	9									
05	48298	X	38955	-0-		-9343		-0-		1577	1	37188	2	Y	173	145	1			92
										190	9									
06	44820	X	37265	-0-		-7555		-0-		1528	1	35563	2	Y	158	157	1			93
										174	9									
07	44361	X	38195	-0-		-6166		-0-		1596	1	36391	2	Y	189	160	1			122
										208	9									
08	40827	X	35014	-0-		-5813		-0-		1759	1	33072	2	Y	166	230	1			58
										183	9									
09	38010	X	35684	-0-		-2326		-0-		1521	1	34072	2	Y	83	61	1			80
										91	9									
10	38967	X	35575	-0-		-3392		-0-		2193	1	33302	2	Y	73	129	1			24
										80	9									
11	37260	X	31713	-0-		-5547		-0-		1859	1	29734	2	Y	109	82	1			51
										120	9									
*12	38192	X	34118	-0-		-4074		-0-		2042	1	31981	2	Y	86	88	1			49
										95	9									

TOTAL GAS PROD: 451,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,943

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 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	42284	X	39071	-0-	-3213	-0-	175	1	38826	2	Y	64	107	1			67
							70	9									
02	38024	X	34227	-0-	-3797	-0-	164	1	33998	2	Y	59					126
							65	9									
03	42005	X	37130	-0-	-4875	-0-	170	1	36759	2	Y	183	220	1			89
							201	9									
04	39360	X	36018	-0-	-3342	-0-	170	1	35772	2	Y	69	112	1			46
							76	9									
05	39370	X	36162	-0-	-3208	-0-	173	1	35915	2	Y	67					113
							74	9									
06	37800	X	34546	-0-	-3254	-0-	169	1	34261	2	Y	105	106	1			112
							116	9									
07	37882	X	35137	-0-	-2745	-0-	175	1	34883	2	Y	72	111	1			73
							79	9									
08	37231	X	34594	-0-	-2637	-0-	173	1	34362	2	Y	54	94	1			33
							59	9									
09	36030	X	32508	-0-	-3522	-0-	1	1	32409	2	Y	89					122
							98	9									
10	36177	X	30730	-0-	-5447	-0-	2	1	30545	2	Y	166	205	1			83
							183	9									
11	34560	X	32633	-0-	-1927	-0-	2	1	32433	2	Y	180	189	1			74
							198	9									
*12	35123	X	33192	-0-	-1931	-0-	4	1	32905	2	Y	257	272	1			59
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 415,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	39171	-0-	-5810	-0-	175	1	38946	2	Y	45	78	1			46
							50	9									
02	40628	X	35423	-0-	-5205	-0-	170	1	35216	2	Y	34					80
							37	9									
03	43121	X	38604	-0-	-4517	-0-	177	1	38308	2	Y	108	135	1			53
							119	9									
04	41040	X	34078	-0-	-6962	-0-	161	1	33878	2	Y	35	64	1			24
							39	9									
05	41137	X	35303	-0-	-5834	-0-	169	1	35083	2	Y	46					70
							51	9									
06	37950	X	33445	-0-	-4505	-0-	163	1	33214	2	Y	62	66	1			66
							68	9									
07	39215	X	33745	-0-	-5470	-0-	168	1	33503	2	Y	67	65	1			68
							74	9									
08	38595	X	33703	-0-	-4892	-0-	169	1	33487	2	Y	43	85	1			26
							47	9									
09	34170	X	31056	-0-	-3114	-0-	1	1	30975	2	Y	73					99
							80	9									
10	35309	X	28568	-0-	-6741	-0-	2	1	28445	2	Y	110	154	1			55
							121	9									
11	33450	X	30658	-0-	-2792	-0-	2	1	30458	2	Y	180	161	1			74
							198	9									
*12	33759	X	30619	-0-	-3140	-0-	3	1	30333	2	Y	257	272	1			59
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 404,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40672	X	34971	-0-		-5701		-0-	6 488	1 9	34477	2	Y	444	408	1			126
02	35812	X	31436	-0-		-4376		-0-	5 559	1 9	30872	2	Y	508	482	1			152
03	38440	X	34384	-0-		-4056		-0-	5 601	1 9	33778	2	Y	546	526	1			172
04	35760	X	32776	-0-		-2984		-0-	5 575	1 9	32196	2	Y	523	474	1			221
05	36487	X	33319	-0-		-3168		-0-	5 542	1 9	32772	2	Y	493	546	1			168
06	33840	X	31691	-0-		-2149		-0-	4 485	1 9	31202	2	Y	441	454	1			155
07	34813	X	31793	-0-		-3020		-0-	5 422	1 9	31366	2	Y	384	409	1			130
08	34379	X	30921	-0-		-3458		-0-	5 370	1 9	30546	2	Y	336	381	1			85
09	32790	X	28936	-0-		-3854		-0-	4 332	1 9	28600	2	Y	302	292	1			95
10	33325	X	28630	-0-		-4695		-0-	7 376	1 9	28247	2	Y	342	357	1			80
11	31680	X	27958	-0-		-3722		-0-	6 374	1 9	27578	2	Y	340	291	1			129
*12	31806	X	28543	-0-		-3263		-0-	6 388	1 9	28149	2	Y	353	359	1			123

TOTAL GAS PROD: 375,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,012

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69037	X	55717	-0-		-13320		-0-	10 622	1 9	55085	2	Y	565	549	1			160
02	60060	X	48756	-0-		-11304		-0-	8 426	1 9	48322	2	Y	387	431	1			116
03	63364	X	54124	-0-		-9240		-0-	9 395	1 9	53720	2	Y	359	362	1			113
04	59430	X	51270	-0-		-8160		-0-	8 384	1 9	50878	2	Y	349	315	1			147
05	59117	X	51159	-0-		-7958		-0-	7 377	1 9	50775	2	Y	343	373	1			117
06	53910	X	48395	-0-		-5515		-0-	7 341	1 9	48047	2	Y	310	318	1			109
07	54126	X	48862	-0-		-5264		-0-	7 353	1 9	48502	2	Y	321	322	1			108
08	54126	X	47895	-0-		-6231		-0-	9 358	1 9	47528	2	Y	325	351	1			82
09	51270	X	45479	-0-		-5791		-0-	6 333	1 9	45140	2	Y	303	290	1			95
10	51150	X	44263	-0-		-6887		-0-	10 391	1 9	43862	2	Y	355	367	1			83
11	48390	X	42125	-0-		-6265		-0-	9 374	1 9	41742	2	Y	340	294	1			129
*12	48856	X	42453	-0-		-6403		-0-	9 388	1 9	42056	2	Y	353	359	1			123

TOTAL GAS PROD: 580,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,310

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65875	X	55433	-0-	-10442	-0-	10 534	1 9	54889	2	Y	485	448	1			138
02	58548	X	48246	-0-	-10302	-0-	8 366	1 9	47872	2	Y	333	371	1			100
03	61845	X	53866	-0-	-7979	-0-	9 409	1 9	53448	2	Y	372	355	1			117
04	57750	X	50455	-0-	-7295	-0-	8 349	1 9	50098	2	Y	317	300	1			134
05	58094	X	50857	-0-	-7237	-0-	7 330	1 9	50520	2	Y	300	332	1			102
06	53640	X	48613	-0-	-5027	-0-	7 314	1 9	48292	2	Y	285	287	1			100
07	53878	X	49402	-0-	-4476	-0-	7 342	1 9	49053	2	Y	311	306	1			105
08	53878	X	48370	-0-	-5508	-0-	9 362	1 9	47999	2	Y	329	351	1			83
09	50460	X	45617	-0-	-4843	-0-	6 333	1 9	45278	2	Y	303	291	1			95
10	50871	X	43927	-0-	-6944	-0-	10 373	1 9	43544	2	Y	339	355	1			79
11	48600	X	43944	-0-	-4656	-0-	10 374	1 9	43560	2	Y	340	290	1			129
*12	49414	X	41328	-0-	-8086	-0-	9 388	1 9	40931	2	Y	353	359	1			123

TOTAL GAS PROD: 580,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,067

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	3	N	-0-	5	5			51
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1453	3	N	4					55
							4	9									
03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	117	1	1424	3	N	3					58
							3	9									
04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	85	1	1039	3	N	5					63
							6	9									
05	1767	N	980	-0-	-787	-0-	72	1	895	3	N	12					75
							13	9									
06	1500	N	517	-0-	-983	-0-	40	1	475	3	N	2					77
							2	9									
07	1178	N	317	-0-	-861	-0-	25	1	292	3	N	-0-					77
08	930	N	751	-0-	-179	-0-	62	1	686	3	N	3					80
							3	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	856	3	N	13					93
							14	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	796	3	N	7					100
							8	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	724	3	N	2					102
							2	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	156	1	1932	3	N	3					35
							3	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	107	1	1214	3	N	7					42
							8	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	3					45
							3	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	N	-0-					45
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	961	3	N	5					50
							6	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1102	3	N	-0-					50
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	115	1	1328	3	N	12					62
							13	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	86	1	955	3	N	8					70
							9	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	911	3	N	3					73
							3	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	70	1	838	3	N	-0-					73
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	N	2					75
							2	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 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	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	142	1	1762	3	N	3					45
							3	9									
02	1988	N	1471	-0-	-517	-0-	118	1	1339	3	N	13					58
							14	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	124	1	1509	3	N	5					63
							6	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	174	1	2132	3	N	5					68
							6	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	155	1	1931	3	N	5					73
							6	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	141	1	1683	3	N	-0-					73
07	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	154	1	1781	3	N	25					98
							28	9									
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	162	1	1797	3	N	-0-					98
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	179	1	2021	3	N	-0-					98
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	3	N	2					100
							2	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1824	3	N	98					198
							108	9									
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 21,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 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	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	-0-					70
04	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	5	5			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-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-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 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-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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-	5	5			15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	20	1	243	3	N	-0-	5	5			62
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-	5	5			57
03	1178	N	198	-0-	-980	-0-	15	1	183	3	N	-0-	5	5			52
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	16	1	191	3	N	-0-	5	5			47
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	-0-	5	5			42
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	N	-0-	5	5			37
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					37
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	19	1	210	3	N	-0-					37
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	17	1	193	3	N	-0-					37
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	13	1	162	3	N	-0-					37
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	13	1	142	3	N	-0-					37
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	914	-0-	-47	-0-	68	1	846	3	N	-0-	5	5			64
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	64	1	722	3	N	-0-	5	5			59
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	63	1	772	3	N	-0-	5	5			54
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	-0-	5	5			49
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	73	1	911	3	N	-0-	5	5			44
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	63	1	748	3	N	-0-	5	5			39
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	70	1	811	3	N	6					45
							7	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	989	3	N	2					47
							2	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	79	1	890	3	N	1					48
							1	9									
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	58	1	697	3	N	-0-					48
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	64	1	724	3	N	-0-					48
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	3	N	-0-	5	5			89
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-	5	5			84
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	55	1	677	3	N	-0-					84
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	55	1	670	3	N	-0-	5	5			79
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	N	-0-	5	5			74
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	53	1	633	3	N	-0-	5	5			69
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	41	1	477	3	N	-0-	5	5			64
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	N	-0-	2	5			62
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	45	1	510	3	N	-0-					62
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	N	-0-					62
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	50	1	561	3	N	1					63
							1	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	935	-0-	-305	-0-	70	1	865	3	N	-0-	5	5			48
02	1204	N	927	-0-	-277	-0-	75	1	850	3	N	2					50
							2	9									
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	90	1	1102	3	N	7					57
							8	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	3	N	6					63
							7	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	103	1	1281	3	N	75					138
							83	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	3	N	2					140
							2	9									
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	108	1	1250	3	N	-0-	5	5			135
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	130	1	1439	3	N	-0-	5	5			130
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	125	1	1417	3	N	-0-	5	5			125
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	133	1	1596	3	N	-0-	80	1	5	5	40
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	109	1	1232	3	N	-0-	5	5			35
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 14,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 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	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	118	1	1456	3	N	77	145	1			82
							85	9									
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	207	1	2356	3	N	173	155	1			100
							190	9									
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	312	1	3805	3	N	284	157	1			227
							312	9									
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	147	1	1802	3	N	57	189	1			95
							63	9									
05	3100	N	4105	-0-	1005	1005	289	1	3608	3	N	189	166	1			118
							208	9									
06	5087	X	4082	-0-	-1005	-0-	302	1	3594	3	N	169	159	1			128
							186	9									
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	3	N	68	164	1			32
							75	9									
08	1023	X	201	-0-	-822	-0-	17	1	184	3	N	-0-					32
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	73	1	821	3	N	93					125
							102	9									
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	351	1	4225	3	N	182	102	1			205
							200	9									
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	387	1	4355	3	N	179	169	1			215
							197	9									
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 31,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1068	-0-	-358	-0-	80	1	988	3	N	-0-					100
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	101	1	1149	3	N	-0-	5	5			95
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	112	1	1368	3	N	-0-	5	5			90
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	143	1	1755	3	N	-0-	3	5			87
05	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	93	1	1155	3	N	13					100
							14	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	125	1	1487	3	N	5					105
							6	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	151	1	1744	3	N	3					108
							3	9									
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	151	1	1673	3	N	5	71	1			42
							6	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	150	1	1695	3	N	-0-					42
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	142	1	1711	3	N	8					50
							9	9									
11	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	89	1	1007	3	N	-0-					50
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 17,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					5
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-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-

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 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	3100	N	3564	-0-	464	464	158 1452	1 9	1954	3	N	1320	1223	1			185
02	2800	N	2806	-0-	6	470	140 1080	1 9	1586	3	N	982	862	1			305
03	3100	N	3278	-0-	178	648	175 966	1 9	2137	3	N	878	860	1			323
04	3973	X	3325	-0-	-648	-0-	200 680	1 9	2445	3	N	618	713	1			228
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	199 748	1 9	2486	3	N	680	670	1			238
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	187 307	1 9	2224	3	N	279	349	1			168
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	188 405	1 9	2166	3	N	368	329	1			207
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	167 289	1 9	1848	3	N	263	330	1			140
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	104 167	1 9	1170	3	N	152	162	1			130
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	89	1	1	5	40
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					40
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 25,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,540

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	42	5	5			132
							46	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	53					185
							58	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	N	43	110	1			118
							47	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	N	39	100	1			57
							43	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	N	55					112
							61	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	N	65					177
							72	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	N	48	162	1			63
							53	9									
08	434	N	178	-0-	-256	-0-	13	1	141	3	N	22	67	1			18
							24	9									
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	289	3	N	70					88
							77	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	N	92	108	1			72
							101	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	504	3	N	25					97
							28	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	736	3	N	76					173
							84	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	38	166	1			45
							42	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	N	85					130
							94	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	910	3	N	48	83	1			95
							53	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	796	3	N	48					143
							53	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	725	3	N	92	188	1			47
							101	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	777	3	N	81					128
							89	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	623	3	N	121	112	1			137
							133	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	642	3	N	65					202
							72	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	727	3	N	57	76	1			183
							63	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-					183
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	771	-0-	-903	-0-	57	1	711	3	N	3					15
							3	9									
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	47	1	536	3	N	-0-					15
03	868	N	635	-0-	-233	-0-	48	1	587	3	N	-0-					15
04	750	N	403	-0-	-347	-0-	30	1	373	3	N	-0-					15
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	27	1	331	3	N	-0-					15
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	29	1	345	3	N	-0-					15
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	3	N	-0-					15
08	1674	N	524	-0-	-1150	-0-	43	1	481	3	N	-0-					15
09	1620	N	327	-0-	-1293	-0-	27	1	300	3	N	-0-					15
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	N	-0-					15
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	36	1	405	3	N	-0-					15
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
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: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 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	989	X	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	-0-					1
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					1
03	806	X	201	-0-	-605	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					1
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
06	1080	X	1063	-0-	-17	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-					1
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		753	-0-	753	753	49	1	704	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		946	-0-	946	1699	54	1	892	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		685	-0-	685	2384	50	1	635	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		518	-0-	518	2902	41	1	477	2	Y	-0-					1
12	3100	N	1423	-0-	-1677	1225	113	1	1310	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 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	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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 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	1519	X	1149	-0-	-370	-0-	122	1	1027	2	Y	-0-					76
02	1372	X	1087	-0-	-285	-0-	118	1	969	2	Y	-0-					76
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	-0-					76
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-					76
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	168	1	1500	2	Y	-0-					76
06	1500	X	1407	-0-	-93	-0-	173	1	1234	2	Y	-0-					76
07	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	165	1	1314	2	Y	-0-					76
08	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	164	1	1481	2	Y	-0-					76
09	DLQ G-10		1591	-0-	1591	3236	163	1	1428	2	Y	-0-					76
10	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4753	176	1	1341	2	Y	-0-					76
11	DLQ G-10		1307	-0-	1307	6060	148	1	1159	2	Y	-0-					76
12	3100	N	906	-0-	-2194	3866	132	1	774	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 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	T. A.		311	-0-	311	978	23	1	288	2	N	-0-					44
02	T. A.		350	-0-	350	1328	25	1	325	2	N	-0-					44
03	T. A.		64	-0-	64	1392	4	1	60	2	N	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					44
05	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					44
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					44
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					44
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					44
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					44
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					44
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	100	1	1284	2	N	-0-			2
02	1344	N	1157	-0-	-187	-0-	84	1	1073	2	N	-0-			2
03	1023	N	237	-0-	-786	-0-	16	1	221	2	N	-0-			2
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			2
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			2
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-			2
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1673	2	N	-0-			2
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	126	1	1809	2	N	-0-			2
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	-0-			2
10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	84	1	1071	2	N	-0-			2
11	1440	N	989	-0-	-451	-0-	79	1	910	2	N	-0-			2
12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	73	1	848	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	1438			Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1438			Y	-0-			3
03	T. A.	354	-0-	354	1792	24 1	330 2	Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792			Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792			Y	-0-			3
07	2212 X	420	-0-	-1792	-0-	23 1	397 2	Y	-0-			3
08	313 X	313	-0-	-0-	-0-	20 1	293 2	Y	-0-			3
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			3
10	434 X	131	-0-	-303	-0-	9 1	122 2	Y	-0-			3
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			3
12	434 X	219	-0-	-215	-0-	17 1	202 2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	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: -0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1490	-0-	1490	2893	108	1	1382	2	Y	-0-			1
02	T. A.		258	-0-	258	3151	19	1	239	2	Y	-0-			1
03	T. A.		311	-0-	311	3462	21	1	290	2	Y	-0-			1
04		3462	-0-	-0-	-3462	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.		53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-			1
07	T. A.		161	-0-	161	214	9	1	152	2	Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-			1
10		214 X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1327	-0-	-1277	-0-	96	1	1231	2	N	-0-					2
02	1652	N	1300	-0-	-352	-0-	94	1	1206	2	N	-0-					2
03	1798	N	233	-0-	-1565	-0-	16	1	217	2	N	-0-					2
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					2
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					2
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
07	3100	N	5593	-0-	2493	2493	300	1	5293	2	N	-0-					2
08	3100	N	1571	-0-	-1529	964	102	1	1469	2	N	-0-					2
09	2233	N	1269	-0-	-964	-0-	72	1	1197	2	N	-0-					2
10	2697	X	1305	-0-	-1392	-0-	94	1	1211	2	N	-0-					2
11	2610	X	1253	-0-	-1357	-0-	100	1	1153	2	N	-0-					2
12	2697	X	1227	-0-	-1470	-0-	97	1	1130	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

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-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	80	1	1019	2	Y	-0-					1
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	-0-					1
03	1209	N	247	-0-	-962	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					1
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-					1
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	132	1	2325	2	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	2434	158	1	2276	2	Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	4220	102	1	1684	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	6440	161	1	2059	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	8611	174	1	1997	2	Y	-0-					1
12	3100	N	1556	-0-	-1544	7067	123	1	1433	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 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	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-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-198	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					1
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					1
03	620	X	70	-0-	-550	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					1
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		155	-0-	155	155	10	1	145	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		143	-0-	143	298	8	1	135	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		175	-0-	175	473	13	1	162	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		166	-0-	166	639	13	1	153	2	Y	-0-					1
12	808	N	169	-0-	-639	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 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	1271	X	533	-0-	-738	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					1
02	1148	X	567	-0-	-581	-0-	41	1	526	2	Y	-0-					1
03	961	X	120	-0-	-841	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					1
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1244	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	72	1	1042	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		623	-0-	623	1737	35	1	588	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		747	-0-	747	2484	54	1	693	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		615	-0-	615	3099	49	1	566	2	Y	-0-					1
12	4090	X	991	-0-	-3099	-0-	79	1	912	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

01	12989	X	12973	-0-	-16	-0-	3429	1	9544	3	Y	-0-					85
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	2823	1	8872	3	Y	-0-					85
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	3094	1	9834	3	Y	-0-					85
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	2943	1	9621	3	Y	-0-					85
05	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	2821	1	10156	3	Y	-0-					85
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	3021	1	9601	3	Y	3	3	7			85
							3	9									
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	3327	1	9720	3	Y	-0-					85
08	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	3714	1	9319	3	Y	-0-					85
09	12630	X	12575	-0-	-55	-0-	5027	1	7548	3	Y	-0-					85
10	13051	X	12965	-0-	-86	-0-	3688	1	9277	3	Y	-0-					85
11	12630	X	12374	-0-	-256	-0-	3840	1	8534	3	Y	-0-					85
12	13051	X	12441	-0-	-610	-0-	2842	1	9599	3	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 152,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

01	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	535	1	1490	3	Y	-0-					10
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	455	1	1428	3	Y	-0-					10
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	471	1	1495	3	Y	-0-					10
04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	449	1	1468	3	Y	-0-					10
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	424	1	1525	3	Y	1	1	7			10
							1	9									
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	453	1	1440	3	Y	-0-					10
07	1984	X	1948	-0-	-36	-0-	497	1	1451	3	Y	-0-					10
08	1984	X	1929	-0-	-55	-0-	550	1	1379	3	Y	-0-					10
09	1920	X	1838	-0-	-82	-0-	735	1	1103	3	Y	-0-					10
10	1953	X	1939	-0-	-14	-0-	552	1	1387	3	Y	-0-					10
11	1890	X	1820	-0-	-70	-0-	565	1	1255	3	Y	-0-					10
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	473	1	1599	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2220	2	30	9	N	27					217
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1922	2	31	9	N	28	167	1			78
03	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2100	2	20	9	N	18	1	8			95
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2126	2	9	9	N	8					103
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2589	2	22	9	N	20					123
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2944	2	36	9	N	33	94	1			62
07	3100	N	3173	-0-	73	73	3134	2	39	9	N	35	2	8			95
08	3054	N	2981	-0-	-73	-0-	2961	2	20	9	N	18					113
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2866	2	15	9	N	14	1	8			126
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2660	2	18	9	N	16	1	8			141
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2758	2	17	9	N	15	2	8			154
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2877	2	24	9	N	22	30	1			146

TOTAL GAS PROD: 31,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 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	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	1031	2	128	9	N	116	188	1	2	8	104
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	885	2	113	9	N	103	3	8			204
03	1054	N	439	-0-	-615	-0-	350	2	89	9	N	81	169	1	1	8	115
04	1110	N	71	-0-	-1039	-0-	51	2	20	9	N	18					133
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	95					228
06	420	N	155	-0-	-265	-0-	28	2	127	9	N	115	177	1	1	8	165
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	98	2	17	9	N	15					180
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	91	2	13	9	N	12					192
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	83	2	36	9	N	33	1	8			224
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	75	2	58	9	N	53	69	1			208
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	24	2	2	9	N	2					210
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1163	2	205	9	N	186	187	1	14	8	195

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 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	1395	X	824	-0-	-571	-0-	798	2	26	9	N	24	6	8			117
02	784	N	508	-0-	-276	-0-	496	2	12	9	N	11	4	8			124
03	837	N	39	-0-	-798	-0-	39	2			N	-0-					124
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	771	2	72	9	N	65	5	8			184
05	558	N	162	-0-	-396	-0-	138	2	24	9	N	22	7	8			199
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	121	2	51	9	N	46	8	8			237
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	695	2	75	9	N	68	145	1	13	8	147
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	871	2	46	9	N	42	9	8			180
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	663	2	35	9	N	32	12	8			200
10	775	N	601	-0-	-174	-0-	551	2	50	9	N	45	121	1	7	8	117
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	641	2	52	9	N	47	15	8			149
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	505	2	43	9	N	39	19	8			169

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

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-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					93
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					93
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					93
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					93
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					93
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					93
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					93
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 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	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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					380
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					380
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					380
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					380
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					380
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					380
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					380
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					380
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25822			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3045			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

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-	2182			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

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-	15040			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

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-	54168			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	89	2	Y	13	10	1	3	8	-0-
							14	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					21
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	287	1	798	3	N	35					66
							39	9									
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	241	1	758	3	N	26					92
							29	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	262	1	831	3	N	31					123
							34	9									
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	236	1	772	3	N	29	43	1			109
							32	9									
05	1147	N	816	-0-	-331	-0-	174	1	628	3	N	13					122
							14	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	227	1	721	3	N	74	126	1			70
							81	9									
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	240	1	700	3	N	-0-					70
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	286	1	717	3	N	-0-					70
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	383	1	575	3	N	-0-					70
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	251	1	632	3	N	27					97
							30	9									
11	960	N	672	-0-	-288	-0-	209	1	463	3	N	-0-					97
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	47					144
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1191	1	3317	3	Y	-0-					157
02	3444	X	754	-0-	-2690	-0-	182	1	572	3	Y	-0-					157
03	3875	X	739	-0-	-3136	-0-	177	1	562	3	Y	-0-					157
04	3750	X	847	-0-	-2903	-0-	198	1	649	3	Y	-0-					157
05	3875	X	797	-0-	-3078	-0-	173	1	624	3	Y	-0-					157
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1388	1	4410	3	Y	162	128	1			191
							178	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	1243	1	3632	3	Y	15					206
							17	9									
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1575	1	3951	3	Y	8					214
							9	9									
09	5970	X	4874	-0-	-1096	-0-	1948	1	2926	3	Y	-0-					214
10	6169	X	4975	-0-	-1194	-0-	1409	1	3544	3	Y	20					234
							22	9									
11	5970	X	4155	-0-	-1815	-0-	1282	1	2851	3	Y	20					254
							22	9									
12	5549	X	3977	-0-	-1572	-0-	902	1	3047	3	Y	25					279
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 42,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	194	3	N	-0-					41
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	203	3	N	-0-					41
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	50	1	159	3	N	-0-					41
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	60	1	194	3	N	124	76	1			89
							136	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	76	1	274	3	N	-0-					89
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	214	1	682	3	N	5					94
							6	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	226	1	662	3	N	-0-					94
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	137	1	343	3	N	-0-					94
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	196	1	294	3	N	-0-					94
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	234	1	590	3	N	-0-					94
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	119	1	266	3	N	-0-					94
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	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	30	N	-0-	-0-	-30	-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_____ 06/23/2025

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	294	1	817	3	Y	-0-					112
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	232	1	728	3	Y	34					146
							37	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	292	1	929	3	Y	3					149
							3	9									
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	245	1	802	3	Y	22	52	1			119
							24	9									
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	233	1	839	3	Y	-0-					119
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	236	1	749	3	Y	-0-					119
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	251	1	733	3	Y	-0-					119
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	283	1	710	3	Y	-0-					119
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	360	1	540	3	Y	36					155
							40	9									
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	256	1	643	3	Y	-0-					155
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	287	1	638	3	Y	-0-					155
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	204	1	687	3	Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 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	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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 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	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	270 84	1 9	750	3	N	76					145
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	229 45	1 9	718	3	N	41	86	1			100
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	251 90	1 9	799	3	N	82	84	1			98
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	236 42	1 9	770	3	N	38	90	1			46
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	222 110	1 9	798	3	N	100	86	1			60
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	373	3	N	3					63
07	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	3	1	9	3	N	-0-					63
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	278 76	1 9	698	3	N	69	44	1			88
09	480	N	184	-0-	-296	-0-	72 3	1 9	109	3	N	3	74	1			17
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					17
11	1020	N	22	-0-	-998	-0-	7	1	15	3	N	-0-					17
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	55	3	N	2					19

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	270	1	750	3	N	-0-					133
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	219	1	689	3	N	-0-					133
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	203	1	645	3	N	10					143
							11	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	215	1	702	3	N	20					163
							22	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	203	1	732	3	N	2					165
							2	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	201	1	639	3	N	15					180
							17	9									
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	212	1	619	3	N	-0-					180
08	930	N	517	-0-	-413	-0-	147	1	370	3	N	-0-					180
09	870	N	261	-0-	-609	-0-	86	1	128	3	N	43					223
							47	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	276	1	696	3	N	-0-	70	1			153
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	258	1	573	3	N	-0-					153
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	272	3	N	-0-	118	1			35

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 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	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	477	1	1328	3	N	39	49	1	13	8	74
							43	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	394	1	1238	3	N	100	59	1	10	8	105
							110	9									
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	428	1	1362	3	N	64	111	1	12	8	46
							70	9									
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	402	1	1313	3	N	56	5	8			97
							62	9									
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	377	1	1355	3	N	60	117	1	5	8	35
							66	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	383	1	1219	3	N	56	46	1	5	8	40
							62	9									
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	413	1	1207	3	N	98	54	1	8	8	76
							108	9									
08	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	437	1	1095	3	N	18	19	1	5	8	70
							20	9									
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	633	1	950	3	N	23	6	8			87
							25	9									
10	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	417	1	1048	3	N	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	426	1	946	3	N	31	8	8			35
							34	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	186	1	629	3	N	14	3	1	3	8	43
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 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-					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-

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 6870

01	4650	X	1368	-0-	-3282	-0-	407	1	957	3	N	4					107
							4	9									
02	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	1096	1	2887	3	N	-0-					107
03	4960	X	4399	-0-	-561	-0-	1057	1	3335	3	N	6					113
							7	9									
04	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	879	1	3307	3	N	-0-					113
05	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	967	1	3303	3	N	-0-	45	1			68
06	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	868	1	3191	3	N	-0-					68
07	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	881	1	3244	3	N	55					123
							61	9									
08	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	857	1	3227	3	N	-0-					123
09	4200	X	3897	-0-	-303	-0-	690	1	3164	3	N	39					162
							43	9									
10	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	850	1	2996	3	N	48	173	1			37
							53	9									
11	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	987	1	2629	3	N	53					90
							58	9									
12	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	982	1	2697	3	N	55					145
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 45,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

HARRELL GAS UNIT 3 (TP) WELL #: 9 RRCID -> 299165 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7806 - 7814

01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	900					N	-0-					2
02	SHUT	IN	9	-0-	9	909	2	1	7	3	N	-0-					2
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	58					60
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 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	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	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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					17
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					17
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 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	341	N	237	-0-	-104	-0-	226	2	11	9	N	10					91
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	228	2	6	9	N	5					96
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15	9	N	14					110
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	506	2	22	9	N	20					130
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					140
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	262	2	2	9	N	2	121	1			21
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	520	2	15	9	N	14					35
08	341	N	49	-0-	-292	-0-	46	4	3	9	N	3					38
09	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	4			N	-0-					38
10	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	4			N	-0-					38
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	4			N	-0-					38
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	4			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1022	2	22	9	N	20					82
02	980	N	762	-0-	-218	-0-	750	2	12	9	N	11					93
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	990	2	11	9	N	10					103
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	2	21	9	N	19	84	1			38
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7					45
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	N	5					50
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					55
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1035	2	9	9	N	8					63
09	1050	N	648	-0-	-402	-0-	646	2	2	9	N	2					65
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	855	2	17	9	N	15					80
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	880	2	8	9	N	7					87
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13	9	N	12					99

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	4			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					80
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					80
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					80
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					80
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					37
02	2184	N	1607	-0-	-577	-0-	1607	2			N	-0-					37
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					37
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					37
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					37
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					37
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					37
08	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					37
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	2			N	-0-					37
10	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					37
11	2310	N	1983	-0-	-327	-0-	1983	2			N	-0-					37
12	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 27,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 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	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_____ 05/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3907	2	44	9	N	40					63
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3907	2	34	9	N	31					94
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3901	2	37	9	N	34					128
04	2910	X	1310	-0-	-1600	-0-	1236	2	74	9	N	67	172	1			23
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					23
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					15
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3740	2	81	9	N	74					89
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4521	2	83	9	N	75					164
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5465	2	36	9	N	33	174	1			23
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					23
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3796	2	32	9	N	29					52
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5630	2	63	9	N	57					109
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7261	2	85	9	N	77					186
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3302	2	8	9	N	7	181	1			12
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6306	2	89	9	N	81					93
*11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5519	2	42	9	N	38					131
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 54,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	387	2	Y	19					28
							21	9									
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	26	1	301	2	Y	16					44
							18	9									
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	20	1	232	2	Y	37					81
							41	9									
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	22	1	248	2	Y	32	71	1			42
							35	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	308	2	Y	15					57
							17	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	Y	12					69
							13	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	656	2	Y	22					91
							24	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	807	2	Y	20	77	1			34
							22	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	566	2	Y	21					55
							23	9									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					55
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					55
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	55	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	608					Y	-0-					6
02	608	X	-0-	-0-	-608	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					34
05	SWR 10		3	-0-	3	1985	3	2			N	-0-					34
06	SWR 10		2	-0-	2	1987	2	2			N	-0-					34
07	SWR 10		237	-0-	237	2224	234	2	3	9	N	3	9	1			28
08	SWR 10		86	-0-	86	2310	82	2	4	9	N	4					32
09	SWR 10		91	-0-	91	2401	90	2	1	9	N	1	8	1			25
10	SWR 10		42	-0-	42	2443	41	2	1	9	N	1					26
11	SWR 10		3	-0-	3	2446	3	2			N	-0-					26
12	SWR 10		33	-0-	33	2479	33	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	48		48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	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: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

01	8871 X	1731	-0-	-7140	-0-	82	1	1649	2	Y	-0-					-0-
02	2408 X	1758	-0-	-650	-0-	76	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2666 X	1694	-0-	-972	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	2580 X	2359	-0-	-221	-0-	103	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2463	2	Y	-0-					-0-
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	93	1	2165	2	Y	-0-					-0-
07	2449 X	2198	-0-	-251	-0-	92	1	2106	2	Y	-0-					-0-
08	2573 X	2237	-0-	-336	-0-	113	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2490 X	2145	-0-	-345	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	2235	-0-	-338	-0-	138	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2250 X	2232	-0-	-18	-0-	131	1	2101	2	Y	-0-					-0-
*12	2232 X	2212	-0-	-20	-0-	133	1	2079	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 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	837	N	779	-0-	-58	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	685	-0-	-214	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					-0-
*12	713	N	677	-0-	-36	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

01	1426	X	1139	-0-	-287	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	226	-0-	-1034	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	65	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	70	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	2232	X	254	-0-	-1978	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	597	-0-	-1563	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	446	-0-	-1321	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	906	-0-	-804	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
*12	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	116	1	1818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					3
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					3
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					3
04	600	N	306	-0-	-294	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					3
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					3
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					3
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					3
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					3
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					3
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					3
11	420	N	23	-0-	-397	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 298645 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7410 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	X	171	-0-	-309	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	304	-0-	-368	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	254	-0-	-256	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 298649 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 7202 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	650	-0-	-2087	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	686	-0-	-4	-0-	28	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	747	-0-	-59	-0-	31	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	725	2	Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 298650 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7195 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					60
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	N	-0-					60
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-	36	1			24
04	600	X	540	-0-	-60	-0-	24	1	516	2	N	-0-					24
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					24
06	570	X	543	-0-	-27	-0-	22	1	521	2	N	-0-					24
07	589	X	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	2	N	-0-					24
08	589	X	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	2	N	-0-					24
09	570	X	498	-0-	-72	-0-	21	1	477	2	N	-0-					24
10	589	X	518	-0-	-71	-0-	32	1	486	2	N	-0-					24
11	570	X	565	-0-	-5	-0-	33	1	532	2	N	-0-					24
*12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	721	2	13	9	N	12					45
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					52
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					62
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					79
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1	60	1			20
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					23
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	9					32
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	848	2	23	9	N	21					53
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	812	2	21	9	N	19					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
2C OIL AND GAS, LLC 100659
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-88	-0-	1121	2	31	9	N	28					198
02	1120	N	891	-0-	-229	-0-	878	2	13	9	N	12					210
03	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	1	2	13	9	N	12					222
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	N	16	169	1			69
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17					86
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	N	12					98
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1061	2	13	9	N	12					110
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	2	9	9	N	8					118
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					118
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	964	2	2	9	N	2					120
11	1200	N	875	-0-	-325	-0-	833	2	42	9	N	38					158
12	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1019	2	118	9	N	107	181	1			84

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 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	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-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 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	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	106	1	580	2	Y	6					31
							7	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	128	1	635	2	Y	27					58
							30	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	210	1	917	2	Y	6	39	1			25
							7	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	421	1	1594	2	Y	14					39
							15	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	443	1	1786	2	Y	17	1	8			55
							19	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	396	1	1337	2	Y	16					71
							18	9									
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	2	Y	1	72	1			-0-
							1	9									
08	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	441	1	1739	2	Y	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	493	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	571	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3264	-0-	264	264	562	1	2702	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

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-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					17
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	4			N	-0-					17
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					17
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					17
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					17
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					17
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC 102130
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 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	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-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	330	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	136	1	789	2	N	-0-					-0-
06	990	N	512	-0-	-478	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	475	2	39	9	N	35					35
10	899	N	509	-0-	-390	-0-	509	2			N	-0-					35
11	870	N	68	-0-	-802	-0-	68	2			N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 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	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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 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	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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	1422	2	Y	-0-					24
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	12	1	1060	2	Y	-0-					24
03	1302 N	527	-0-	-775	-0-	35	1	492	2	Y	-0-					24
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	68	1	642	2	Y	-0-					24
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	113	1	755	2	Y	-0-					24
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	475	2	Y	-0-					24
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	80	1	589	2	Y	5					29
						6	9									
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	72	1	551	2	Y	2					31
						2	9									
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-					31
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	170	1	167	2	Y	-0-					31
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	98	1	729	2	Y	-0-					31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					6
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					6
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	Y	-0-					6
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	2	Y	-0-					6
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	136	1	1006	2	Y	-0-					6
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	108	1	831	2	Y	-0-					6
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	766	2	Y	-0-					6
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	157	1	1110	2	Y	-0-					6
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	155	1	1155	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	61	1	1520	2	Y	-0-					17
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	799	2	Y	-0-					17
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	63	1	880	2	Y	-0-					17
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	803	2	Y	-0-					17
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	110	1	736	2	Y	-0-					17
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	649	2	Y	-0-					17
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	165	1	1222	2	Y	-0-					17
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	Y	-0-					17
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	152	1	1128	2	Y	15					32
							17	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	199	1	1404	2	Y	-0-					32
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					17
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					17
03	1488	N	500	-0-	-988	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					17
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					17
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					17
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					17
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	62	1	458	2	Y	-0-					17
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					17
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	Y	-0-					17
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					17
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	463	2	Y	-0-					8
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	Y	-0-					8
03	527	N	167	-0-	-360	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					8
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					8
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	2	Y	-0-					8
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					8
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	-0-					8
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	Y	-0-					8
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	-0-					8
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	2	Y	-0-					8
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 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	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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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	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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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-					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-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 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	279	#	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					77
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					77
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1367	2	119	9	N	108	162	1			23
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					23
05	1550	N	331	-0-	-1219	-0-	331	2			N	-0-					23
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					23
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2233	2	91	9	N	83					106
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					106
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					106
10	1798	N	762	-0-	-1036	-0-	727	2	35	9	N	32					138
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	695	2	56	9	N	51	146	1			43
12	713	N	556	-0-	-157	-0-	514	2	42	9	N	38					81

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 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	1550	#	31	-0-	-1519 B	-0-	31	2			N	-0-					35
02	6384		5600	-0-	-784 B	-0-	5600	2			N	-0-					35
03	8136		6734	-0-	-1402 B	-0-	6390	2	344	9	N	313	312	1			36
04	4620	#	3548	-0-	-1072 B	-0-	3438	2	110	9	N	100					136
05	5332		1653	-0-	-3679 B	-0-	1653	2			N	-0-					136
06	5160		-0-	-0-	-5160 B	-0-					N	-0-					136
07	5332		2634	-0-	-2698 B	-0-	2495	2	139	9	N	126					262
08	5332		1258	-0-	-4074 B	-0-	1244	2	14	9	N	13	162	1			113
09	3540	#	2523	-0-	-1017 B	-0-	2427	2	96	9	N	87					200
10	3317	R	3317	-0-	-0- B	-0-	3167	2	150	9	N	136	179	1			157
11	4173	R	4173	-0-	-0- B	-0-	4066	2	107	9	N	97	166	1			88
12	4399	R	4399	-0-	-0- B	-0-	4217	2	182	9	N	165	195	1			58

TOTAL GAS PROD: 35,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 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	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					52
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					52
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					52
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					52
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					52
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					52
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					52
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					52
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					52
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	N	9					97
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					105
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					113
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1339	2	6	9	N	5					118
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					123
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1361	2	6	9	N	5					128
07	1395	N	995	-0-	-400	-0-	993	2	2	9	N	2					130
08	1364	N	844	-0-	-520	-0-	843	2	1	9	N	1					131
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	941	2	1	9	N	1					132
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					138
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	N	4					142
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					147

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1538	2	2	9	N	2					45
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2					47
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1					48
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	N	2					50
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					50
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					50
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1446	2	2	9	N	2					52
09	1560	N	1114	-0-	-446	-0-	1114	2			N	-0-					52
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1					53
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	2	2	9	N	2					55
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1908	-0-	-1161	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2447	-0-	-17	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	197	-0-	-2779	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-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: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1082	-0-	-313	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	436	-0-	-1269	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26 8	1 9	443	2	Y	7					21
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	390	2	Y	4					25
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	20 7	1 9	385	2	Y	6					31
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	20 8	1 9	374	2	Y	7					38
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	15 9	1 9	297	2	Y	8	2	8			44
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	381	2	Y	6	37	1	2	8	11
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	394	2	Y	8					19
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	421	2	Y	4					23
*09	420	N	403	-0-	-17	-0-	24 7	1 9	372	2	Y	6					29
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	22 6	1 9	342	2	Y	5					34
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	21 7	1 9	323	2	Y	6					40
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	22 8	1 9	321	2	Y	7					47

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 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	837	N	760	-0-	-77	-0-	41	1 22 9	697	2	Y	20					63
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	41	1 13 9	684	2	Y	12					75
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	41	1 23 9	783	2	Y	21					96
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1 22 9	696	2	Y	20					116
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	36	1 26 9	724	2	Y	24	4	8			136
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	37	1 18 9	704	2	Y	16	114	1	3	8	35
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1 28 9	762	2	Y	25					60
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	44	1 15 9	706	2	Y	14					74
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1 19 9	716	2	Y	17					91
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	45	1 15 9	702	2	Y	14					105
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1 20 9	695	2	Y	18	1	8			122
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	45	1 25 9	671	2	Y	23	1	8			144

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 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	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-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 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	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-1192	-0-	234	2			Y	-0-					27
02	1288	X	870	-0-	-418	-0-	870	2			Y	-0-					27
03	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-					27
04	1320	X	279	-0-	-1041	-0-	279	2			Y	-0-					27
05	1364	X	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-					27
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					27
07	1209	X	174	-0-	-1035	-0-	174	2			Y	-0-					27
08	1333	X	80	-0-	-1253	-0-	80	2			Y	-0-					27
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					27
10	1798	X	89	-0-	-1709	-0-	89	2			Y	-0-					27
11	1740	X	1453	-0-	-287	-0-	1453	2			Y	-0-					27
*12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 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	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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 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	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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 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	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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 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	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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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: -0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	677	-0-	-163	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	204	-0-	-509	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	230	-0-	-610	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	27	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2514	-0-		-772	-0-	149	1	2365	2	N	-0-					32
02	2436	X	2370	-0-		-66	-0-	188	1	2182	2	N	-0-					32
03	2635	X	2542	-0-		-93	-0-	170	1	2372	2	N	-0-					32
04	2550	X	2326	-0-		-224	-0-	134	1	2192	2	N	-0-					32
05	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	138	1	2565	2	N	-0-					32
06	2550	X	2367	-0-		-183	-0-	128	1	2239	2	N	-0-					32
07	2635	X	2515	-0-		-120	-0-	140	1	2375	2	N	-0-					32
08	2697	X	2630	-0-		-67	-0-	209	1	2421	2	N	-0-					32
09	2610	X	2451	-0-		-159	-0-	170	1	2281	2	N	-0-					32
10	2716	X	2716	-0-		-0-	-0-	182	1	2433	2	N	92					124
								101	9									
11	2550	X	2481	-0-		-69	-0-	186	1	2295	2	N	-0-					124
12	2635	X	2367	-0-		-268	-0-	170	1	2197	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 29,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					83
02	448	N	109	-0-		-339	-0-	9	1	100	2	N	-0-					83
03	496	N	108	-0-		-388	-0-	7	1	101	2	N	-0-					83
04	120	N	69	-0-		-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-					83
05	124	N	70	-0-		-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					83
06	90	N	44	-0-		-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-					83
07	62	N	12	-0-		-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					83
08	62	N	2	-0-		-60	-0-	2	2			N	-0-					83
09	30	N	13	-0-		-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83
10	137	N	137	-0-		-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					83
11	111	N	111	-0-		-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					83
12	87	N	87	-0-		-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	101	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1625	-0-		-1007	-0-	129	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1418	-0-		-1496	-0-	95	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1408	-0-		-392	-0-	81	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	467	-0-		-1393	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	871	-0-		-869	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1485	-0-		-313	-0-	83	1	1402	2	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-	95	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	87	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	121	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1016	-0-		-154	-0-	76	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	523	-0-		-717	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 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	1891	X	817	-0-	-1074	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	484	-0-	-818	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	73	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	364	-0-	-659	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	133	-0-	-1665	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	62	-0-	-310	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER GU 1 WELL #: RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 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	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	274	1	4350	2	N	-0-					27
02	4172	X	3622	-0-	-550	-0-	288	1	3334	2	N	-0-					27
03	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	270	1	3769	2	N	-0-					27
04	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	241	1	3927	2	N	-0-					27
05	4960	X	3923	-0-	-1037	-0-	200	1	3723	2	N	-0-					27
06	4470	X	3926	-0-	-544	-0-	212	1	3714	2	N	-0-					27
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	259	1	4384	2	N	-0-					27
08	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	309	1	3574	2	N	-0-					27
09	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	258	1	3460	2	N	-0-					27
10	4650	X	3780	-0-	-870	-0-	259	1	3465	2	N	51					78
							56	9									
11	4500	X	3406	-0-	-1094	-0-	255	1	3151	2	N	-0-					78
12	4650	X	3476	-0-	-1174	-0-	250	1	3226	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 47,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8514	2	34	9	N	31					124
02	7588	X	7440	-0-	-148	-0-	7423	2	17	9	N	15					139
03	8401	X	8085	-0-	-316	-0-	8073	2	12	9	N	11					150
04	8280	X	7873	-0-	-407	-0-	7842	2	31	9	N	28					178
05	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	7849	2	31	9	N	28					206
06	8280	X	7599	-0-	-681	-0-	7570	2	29	9	N	26	169	1			63
07	8246	X	7949	-0-	-297	-0-	7926	2	23	9	N	21					84
08	8122	X	7742	-0-	-380	-0-	7729	2	13	9	N	12					96
09	7860	X	7587	-0-	-273	-0-	7564	2	23	9	N	21					117
10	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	7318	2	83	9	N	75	181	1			11
11	7680	X	7192	-0-	-488	-0-	7192	2			N	-0-					11
12	7936	X	7800	-0-	-136	-0-	7778	2	22	9	N	20					31

TOTAL GAS PROD: 93,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1442	-0-	-1999	-0-	69	1	1369	2	N	4					98
							4	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	N	16					114
							18	9									
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3257	2	N	13					127
							14	9									
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	179	1	2990	2	N	5					132
							6	9									
05	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	149	1	2848	2	N	43	169	1			6
							47	9									
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	150	1	3024	2	N	2					8
							2	9									
07	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	192	1	3328	2	N	5					13
							6	9									
08	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	175	1	3068	2	N	3					16
							3	9									
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	183	1	2999	2	N	2					18
							2	9									
10	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	203	1	3270	2	N	15					33
							17	9									
11	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	173	1	3012	2	N	10					43
							11	9									
12	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	173	1	2867	2	N	13					56
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					83
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					83
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					83
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					83
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					83
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					83
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					83
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					83
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4378	2	2	9	N	2					85
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5323	2	6	9	N	5					90
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5124	2	3	9	N	3					93
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 54,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					48
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					48
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					48
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					48
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					48
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					48
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					48
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	2			N	-0-					68
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1					69
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					69
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4					73
05	1519	N	696	-0-	-823	-0-	630	2	66	9	N	60					133
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	356	2	66	9	N	60					193
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	356	2	66	9	N	60					253
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	N	15					268
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					268
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					271
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					274
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC //CONT.// 008596
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					46
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					46
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					50
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					54
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					49
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					49
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					49
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					49
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					49
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					49
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					49
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					49
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					49
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					49
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					49
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					36
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	Y	15					51
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	37	1			21
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					21
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					21
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	Y	8					29
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3					32
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					34
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	Y	5					39
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					41
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3	27	1			17
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6					23

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	773	2	3	9	Y	3					30
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11					41
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6	27	1			20
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5					25
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					25
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	684	2	12	9	Y	11					36
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					39
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					41
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	643	2	9	9	Y	8					49
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3					52
11	3000	N	4423	-0-	1423	1423	4420	2	3	9	Y	3	34	1			21
12	3100	N	1932	-0-	-1168	255	1922	2	10	9	Y	9					30

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					109
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					109
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-	13	1			96
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					96
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					77
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					77
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					77
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					77
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					77
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					77
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-	1	1			76
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					76
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					24
02	728	N	205	-0-	-523	-0-	205	2			N	-0-					24
03	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2			N	-0-					24
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					24
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					24
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					24
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					24
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					24
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	911	2			N	-0-					24
10	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-	17	1			7
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					7
*12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	2	17	9	N	15					155
02	840	N	193	-0-	-647	-0-	180	2	13	9	N	12					167
03	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	2			N	-0-					167
04	900	N	599	-0-	-301	-0-	590	2	9	9	N	8					175
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4					179
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	228	2	4	9	N	4					183
07	3100	N	4727	-0-	1627	1627	4727	2			N	-0-					183
08	2051	N	424	-0-	-1627	-0-	424	2			N	-0-					183
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					183
10	930	X	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-	22	1			161
11	900	X	359	-0-	-541	-0-	359	2			N	-0-					161
12	930	X	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-854	-0-	45	2			N	-0-					50
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	230	2			N	-0-					50
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					50
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					50
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					50
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					50
08	806	N	455	-0-	-351	-0-	455	2			N	-0-					50
09	660	N	371	-0-	-289	-0-	371	2			N	-0-					50
10	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-	12	1			38
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					38
12	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					107
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					107
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					107
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					107
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			107
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2	1	1	2	8	106
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					106
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	8			28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	8			28
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			28
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

01	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					51
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					51
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					51
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					51
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					51
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					51
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					51
08	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					51
09	3000	N	5969	-0-	2969	2969	5969	2			N	-0-					51
10	3100	N	480	-0-	-2620	349	480	2			N	-0-	11	1			40
11	799	N	450	-0-	-349	-0-	450	2			N	-0-					40
12	961	X	285	-0-	-676	-0-	285	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6234 - 6340

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					51
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					51
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					51
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					51
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					51
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					51
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					51
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					51
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					51
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					122
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					122
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					122
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					122
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					122
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-	12	1			110
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
12	558	N	140	-0-	-418	-0-	140	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					95
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					95
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					95
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					95
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					95
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					95
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					95
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	N	3	3	8			95
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					95
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	1	1			94
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					99
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					99
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					99
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					99
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					99
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					99
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					99
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					99
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					99
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	1	1			98
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					98
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					60
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					60
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					60
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					60
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					60
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					60
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	1	1			59
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					59
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					57
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			57
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					57
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					57
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					57
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	1	1			56
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					56
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 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	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					65
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					65
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					65
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					65
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					65
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					65
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					65
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					65
09	3000	N	4591	-0-	1591	1591	4591	2			N	-0-					65
10	2118	N	527	-0-	-1591	-0-	527	2			N	-0-	12	1			53
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					53
12	682	X	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 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	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2676	2	25	9	N	23	3	8			125
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2	2	8			125
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	N	2	2	8			125
04	2100	N	1682	-0-	-418	-0-	1682	2			N	-0-					125
05	2015	N	1331	-0-	-684	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			125
06	1500	N	402	-0-	-1098	-0-	399	2	3	9	N	3	3	8			125
07	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1524	2	3	9	N	3	3	8			125
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					125
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					125
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-	39	1			86
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					86
12	1612	N	1021	-0-	-591	-0-	1021	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	589	2	2	9	N	2					94
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					94
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					96
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					96
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					100
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	429	2	2	9	N	2					102
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					104
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					104
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	347	2	100	9	N	91	90	1			105
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					105
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					105
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					38
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					38
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					38
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					38
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					38
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	3			N	-0-					38
07	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	3			N	-0-					38
08	651	N	54	-0-	-597	-0-	54	3			N	-0-					38
09	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					38
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					38
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					38
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					73
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					73
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					73
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					73
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					73
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					73
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					73
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					73
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					73
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					73
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					73
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	88	2			N	-0-					70
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					70
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					70
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					70
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					70
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					70
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					70
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					70
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					56
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					56
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	642	2	17	9	N	15					71
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	409	2	3	9	N	3					74
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3					77
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	494	2	10	9	N	9					86
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	400	2	3	9	N	3					89
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	419	2	8	9	N	7					96
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	428	2	6	9	N	5					101
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1					102
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					102
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					107

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					306
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					86
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					86
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					86
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					86
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					86
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					86
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					86
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					86
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					86
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					127
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	3			Y	-0-					127
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					127
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	709	3	20	9	Y	18					145
05	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	3			Y	-0-					145
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	624	3	19	9	Y	17					162
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	649	3	61	9	Y	55					217
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	654	3	45	9	Y	41	159	1			99
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	506	3	3	9	Y	3					102
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8					110
11	510	N	349	-0-	-161	-0-	347	3	2	9	Y	2					112
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	266	3	2	9	Y	2					114

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					167
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					167
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					167
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3					170
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					170
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	3			N	-0-					170
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	643	3	13	9	N	12					182
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					182
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					182
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					182
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					182
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					125
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					125
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					125
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					125
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	388	3	2	9	N	2					127
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	418	3	35	9	N	32					159
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	410	3	24	9	N	22					181
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	308	3	12	9	N	11	89	1			103
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					103
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	252	3	3	9	N	3					106
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	228	3	3	9	N	3					109
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 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	14B2 EXT		52	-0-	52	183	27	1	25	3	N	-0-					50
02	14B2 EXT		466	-0-	466	649	466	3			N	-0-					50
03	947	X	298	-0-	-649	-0-	289	3	9	9	N	8					58
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					58
05	527	N	88	-0-	-439	-0-	88	3			N	-0-					58
06	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	3			N	-0-					58
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	36	3	39	9	N	35					93
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					93
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					93
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					93
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					93
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					60
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					60
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	Y	3					63
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					63
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1					64
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	Y	3					67
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	516	3	2	9	Y	2					69
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			Y	-0-					69
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					69
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					69
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					69
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					94
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					94
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					99
04	1230	X	413	-0-	-817	-0-	413	3			N	-0-					99
05	1116	X	164	-0-	-952	-0-	164	3			N	-0-					99
06	1080	X	135	-0-	-945	-0-	135	3			N	-0-					99
07	1116	X	319	-0-	-797	-0-	319	3			N	-0-					99
08	837	X	159	-0-	-678	-0-	159	3			N	-0-					99
09	420	X	111	-0-	-309	-0-	111	3			N	-0-					99
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	734	3	103	9	N	94					193
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1797	3	13	9	N	12					205
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2					207

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 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	14B2 EXT		651	-0-	651	1192	651	3			N	-0-					112
02	14B2 EXT		436	-0-	436	1628	436	3			N	-0-					112
03	2094	X	466	-0-	-1628	-0-	466	3			N	-0-					112
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	431	3	11	9	N	10					122
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					122
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	418	3	22	9	N	20					142
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	368	3	11	9	N	10					152
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2	79	1			75
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					75
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	N	3					78
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					78
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LARAMIDE RESOURCES, LP 101185
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMRWR, LLC 102699
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					197
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	407	2	12	9	N	11					208
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					83
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	704	2	19	9	N	17					74
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	2	18	9	N	16					90
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5					95
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	704	2	42	9	N	38					133
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	883	2	40	9	N	36					169
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	975	2	12	9	N	11					180
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	155	1			25
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1046	2	39	9	N	35					60
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					60
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					60
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 9,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	704	2			N	-0-					142
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					142
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					142
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					142
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	788	2	90	9	N	82					224
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	157	1			68
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					119
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					119
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					119
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					119
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					119
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					119
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					119
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					119
09	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1837	2			N	-0-					119
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					119
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 18,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	502	2	8	9	N	7					97
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					109
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	N	6					115
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					115
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					115
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15					130
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					130
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					130
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21	9	N	19					149
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	N	13					162
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	265	2	9	9	N	8					98
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					100
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					101
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3					104
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					104
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5	14	1	79	7	16
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	N	9					25
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					30
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					35
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					42
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	N	12	28	1			26
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	N	14	26	1			14

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	Y	9					72
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	Y	9					81
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	180	2	15	9	Y	14					95
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4					99
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					99
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	137	2	12	9	Y	11	25	1	65	7	20
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	Y	5					25
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	Y	7					32
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	137	2	9	9	Y	8					40
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	145	2	3	9	Y	3					43
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					45
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	2	22	9	Y	20	45	1			20

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	115	2	7	9	Y	6					38
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6					44
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	Y	10					54
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4					58
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					58
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	Y	7	15	1	39	7	11
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5					16
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					21
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	2	6	9	Y	5					26
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	Y	2					28
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					29
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	2	14	9	Y	13	29	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	Y	6					61
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	56	2	24	9	Y	22					83
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7					90
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					92
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					92
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4	13	1	69	7	14
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	2	9	9	Y	8					22
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					26
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	63	2	6	9	Y	5					31
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	61	2	7	9	Y	6					37
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	72	2	11	9	Y	10	24	1			23
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	Y	12	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	40	2	7	9	Y	6					18
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	69	2	34	9	Y	31					49
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	9	Y	10					59
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2					61
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					61
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5	9	1	48	7	9
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	9	Y	16					25
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					30
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5					35
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	75	2	8	9	Y	7					42
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	88	2	13	9	Y	12	28	1			26
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	2	17	9	Y	15	27	1			14

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					108
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					108
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					109
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3					112
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					112
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14	9	Y	13	29	1	74	7	22
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	Y	9					31
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	70	2	12	9	Y	11					42
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	75	2	9	9	Y	8					50
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	79	2	4	9	Y	4					54
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3					57
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81	2	26	9	Y	24	57	1			24

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					72
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					72
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					72
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	Y	4					76
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					76
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	735	2	10	9	Y	9	18	7			67
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					67
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					70
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	686	2	17	9	Y	15					85
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	686	2	2	9	Y	2					87
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					87
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	Y	8					95

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	Y	6					21
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					22
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					22
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					24
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					24
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	5	1	17	7	4
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	Y	9					13
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					15
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3					18
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	144	2	2	9	Y	2					20
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	169	2	8	9	Y	7	14	1			13
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	Y	7	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	Y	6					110
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3					113
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					114
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					116
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					116
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	Y	5	16	1	87	7	18
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	7					25
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5					30
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5					35
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	Y	7					42
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	72	2	13	9	Y	12	28	1			26
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	111	2	15	9	Y	14	26	1			14

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	328	2	10	9	Y	9					55
02	868	X	572	-0-	-296	-0-	570	2	2	9	Y	2					57
03	961	X	624	-0-	-337	-0-	624	2			Y	-0-					57
04	840	X	789	-0-	-51	-0-	785	2	4	9	Y	4					61
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					61
06	600	X	577	-0-	-23	-0-	574	2	3	9	Y	3	9	1	46	7	9
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	Y	7					16
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3					19
09	780	X	641	-0-	-139	-0-	638	2	3	9	Y	3					22
10	837	X	626	-0-	-211	-0-	622	2	4	9	Y	4					26
11	870	X	737	-0-	-133	-0-	729	2	8	9	Y	7	17	1			16
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	Y	9	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					11
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4					15
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3					10
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					10
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					14
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					16
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					16
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	103	2	3	9	Y	3					19
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					21
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	14	1			9
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					11
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	Y	4					15
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4					11
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					11
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5					16
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					16
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					16
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	69	2	7	9	Y	6					22
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	2	2	9	Y	2					24
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	14	1			10
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					14

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					11
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4					15
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3					10
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					10
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	Y	4					14
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	2					16
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3					19
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					20
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

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	2480	X	703	-0-	-1777	-0-	691	2	12	9	Y	11					42
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8					50
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3					53
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	Y	8					61
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					61
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7	9	Y	6	12	1	46	7	9
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1772	2	24	9	Y	22					31
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6					37
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	Y	9					46
10	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1311	2	8	9	Y	7					53
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	2	14	9	Y	13	34	1			32
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	Y	17	32	1			17

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2					36
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	Y	14					50
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9	Y	7	37	1			20
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					24
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					24
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	Y	10					34
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					35
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					37
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	239	2	7	9	Y	6					43
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3					46
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3	30	1			19
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8					27

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					19
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	Y	6					25
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	Y	3	18	1			10
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5					15
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					15
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7					22
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	Y	4					26
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					27
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	610	2	4	9	Y	4					31
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					33
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	Y	3	22	1			14
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	2	7	9	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					11
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4					15
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					10
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					10
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4					14
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3					17
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					18
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	Y	1					19
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					20
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1488	2	15	9	Y	14					42
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	Y	13					55
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1792	2	24	9	Y	22					77
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	Y	7					84
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					84
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	Y	10	22	1	55	7	17
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	Y	6					23
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	Y	6					29
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7					36
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	4					40
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					41
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21	9	Y	19	42	1			18

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					122
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					122
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					122
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					122
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					122
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					122
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					102
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					102
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					102
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					102
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					102
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					102
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					102
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					102
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					102
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					102
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					102
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					139
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					139
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	2	9	9	N	8					147
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	266	2	19	9	N	17					164
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10					174
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					174
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	152	1			22
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	194	2	29	9	N	26					48

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	252	1	259	2	N	-0-					20
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	194	1	205	2	N	-0-					20
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	917	2	86	9	Y	78					100
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	93	1			23
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	854	2	42	9	Y	38					61
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	Y	19					80
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					80
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	Y	89	149	1			20
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	572	2	58	9	Y	53					73
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	406	2	33	9	Y	30					103
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	457	2	88	9	Y	80	78	1			105
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	447	2	22	9	Y	20					125
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	493	2	77	9	Y	70	95	1			100
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

01	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	2064	2			N	-0-					238
02	1960	X	1746	-0-	-214	-0-	1746	2			N	-0-	160	1			78
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2					80
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2					82
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					82
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	N	2					84
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					84
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					84
09	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	1928	2			N	-0-					84
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					84
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 21,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 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	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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					363
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					363
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					363
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					363
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					363
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					363
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					363
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					363
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					363
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					363
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1076	2	129	9	N	117	155	1			325
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 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		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		642	-0-	642	810	642	2			N	-0-					-0-
03	1619	X	809	-0-	-810	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15					35
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	N	8					43
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					46
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	431	2	8	9	N	7					53
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	N	10					63
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					65
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	N	5					70
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	214	2			N	-0-					149
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					149
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8					157
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					157
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	N	4					161
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	2	2	9	N	2					163
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					163
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					163
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					163
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					163
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					32
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					32
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	Y	5					37
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7					44
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					44
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	187	2	2	9	Y	2					46
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	215	2	3	9	Y	3					49
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					49
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					20
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					20
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					20
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					20
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					20
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					20
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					20
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					20
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					20
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					59
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					59
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					59
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					59
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					59
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					59
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					59
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					59
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					59
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					59
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	381	2	30	9	Y	27					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					74
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					74
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					74
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					74
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					74
06	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			Y	-0-					74
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					74
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	206	2	143	9	Y	130					204
09	210	N	14	-0-	-196	-0-	12	2	2	9	Y	2					206
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	Y	12					218
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	2	187	9	Y	170	171	1			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					216
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	698	2	12	9	Y	11					227
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13					240
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	717	2	12	9	Y	11					251
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	Y	12					263
06	750	N	402	-0-	-348	-0-	394	2	8	9	Y	7					270
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	Y	12					282
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	782	2	15	9	Y	14					296
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					303
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8					311
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					311
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					311

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					1
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					180
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	2	10	9	Y	9					189
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	Y	11					200
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	2	9	9	Y	8					208
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	Y	7					215
06	1320	N	279	-0-	-1041	-0-	277	2	2	9	Y	2					217
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2					219
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					221
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			Y	-0-					221
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					221
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					334
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					339
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	Y	6					345
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					348
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					351
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	92	2	2	9	Y	2					353
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	Y	7					360
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					367
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3					370
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5					375
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					375
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					375

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					3
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					3
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					3
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					2
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					7
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					7
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					7
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					7
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					7
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					7
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					7
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					7
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					7
06	14B DENY		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					7
07	14B DENY		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					7
08	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					7
09	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					7
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					29
02	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		317	-0-	317	588	317	2			Y	-0-					29
04	400	N	246	-0-	-154	434	246	2			Y	-0-					29
05	646	N	212	-0-	-434	-0-	212	2			Y	-0-					29
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					29
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					29
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					29
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					29
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					29
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					29
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					-0-
09	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			89
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					21
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					44
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1107					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 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	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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 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	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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025 - WELL PLUGGED 08/13/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 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	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-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 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	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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					23
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 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	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-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 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	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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			57
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					69
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 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	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-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 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	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-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					63
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025 - WELL PLUGGED 08/22/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					32
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					115
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 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 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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025 - WELL PLUGGED 08/12/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					1
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	33					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025 - WELL PLUGGED 09/05/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025 - WELL PLUGGED 07/22/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	121					Y	NO RPT					28
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	67					Y	NO RPT					35
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54					Y	NO RPT					59
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025 - WELL PLUGGED 08/28/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					33
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					106
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					4
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 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	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-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			97
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	62					Y	NO RPT					11
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	546					Y	NO RPT					59
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	546					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025 - WELL PLUGGED 08/21/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			33
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					29
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					68
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					68
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					68
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					68
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					68
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 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	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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 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	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					154
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					154
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					154
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					154
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	4			N	-0-					154
06	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	4			N	-0-					154
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					154
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					154
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4223	2	11	9	N	10					74
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3723	2	12	9	N	11					85
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	2	10	9	N	9					94
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	2	7	9	N	6					100
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3987	2	11	9	N	10					110
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4048	2	6	9	N	5					115
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4104	2	10	9	N	9					124
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4287	2	3	9	N	3					127
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4155	2	9	9	N	8					135
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4187	2	6	9	N	5					140
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4051	2	8	9	N	7					147
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 45,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 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	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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 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	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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 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	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-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	106	1	78	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	542	1	303	2	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	1	13	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-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: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 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	775	N	288	-0-	-487 B	-0-	228	1	60	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	267	-0-	-105 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 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	930	N	278	-0-	-652	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
02	896	N	205	-0-	-691	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	457	1	340	2	N	-0-					-0-
04	270	N	75	-0-	-195	-0-	48	1	27	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	239	1	216	2	N	-0-					-0-
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	428	1	268	2	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	241	1	455	2	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	253	1	626	2	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JLA RESOURCES COMPANY 427658
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 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-					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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	209	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	194	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	186	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	166	1	1309	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1342	-0-	-278	-0-	130	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	142	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	499	-0-	-989	-0-	285	1	214	2	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	359	1	633	2	N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	226	1	766	2	N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 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	6076		7393	-0-	1317 B	285757	5213	2	2180	9	N	1982	1905	1			857
02	5488		7335	-0-	1847 B	287604	5187	2	2148	9	N	1953	2123	1			687
03	290961	X	3357	-0-	-287604	-0-	1809	2	1548	9	N	1407	1581	1	1	8	512
04	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7048	2	2261	9	N	2055	2090	1			477
05	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	7497	2	1832	9	N	1665	1425	1			717
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	6821	2	1535	9	N	1395	1410	1	2	8	700
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	7755	2	2163	9	N	1966	2133	1	1	8	532
08	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	10262	2	3119	9	N	2835	2449	1	1	8	917
09	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	10229	2	2569	9	N	2335	2355	1			897
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	10074	2	1890	9	N	1718	2140	1			475
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	7504	2	1885	9	N	1714	1446	1			743
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					743

TOTAL GAS PROD: 102,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,025

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

01	40400	X	40400	-0-	-0-	-0-	39380	3	1020	9	N	927	913	1		249
02	36176	X	34484	-0-	-1692	-0-	33419	3	1065	9	N	968	931	1		286
03	40796	X	36367	-0-	-4429	-0-	35716	3	651	9	N	592	708	1		170
04	39480	X	11080	-0-	-28400	-0-	10793	3	287	9	N	261	194	1		237
05	40796	X	32099	-0-	-8697	-0-	31424	3	675	9	N	614	572	1		279
06	39090	X	28965	-0-	-10125	-0-	28445	3	520	9	N	473	533	1		219
07	38192	X	31231	-0-	-6961	-0-	30628	3	603	9	N	548	557	1		210
08	36363	X	30795	-0-	-5568	-0-	30270	3	525	9	N	477	535	1		152
09	33177	X	33177	-0-	-0-	-0-	32562	3	615	9	N	559	547	1		164
10	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	31807	3	625	9	N	568	508	1		224
11	30210	X	28695	-0-	-1515	-0-	27856	3	839	9	N	763	720	1		267
12	34286	X	29130	-0-	-5156	-0-	28665	3	465	9	N	423	574	1		116

TOTAL GAS PROD: 368,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,173

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

01	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	32132	3	681	9	N	619	772	1		275
02	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	30038	3	794	9	N	722	764	1		233
03	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	33186	3	930	9	N	845	758	1		320
04	31740	X	30427	-0-	-1313	-0-	29706	3	721	9	N	655	742	1		233
05	34131	X	27281	-0-	-6850	-0-	26591	3	690	9	N	627	567	1		293
06	33030	X	21406	-0-	-11624	-0-	20674	3	732	9	N	665	565	1		393
07	34131	X	17801	-0-	-16330	-0-	17544	3	257	9	N	234	365	1		262
08	34131	X	14862	-0-	-19269	-0-	14443	3	419	9	N	381	379	1		264
09	30420	X	20217	-0-	-10203	-0-	19696	3	521	9	N	474	561	1		177
10	27280	X	22289	-0-	-4991	-0-	21491	3	798	9	N	725	565	1		337
11	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	23486	3	694	9	N	631	564	1		404
12	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	24484	3	579	9	N	526	562	1		368

TOTAL GAS PROD: 301,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,104

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

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	65060	X	65060	-0-	-0-	-0-	63780	3	1280	9	N	1164	1165	1			199
02	50076	X	50076	-0-	-0-	-0-	49220	3	856	9	N	778	755	1			222
03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	64525	3	1280	9	N	1164	1137	1			249
04	60390	X	53066	-0-	-7324	-0-	52078	3	988	9	N	898	917	1			230
05	62403	X	51622	-0-	-10781	-0-	50639	3	983	9	N	894	757	1			367
06	60390	X	59046	-0-	-1344	-0-	57855	3	1191	9	N	1083	1089	1			361
07	62403	X	51823	-0-	-10580	-0-	51144	3	679	9	N	617	749	1			229
08	62403	X	50448	-0-	-11955	-0-	49566	3	882	9	N	802	912	1			119
09	59040	X	48355	-0-	-10685	-0-	47508	3	847	9	N	770	832	1			57
10	61008	X	51764	-0-	-9244	-0-	50821	3	943	9	N	857	745	1			169
11	59040	X	45345	-0-	-13695	-0-	44463	3	882	9	N	802	751	1			220
12	51832	X	49275	-0-	-2557	-0-	48307	3	968	9	N	880	935	1	1	8	164

TOTAL GAS PROD: 641,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,709

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

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	9703	X	8274	-0-	-1429	-0-	7616	3	658	9	N	598	799	0			474
02	8008	X	6772	-0-	-1236	-0-	6298	3	474	9	N	431	648	0			257
03	8773	X	7106	-0-	-1667	-0-	6537	3	569	9	N	517	557	0			217
04	8220	X	6535	-0-	-1685	-0-	5989	3	546	9	N	496	439	1			274
05	8277	X	6586	-0-	-1691	-0-	6126	3	460	9	N	418	418	0			274
06	8010	X	6166	-0-	-1844	-0-	5701	3	465	9	N	423	440	0			257
07	7502	X	6447	-0-	-1055	-0-	5908	3	539	9	N	490	503	0			244
08	7099	X	6428	-0-	-671	-0-	5943	3	485	9	N	441	498	0			187
09	6540	X	6297	-0-	-243	-0-	5824	3	473	9	N	430	402	0			215
10	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	5858	3	473	9	N	430	313	0			332
11	6240	X	5619	-0-	-621	-0-	5219	3	400	9	N	364	377	0			319
12	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	5641	3	497	9	N	452	444	0	1	8	326

TOTAL GAS PROD: 78,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,490

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 13410

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	72737	X	72737	-0-	-0-	-0-	70448	3	2289	9	N	2081	2028	0			270
02	68825	X	68825	-0-	-0-	-0-	67186	3	1639	9	N	1490	1357	0			403
03	73371	X	73371	-0-	-0-	-0-	71410	3	1961	9	N	1783	1719	0			467
04	63330	X	62705	-0-	-625	-0-	61069	3	1636	9	N	1487	1491	0			463
05	65441	X	62494	-0-	-2947	-0-	60738	3	1756	9	N	1596	1659	0			400
06	63330	X	58820	-0-	-4510	-0-	57658	3	1162	9	N	1056	1026	0			430
07	65441	X	55552	-0-	-9889	-0-	54415	3	1137	9	N	1034	1144	0			320
08	65441	X	50011	-0-	-15430	-0-	48804	3	1207	9	N	1097	1114	0			303
09	62700	X	48354	-0-	-14346	-0-	47110	3	1244	9	N	1131	1114	0			320
10	62496	X	47154	-0-	-15342	-0-	46007	3	1147	9	N	1043	1123	0			240
11	58830	X	43938	-0-	-14892	-0-	42850	3	1088	9	N	989	862	0			367
12	55552	X	41279	-0-	-14273	-0-	40206	3	1073	9	N	975	1159	0			183

TOTAL GAS PROD: 685,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,762

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 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	89836	X	89836	-0-	-0-	-0-	86560	3	3276	9	N	2978	2895	0			483
02	93520	X	69692	-0-	-23828	-0-	67397	3	2295	9	N	2086	2192	0			377
03	103540	X	65194	-0-	-38346	-0-	62763	3	2431	9	N	2210	2287	0			300
04	100200	X	61332	-0-	-38868	-0-	59137	3	2195	9	N	1995	2077	0			218
05	103540	X	58826	-0-	-44714	-0-	56981	3	1845	9	N	1677	1668	0			227
06	86940	X	55295	-0-	-31645	-0-	53553	3	1742	9	N	1584	1504	0			307
07	77159	X	56324	-0-	-20835	-0-	54788	3	1536	9	N	1396	1480	0			223
08	65193	X	54099	-0-	-11094	-0-	52711	3	1388	9	N	1262	1118	0			367
09	61320	X	48052	-0-	-13268	-0-	46743	3	1309	9	N	1190	1114	0			443
10	58838	X	45917	-0-	-12921	-0-	44571	3	1346	9	N	1224	1417	0			250
11	55290	X	42904	-0-	-12386	-0-	41781	3	1123	9	N	1021	1008	0			263
12	56327	X	43618	-0-	-12709	-0-	42321	3	1297	9	N	1179	1199	0			243

TOTAL GAS PROD: 691,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,802

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 4 RRCID -> 299085 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11821 - 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	59551	X	23339	-0-	-36212	-0-	21649	3	1690	9	N	1536	1516	0			290
02	53788	X	18736	-0-	-35052	-0-	17633	3	1103	9	N	1003	1090	0			203
03	59551	X	21200	-0-	-38351	-0-	19744	3	1456	9	N	1324	1284	0			243
04	57630	X	1933	-0-	-55697	-0-	1614	3	319	9	N	290	286	0			247
05	59551	X	302	-0-	-59249	-0-	236	3	66	9	N	60	177	0			130
06	22590	X	19747	-0-	-2843	-0-	19022	3	725	9	N	659	549	0			240
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	21180	3	938	9	N	853	613	0			480
08	21204	X	20001	-0-	-1203	-0-	19188	3	813	9	N	739	842	0			377
09	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	20355	3	767	9	N	697	784	0			290
10	22103	X	18091	-0-	-4012	-0-	17366	3	725	9	N	659	662	0			287
11	21390	X	16532	-0-	-4858	-0-	15881	3	651	9	N	592	559	0			320
12	22103	X	16004	-0-	-6099	-0-	15348	3	656	9	N	596	669	0			247

TOTAL GAS PROD: 199,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,008

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					186
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					198
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					210
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					222
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEVIS (RODESSA) //CONT.// 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TTK ENERGY LLC 872261
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 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	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					70
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					70
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					70
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					70
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					70
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					70
08	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					70
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					70
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					70
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					70
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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	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	3	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	3	1			4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	2	1			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 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	91	N		91	-0-	-0-	B	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					6
									71	4									
02	599	N		599	-0-	-0-	B	-0-	168	1	352	3	Y	21	19	1			8
									56	4	23	9							
03	645	N		645	-0-	-0-	B	-0-	200	1	342	3	Y	25	27	1			6
									75	4	28	9							
04	518	N		518	-0-	-0-	B	-0-	120	1	304	3	Y	14	9	1			11
									79	4	15	9							
05	93	N		93	-0-	-0-	B	-0-	16	1	8	3	Y	2					13
									67	4	2	9							
06	420	N		-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					13
07	218	N		218	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	3	Y	2					15
									77	4	2	9							
08	365	N		365	-0-	-0-	B	-0-	72	1	238	3	Y	7	10	1			12
									47	4	8	9							
09	430	N		430	-0-	-0-	B	-0-	72	1	216	3	Y	8	10	1			10
									133	4	9	9							
10	141	N		141	-0-	-0-	B	-0-	30	1	108	3	Y	2					12
									1	4	2	9							
11	665	N		665	-0-	-0-	B	-0-	184	1	459	3	Y	18	17	1			13
									2	4	20	9							
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 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	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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 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	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					31
								71	4									
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	168	1	352	3	Y	109	96	1			44
								56	4	120	9							
03	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	200	1	342	3	Y	127	142	1			29
								75	4	140	9							
04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	120	1	304	3	Y	72	46	1			55
								79	4	79	9							
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	16	1	8	3	Y	5					60
								67	4	6	9							
06	540	N	245	-0-	-295	B	-0-	10	1	102	3	Y	1					61
								132	4	1	9							
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	3	Y	5					66
								77	4	6	9							
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	72	1	238	3	Y	34	46	1			54
								47	4	37	9							
09	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	72	1	216	3	Y	43	46	1			51
								133	4	47	9							
10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	50	1	180	3	Y	19					70
								2	4	21	9							
11	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	184	1	459	3	Y	91	94	1			67
								2	4	100	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	92	-0-		92	B	92		16	1	4	3	Y	-0-					38
										72	4									
02	DLQ	G-10	725	-0-		725	B	817		168	1	351	3	Y	135	120	1			53
										57	4	149	9							
03	DLQ	G-10	787	-0-		787	B	1604		200	1	338	3	Y	157	175	1			35
										76	4	173	9							
04	DLQ	G-10	603	-0-		603	B	2207		120	1	304	3	Y	90	57	1			68
										80	4	99	9							
05	DLQ	G-10	97	-0-		97	B	2304		16	1	8	3	Y	7					75
										65	4	8	9							
06	2547	N	243	-0-		-2304	B	-0-		8	1	101	3	Y	2					77
										132	4	2	9							
07	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-		8	1	128	3	Y	7					84
										79	4	8	9							
08	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-		72	1	238	3	Y	42	58	1			68
										49	4	46	9							
09	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-		72	1	215	3	Y	54	58	1			64
										134	4	59	9							
10	205	N	205	-0-		-0-	B	-0-		40	1	142	3	Y	19					83
										2	4	21	9							
11	774	N	774	-0-		-0-	B	-0-		184	1	462	3	Y	116	115	1			84
										128	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

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	975	N	975	-0-		-0-		-0-		971	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	826	N	826	-0-		-0-		-0-		823	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1104	N	1104	-0-		-0-		-0-		1100	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	996	N	996	-0-		-0-		-0-		993	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1034	N	1034	-0-		-0-		-0-		1031	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1189	N	1189	-0-		-0-		-0-		1185	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	957	N	957	-0-		-0-		-0-		954	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	1053	N	1053	-0-		-0-		-0-		1050	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1170	N	853	-0-		-317		-0-		850	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	919	N	919	-0-		-0-		-0-		915	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1028	N	1028	-0-		-0-		-0-		1024	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

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	1184	N	1184	-0-		-0-		-0-		1171	3	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1123	N	1123	-0-		-0-		-0-		1113	3	10	9	N	9	9	1			-0-
03	1339	N	1339	-0-		-0-		-0-		1327	3	12	9	N	11	11	1			-0-
04	1208	N	1208	-0-		-0-		-0-		1199	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1253	N	1253	-0-		-0-		-0-		1243	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	1441	N	1441	-0-		-0-		-0-		1429	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	1162	N	1162	-0-		-0-		-0-		1151	3	11	9	N	10	10	1			-0-
08	1277	N	1277	-0-		-0-		-0-		1266	3	11	9	N	10	10	1			-0-
09	1380	N	1034	-0-		-346		-0-		1025	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1116	N	1116	-0-		-0-		-0-		1104	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	1247	N	1247	-0-		-0-		-0-		1235	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3618	3	138	9	N	125	125	1	-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3438	3	108	9	N	98	98	1	-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4102	3	127	9	N	115	115	1	-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3703	3	88	9	N	80	80	1	-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3843	3	107	9	N	97	97	1	-0-
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4416	3	119	9	N	108	108	1	-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3558	3	112	9	N	102	102	1	-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3912	3	108	9	N	98	98	1	-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3169	3	96	9	N	87	87	1	-0-
10	2325	X	2163	-0-	-162	-0-	2091	3	72	9	N	65	65	1	-0-
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2546	3	87	9	N	79	79	1	-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 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	EOM BALANCE
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2848	3	76	9	N	69	69	1	-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2707	3	59	9	N	54	54	1	-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3229	3	70	9	N	64	64	1	-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2915	3	48	9	N	44	44	1	-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3026	3	58	9	N	53	53	1	-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3476	3	65	9	N	59	59	1	-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2801	3	62	9	N	56	56	1	-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3079	3	59	9	N	54	54	1	-0-
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2495	3	53	9	N	48	48	1	-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2685	3	65	9	N	59	59	1	-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3006	3	73	9	N	66	66	1	-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 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	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1319	3	35	9	N	32	32	1	-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1253	3	28	9	N	25	25	1	-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1495	3	32	9	N	29	29	1	-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1349	3	22	9	N	20	20	1	-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	3	28	9	N	25	25	1	-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1609	3	30	9	N	27	27	1	-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1296	3	29	9	N	26	26	1	-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1426	3	28	9	N	25	25	1	-0-
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1155	3	24	9	N	22	22	1	-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	3	30	9	N	27	27	1	-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1392	3	33	9	N	30	30	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		1793	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		1704	3	40	9	N	36	36	1			-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		2033	3	47	9	N	43	43	1			-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-		1835	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-		1905	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-		2188	3	44	9	N	40	40	1			-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		1764	3	42	9	N	38	38	1			-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-		1939	3	40	9	N	36	36	1			-0-
09	1980	N	1606	-0-	-374	-0-		1570	3	36	9	N	33	33	1			-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		1691	3	44	9	N	40	40	1			-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		1893	3	48	9	N	44	44	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		1129	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		1072	3	20	9	N	18	18	1			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		1279	3	24	9	N	22	22	1			-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		1155	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		1199	3	20	9	N	18	18	1			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		1377	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		1110	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		1220	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		988	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		1064	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		1192	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-		960	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-		912	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-		982	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-		944	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		1038	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	841	-0-	-329	-0-		841	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-		905	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

01	50805	X	3316	-0-	-47489		-0-	3196	3	120	9	N	109	109	1			-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-		-0-	3037	3	95	9	N	86	86	1			-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-		-0-	3624	3	111	9	N	101	101	1			-0-
04	3480	X	3349	-0-	-131		-0-	3271	3	78	9	N	71	71	1			-0-
05	3596	X	3489	-0-	-107		-0-	3395	3	94	9	N	85	85	1			-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-		-0-	3900	3	105	9	N	95	95	1			-0-
07	3596	X	3241	-0-	-355		-0-	3143	3	98	9	N	89	89	1			-0-
08	3596	X	3551	-0-	-45		-0-	3456	3	95	9	N	86	86	1			-0-
09	3480	X	2884	-0-	-596		-0-	2799	3	85	9	N	77	77	1			-0-
10	3596	X	3116	-0-	-480		-0-	3013	3	103	9	N	94	94	1			-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-		-0-	3374	3	114	9	N	104	104	1			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

01	5053	X	4043	-0-	-1010		-0-	3956	3	87	9	N	79	79	1			-0-
02	4116	X	3554	-0-	-562		-0-	3491	3	63	9	N	57	57	1			-0-
03	4588	X	4271	-0-	-317		-0-	4196	3	75	9	N	68	68	1			-0-
04	4440	X	4105	-0-	-335		-0-	4049	3	56	9	N	51	51	1			-0-
05	4495	X	4269	-0-	-226		-0-	4202	3	67	9	N	61	61	1			-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-		-0-	4828	3	75	9	N	68	68	1			-0-
07	4278	X	3960	-0-	-318		-0-	3890	3	70	9	N	64	64	1			-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-		-0-	4277	3	68	9	N	62	62	1			-0-
09	4890	X	3525	-0-	-1365		-0-	3464	3	61	9	N	55	55	1			-0-
10	5053	X	3804	-0-	-1249		-0-	3730	3	74	9	N	67	67	1			-0-
11	4890	X	2838	-0-	-2052		-0-	2783	3	55	9	N	50	50	1			-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

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	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	3112	3	94	9	N	85	85	1			-0-
02	3136	X	2923	-0-	-213	-0-	2851	3	72	9	N	65	65	1			-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3414	3	84	9	N	76	76	1			-0-
04	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3184	3	61	9	N	55	55	1			-0-
05	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3305	3	73	9	N	66	66	1			-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3797	3	81	9	N	74	74	1			-0-
07	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3060	3	77	9	N	70	70	1			-0-
08	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	3364	3	74	9	N	67	67	1			-0-
09	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	2726	3	66	9	N	60	60	1			-0-
10	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	2935	3	80	9	N	73	73	1			-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3284	3	89	9	N	81	81	1			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	3	10	9	N	9	9	1			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	N	9	9	1			-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	3	10	9	N	9	9	1			-0-
09	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1071	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3555	3	48	9	N	44	44	1			-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3378	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4031	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3638	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3776	3	36	9	N	33	33	1			-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4338	3	40	9	N	36	36	1			-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3495	3	40	9	N	36	36	1			-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3842	3	35	9	N	32	32	1			-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3114	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3352	3	42	9	N	38	38	1			-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3752	3	45	9	N	41	41	1			-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4177	3	144	9	N	131	131	1			-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3261	3	92	9	N	84	84	1			-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3972	3	111	9	N	101	101	1			-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4275	3	92	9	N	84	84	1			-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4437	3	112	9	N	102	102	1			-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5097	3	124	9	N	113	113	1			-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4108	3	118	9	N	107	107	1			-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4515	3	113	9	N	103	103	1			-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3659	3	101	9	N	92	92	1			-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3939	3	123	9	N	112	112	1			-0-
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4409	3	138	9	N	125	125	1			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2114	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2524	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2278	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2364	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2716	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2189	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2406	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1950	3	19	9	N	17	17	1			-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2098	3	23	9	N	21	21	1			-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1203	3	55	9	N	50	50	1			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1061	3	41	9	N	37	37	1			-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1275	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1231	3	36	9	N	33	33	1			-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1277	3	43	9	N	39	39	1			-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1467	3	48	9	N	44	44	1			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1182	3	45	9	N	41	41	1			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1300	3	44	9	N	40	40	1			-0-
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	1053	3	40	9	N	36	36	1			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1133	3	47	9	N	43	43	1			-0-
11	1290	N	881	-0-	-409	-0-	846	3	35	9	N	32	32	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10384	-0-	-2605	-0-	10244	3	140	9	N	127	127	1			-0-
02	10612	X	9841	-0-	-771	-0-	9731	3	110	9	N	100	100	1			-0-
03	11811	X	11748	-0-	-63	-0-	11618	3	130	9	N	118	118	1			-0-
04	11430	X	10572	-0-	-858	-0-	10482	3	90	9	N	82	82	1			-0-
05	11532	X	10987	-0-	-545	-0-	10878	3	109	9	N	99	99	1			-0-
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12500	3	121	9	N	110	110	1			-0-
07	11749	X	10186	-0-	-1563	-0-	10072	3	114	9	N	104	104	1			-0-
08	11749	X	11183	-0-	-566	-0-	11073	3	110	9	N	100	100	1			-0-
09	12570	X	9070	-0-	-3500	-0-	8972	3	98	9	N	89	89	1			-0-
10	12989	X	9778	-0-	-3211	-0-	9658	3	120	9	N	109	109	1			-0-
11	12570	X	10942	-0-	-1628	-0-	10809	3	133	9	N	121	121	1			-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3814	-0-	-929	-0-	3724	3	90	9	N	82	82	1			-0-
02	3892	X	3610	-0-	-282	-0-	3538	3	72	9	N	65	65	1			-0-
03	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4222	3	84	9	N	76	76	1			-0-
04	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3811	3	58	9	N	53	53	1			-0-
05	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	3955	3	70	9	N	64	64	1			-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4544	3	78	9	N	71	71	1			-0-
07	4309	X	3737	-0-	-572	-0-	3662	3	75	9	N	68	68	1			-0-
08	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4025	3	72	9	N	65	65	1			-0-
09	4590	X	3326	-0-	-1264	-0-	3262	3	64	9	N	58	58	1			-0-
10	4743	X	3589	-0-	-1154	-0-	3511	3	78	9	N	71	71	1			-0-
11	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	3930	3	87	9	N	79	79	1			-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	57	1	584	2	Y	64	60	1			13
							70	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	33	39	1			7
							36	9									
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	55	1	480	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	Y	27	19	1			11
							30	9									
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	61	1	549	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	37	32	1			12
							41	9									
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	53	1	586	2	Y	18	26	1			4
							20	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	71	1	779	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	717	2	Y	51	38	1			18
							56	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	730	2	Y	45	57	1			6
							50	9									
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	45	1	537	2	Y	33	27	1			12
							36	9									
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	42	1	504	2	Y	32	33	1			11
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1483	-0-	-718	-0-	118	1	1219	2	Y	133	127	1			26
							146	9									
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	107	1	1162	2	Y	70	80	1			16
							77	9									
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	110	1	956	2	Y	31	43	1			4
							34	9									
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	137	1	1179	2	Y	49	34	1			19
							54	9									
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	133	1	1199	2	Y	37	41	1			15
							41	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	137	1	1291	2	Y	74	66	1			23
							81	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	118	1	1306	2	Y	41	55	1			9
							45	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	142	1	1554	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1488	2	Y	105	79	1			36
							116	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	147	1	1628	2	Y	101	122	1			15
							111	9									
11	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	98	1	1161	2	Y	72	60	1			27
							79	9									
12	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	80	1	969	2	Y	61	67	1			21
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1351	-0-	-261	-0-	1218	2	133	9	Y	121	114	1			24
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1164	2	70	9	Y	64	74	1			14
03	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1066	2	34	9	Y	31	41	1			4
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1298	2	54	9	Y	49	33	1			20
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1205	2	37	9	Y	34	40	1			14
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1454	2	83	9	Y	75	66	1			23
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1317	2	42	9	Y	38	53	1			8
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1511	2	47	9	Y	43	41	1			10
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1401	2	98	9	Y	89	69	1			30
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1444	2	90	9	Y	82	100	1			12
11	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1164	2	74	9	Y	67	53	1			26
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1412	2	92	9	Y	84	80	1	1	8	29

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	243 34	1 9	2506	2	Y	31	1	8			110
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	199 25	1 9	2155	2	Y	23	1	8			132
03	2821	X	1896	-0-	-925	-0-	192 31	1 9	1673	2	Y	28					160
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	207 29	1 9	1778	2	Y	26	2	8			184
05	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	174 29	1 9	1567	2	Y	26	179	1	1	8	30
06	2700	X	1674	-0-	-1026	-0-	159 25	1 9	1490	2	Y	23					53
07	2635	X	1475	-0-	-1160	-0-	120 28	1 9	1327	2	Y	25	1	8			77
08	2077	X	2061	-0-	-16	-0-	170 29	1 9	1862	2	Y	26	1	8			102
09	2010	X	1944	-0-	-66	-0-	181 26	1 9	1737	2	Y	24	1	8			125
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	179 37	1 9	1987	2	Y	34	2	8			157
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	173 19	1 9	2039	2	Y	17					174
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	225 31	1 9	2723	2	Y	28	168	1			34

TOTAL GAS PROD: 25,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	1					1
							1	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	57	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	32	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 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	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	161	1	1655	2	Y	181	173	1			37
							199	9									
02	1624	X	1268	-0-	-356	-0-	101	1	1094	2	Y	66	88	1			15
							73	9									
03	2697	X	1448	-0-	-1249	-0-	145	1	1258	2	Y	41	50	1			6
							45	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	283	1	2430	2	Y	102	68	1			40
							112	9									
05	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	244	1	2186	2	Y	67	82	1			25
							74	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	270	1	3032	2	Y	143	125	1			43
							157	9									
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	319	1	3540	2	Y	110	131	1			22
							121	9									
08	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	216	1	2364	2	Y	73	79	1			16
							80	9									
09	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	215	1	2058	2	Y	145	112	1			49
							160	9									
10	3968	X	1713	-0-	-2255	-0-	133	1	1480	2	Y	91	127	1			13
							100	9									
11	3840	X	603	-0-	-3237	-0-	44	1	523	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
12	3968	X	1326	-0-	-2642	-0-	95	1	1151	2	Y	73	61	1			25
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-505	-0-	111	1	1139	2	Y	124	115	1			24
							136	9									
02	1428	X	1315	-0-	-113	-0-	105	1	1135	2	Y	68	77	1			15
							75	9									
03	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	121	1	1055	2	Y	34	45	1			4
							37	9									
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1227	2	Y	51	35	1			20
							56	9									
05	1457	X	1086	-0-	-371	-0-	106	1	948	2	Y	29	38	1			11
							32	9									
06	1410	X	716	-0-	-694	-0-	65	1	612	2	Y	35	35	1			11
							39	9									
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	164	1	1825	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	Y	48	49	1			11
							53	9									
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	202	1	1933	2	Y	136	101	1			46
							150	9									
10	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	150	1	1658	2	Y	102	135	1			13
							112	9									
11	1980	X	1253	-0-	-727	-0-	92	1	1086	2	Y	68	55	1			26
							75	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	184	1	2221	2	Y	141	120	1			47
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 18,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1512	-0-	-255	-0-	120	1	1242	2	Y	136	128	1			27
							150	9									
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	171	1	1848	2	Y	111	114	1			24
							122	9									
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	228	1	1986	2	Y	64	79	1			9
							70	9									
04	1620	X	18	-0-	-1602	-0-	2	1	15	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
05	2356	X	1616	-0-	-740	-0-	157	1	1411	2	Y	44	27	1			18
							48	9									
06	2280	X	1572	-0-	-708	-0-	143	1	1344	2	Y	77	71	1			24
							85	9									
07	2356	X	292	-0-	-2064	-0-	23	1	260	2	Y	8	30	1			2
							9	9									
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	151	1	1444	2	Y	102	67	1			35
							112	9									
10	1612	X	1605	-0-	-7	-0-	125	1	1385	2	Y	86	108	1			13
							95	9									
11	1560	X	523	-0-	-1037	-0-	38	1	454	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	140	1	1700	2	Y	108	81	1			37
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 15,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 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	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-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					7
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					7
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					7
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					7
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					7
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			Y	-0-					7
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					7
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					7
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-					41
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					41
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	N	-0-					41
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	N	-0-					41
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	N	-0-					41
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-					41
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	3	N	-0-					41
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					41
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	N	-0-					41
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	N	-0-					41
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	23	1	211	3	N	-0-					41
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					8
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					8
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					8
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					8
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					8
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					8
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					8
08	992	N	153	-0-	-839	-0-	153	3			Y	-0-					8
09	1350	N	219	-0-	-1131	-0-	211	3	8	9	Y	7					15
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	93	3	2	9	Y	2					17
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					18
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	683	3			N	-0-					41
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					41
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	419	3	20	9	N	18					59
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					59
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					59
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					59
07	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	3			N	-0-					59
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	860	3	6	9	N	5					64
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	N	2					66
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					66
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					66
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					16
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					16
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					16
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					16
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					16
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					16
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					16
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					16
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					16
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					16
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					16
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					20
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					20
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					20
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					20
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			Y	-0-					20
07	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	3			Y	-0-					20
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					20
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					20
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					20
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					20
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	341	1	1538	3	N	9					111
							10	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	444	1	1184	3	N	11					122
							12	9									
03	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	490	1	1545	3	N	-0-					122
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	467	1	1387	3	N	-0-					122
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	461	1	1392	3	N	22					144
							24	9									
06	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	415	1	1335	3	N	2					146
							2	9									
07	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	479	1	1206	3	N	-0-					146
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	479	1	1537	3	N	3					149
							3	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	446	1	1441	3	N	2					151
							2	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	424	1	1470	3	N	-0-					151
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	454	1	1625	3	N	1					152
							1	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 20,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	655	3	N	4					38
							4	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	-0-					38
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	22	1	242	3	N	-0-					38
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	8	1	82	3	N	-0-					38
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	25	1	225	3	N	-0-					38
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	24	1	220	3	N	-0-					38
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					38
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	18	1	170	3	N	-0-					38
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	22	1	198	3	N	-0-					38
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					38
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					38
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					33
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	3			N	-0-					33
03	1178	N	782	-0-	-396	-0-	782	3			N	-0-					33
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					33
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-					33
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					33
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-					33
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					33
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					33
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					33
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	N	2					35
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					109
02	1596	N	1396	-0-	-200	-0-	1396	3			N	-0-					109
03	1767	N	1155	-0-	-612	-0-	1155	3			N	-0-					109
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					109
05	1550	N	559	-0-	-991	-0-	559	3			N	-0-					109
06	1110	N	319	-0-	-791	-0-	319	3			N	-0-					109
07	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1313	3	31	9	N	28					137
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	3	4	9	N	4					141
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					141
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					141
11	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	1504	3			N	-0-					141
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 14,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	211	3	Y	-0-					8
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					8
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	-0-					8
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	Y	-0-					8
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					8
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					8
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					8
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					8
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					8
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					8
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					8
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	3	Y	53					65
							58	9									
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	93	1	941	3	Y	20					85
							22	9									
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	99	1	1070	3	Y	7					92
							8	9									
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	99	1	990	3	Y	-0-					92
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	112	1	1027	3	Y	-0-					92
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	105	1	959	3	Y	-0-					92
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	3	Y	-0-					92
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	172	1	1617	3	Y	-0-					92
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	167	1	1527	3	Y	1					93
							1	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	160	1	1476	3	Y	2					95
							2	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	155	1	1453	3	Y	-0-					95
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 14,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					2
02	1484	X	1349	-0-	-135	-0-	1349	3			Y	-0-					2
03	1581	X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			Y	-0-					2
04	1530	X	764	-0-	-766	-0-	764	3			Y	-0-					2
05	1581	X	609	-0-	-972	-0-	609	3			Y	-0-					2
06	1470	X	387	-0-	-1083	-0-	387	3			Y	-0-					2
07	1488	X	870	-0-	-618	-0-	870	3			Y	-0-					2
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					2
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					2
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					2
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					2
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					7
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					7
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					7
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					7
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					7
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					7
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					7
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					76
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					76
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	3			Y	-0-					76
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					76
05	1302	N	539	-0-	-763	-0-	539	3			Y	-0-					76
06	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	3			Y	-0-					76
07	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1199	3	9	9	Y	8					84
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					84
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					84
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					84
11	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			Y	-0-					84
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 12,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1562	3	8	9	Y	7					95
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	3	11	9	Y	10					105
03	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1537	3	6	9	Y	5					110
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	Y	20					130
05	1829	N	1533	-0-	-296	-0-	1527	3	6	9	Y	5					135
06	1500	N	1136	-0-	-364	-0-	1136	3			Y	-0-					135
07	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1115	3	2	9	Y	2					137
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					137
09	1680	X	1148	-0-	-532	-0-	1148	3			Y	-0-					137
10	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1240	3			Y	-0-					137
11	1740	X	1056	-0-	-684	-0-	1056	3			Y	-0-					137
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 15,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	929	-0-	-466	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	678	-0-	-593	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	676	-0-	-224	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	3	Y	3	1	8			74
							3	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	122	1	1239	3	Y	3					77
							3	9									
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	102	1	1104	3	Y	7					84
							8	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	160	1	1602	3	Y	-0-					84
05	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	111	1	1014	3	Y	35					119
							39	9									
06	1170	N	556	-0-	-614	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					119
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	211	1	1981	3	Y	25					144
							28	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	181	1	1698	3	Y	52					196
							57	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	171	1	1567	3	Y	4	165	1			35
							4	9									
10	2232	N	1740	-0-	-492	-0-	170	1	1562	3	Y	7					42
							8	9									
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	156	1	1463	3	Y	1					43
							1	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160	N		160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-			1
02	144	N		144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			1
03	161	N		161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-			1
04	159	N		159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			1
05	165	N		165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			1
06	163	N		163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-			1
07	162	N		162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-			1
08	164	N		164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-			1
09	160	N		160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-			1
10	165	N		165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			1
11	160	N		160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-			1
12	155	N	NO RPT		-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	116	1	1235	3	Y	-0-					28
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	1179	3	Y	1					29
							1	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	123	1	1333	3	Y	1					30
							1	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	125	1	1254	3	Y	-0-					30
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	141	1	1290	3	Y	-0-					30
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	140	1	1284	3	Y	-0-					30
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	135	1	1272	3	Y	-0-					30
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	138	1	1298	3	Y	4					34
							4	9									
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	136	1	1242	3	Y	1					35
							1	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	140	1	1292	3	Y	2					37
							2	9									
11	3000	N	3060	-0-	60	60	294	1	2765	3	Y	1					38
							1	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 17,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					28
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					28
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					28
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8					36
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					36
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	185	3	23	9	Y	21					57
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					57
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					57
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					57
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					57
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

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	126	N	126	-0-	-0-		-0-		126	3			N	-0-					123
02	168	N	83	-0-	-85		-0-		83	3			N	-0-					123
03	186	N	123	-0-	-63		-0-		123	3			N	-0-					123
04	149	N	149	-0-	-0-		-0-		149	3			N	-0-					123
05	263	N	263	-0-	-0-		-0-		263	3			N	-0-					123
06	218	N	218	-0-	-0-		-0-		218	3			N	-0-					123
07	242	N	242	-0-	-0-		-0-		242	3			N	-0-					123
08	186	N	180	-0-	-6		-0-		146	3	34	9	N	31					154
09	218	N	218	-0-	-0-		-0-		218	3			N	-0-					154
10	186	N	-0-	-0-	-186		-0-						N	-0-					154
11	235	N	235	-0-	-0-		-0-		235	3			N	-0-					154
12	186	N	NO RPT	-0-	-186		-0-						N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

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	44	N	44	-0-	-0-		-0-		4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-		-0-		13	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35		-0-		5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13		-0-		2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	14	-0-	-141		-0-		1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-		-0-		15	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-		-0-		8	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-		-0-		2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70		-0-		8	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28		-0-		6	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-		-0-		4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

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	1117	N	1117	-0-	-0-		-0-		96	1	1021	3	N	-0-					79
02	1016	N	1016	-0-	-0-		-0-		91	1	925	3	N	-0-					79
03	1126	N	1126	-0-	-0-		-0-		95	1	1031	3	N	-0-					79
04	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-		101	1	1012	3	N	-0-					79
05	1155	N	1155	-0-	-0-		-0-		114	1	1041	3	N	-0-					79
06	1140	N	1140	-0-	-0-		-0-		112	1	1028	3	N	-0-					79
07	1147	N	1112	-0-	-35		-0-		106	1	999	3	N	6					85
									7	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-		-0-		111	1	1037	3	N	-0-					85
09	1140	N	1118	-0-	-22		-0-		110	1	1008	3	N	-0-					85
10	1154	N	1154	-0-	-0-		-0-		113	1	1041	3	N	-0-					85
11	1120	N	1120	-0-	-0-		-0-		108	1	1012	3	N	-0-					85
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147		-0-						N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					15
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					15
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					15
04	480	N	219	-0-	-261	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					15
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					15
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					15
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					15
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					15
09	330	N	75	-0-	-255	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					15
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					15
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					15
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 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	3100	X	2255	-0-	-845	-0-	194	1	2061	3	Y	-0-					31
02	2856	X	2267	-0-	-589	-0-	203	1	2062	3	Y	2					33
							2	9									
03	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	258	1	2780	3	Y	-0-					33
04	3060	X	2678	-0-	-382	-0-	243	1	2435	3	Y	-0-					33
05	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	264	1	2416	3	Y	-0-					33
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	263	1	2403	3	Y	-0-					33
07	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	245	1	2301	3	Y	-0-					33
08	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	228	1	2138	3	Y	5					38
							6	9									
09	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	220	1	2016	3	Y	-0-					38
10	2759	X	2492	-0-	-267	-0-	244	1	2246	3	Y	2					40
							2	9									
11	2670	X	2276	-0-	-394	-0-	219	1	2055	3	Y	2					42
							2	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 27,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	32	1	85	3	N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	37	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	49	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	32	1	103	3	N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	29	1	73	3	N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	47	1	152	3	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	40	1	139	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	3	N	2					115
							2	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	N	3					118
							3	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	116	1	1257	3	N	5					123
							6	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	N	-0-					123
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	N	10					133
							11	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	N	1					134
							1	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	3	N	1	1	8			134
							1	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	99	1	927	3	N	4					138
							4	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	106	1	976	3	N	3					141
							3	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1045	3	N	-0-					141
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	842	3	N	3					144
							3	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 11,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	N	-0-			22
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	39	1	399	3	N	-0-			22
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	N	-0-			22
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	-0-			22
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	-0-			22
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	N	-0-			22
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	47	1	437	3	N	-0-			22
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	43	1	400	3	N	-0-			22
09	510	N	386	-0-	-124	-0-	38	1	348	3	N	-0-			22
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	39	1	359	3	N	-0-			22
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	37	1	349	3	N	-0-			22
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-			55
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-			55
03	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	1799	3			Y	-0-			55
04	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	1615	3			Y	-0-			55
05	1953	N	604	-0-	-1349	-0-	604	3			Y	-0-			55
06	1740	N	357	-0-	-1383	-0-	357	3			Y	-0-			55
07	1674	N	967	-0-	-707	-0-	967	3			Y	-0-			55
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-			55
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	3	3	9	Y	3			58
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-			58
11	2220	N	1702	-0-	-518	-0-	1702	3			Y	-0-			58
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 17,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 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	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					57
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9	Y	2					59
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					59
04	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	2075	3			Y	-0-					59
05	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	2261	3	22	9	Y	20					79
06	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	3			Y	-0-					79
07	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	1984	3	46	9	Y	42					121
08	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1850	3	1	9	Y	1					122
09	2220	X	1586	-0-	-634	-0-	1586	3			Y	-0-					122
10	2294	X	2119	-0-	-175	-0-	2119	3			Y	-0-					122
11	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	1793	3			Y	-0-					122
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 22,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 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	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	232	1	2470	3	N	22					77
							24	9									
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	185	1	1881	3	N	3					80
							3	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	172	1	1856	3	N	27					107
							30	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	176	1	1763	3	N	21					128
							23	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	202	1	1848	3	N	-0-					128
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	184	1	1680	3	N	19					147
							21	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	214	1	2010	3	N	25					172
							28	9									
08	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	116	1	1093	3	N	16					188
							18	9									
09	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	106	1	969	3	N	5					193
							6	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	148	1	1361	3	N	5					198
							6	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	177	1	1662	3	N	-0-					198
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 20,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	790	3	3	9	Y	3					15
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5					20
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	570	3	9	9	Y	8					28
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			Y	-0-					28
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					28
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	731	3	31	9	Y	28					56
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					56
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			Y	-0-					56
09	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	3			Y	-0-					56
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			Y	-0-					56
11	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	3			Y	-0-					56
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					95
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	633	3	2	9	Y	2					97
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			Y	-0-					97
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					97
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					97
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					97
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					97
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					97
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	622	3	20	9	Y	18					115
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	751	3	21	9	Y	19					134
11	780	N	449	-0-	-331	-0-	447	3	2	9	Y	2					136
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					38
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	3	6	9	Y	5					43
03	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1036	3	8	9	Y	7					50
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			Y	-0-					50
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			Y	-0-					50
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1349	3	28	9	Y	25					75
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	974	3	14	9	Y	13					88
08	1209	N	855	-0-	-354	-0-	848	3	7	9	Y	6					94
09	1380	N	793	-0-	-587	-0-	783	3	10	9	Y	9					103
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	Y	4	85	1			22
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	Y	2					24
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3570	3	28	9	N	25					264
02	3276	X	3065	-0-	-211	-0-	3045	3	20	9	N	18					282
03	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3590	3	48	9	N	44					326
04	3570	X	3200	-0-	-370	-0-	3191	3	9	9	N	8					334
05	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3527	3	37	9	N	34	177	1			191
06	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3272	3	50	9	N	45	146	1			90
07	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3490	3	22	9	N	20					110
08	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3582	3	17	9	N	15					125
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3578	3	33	9	N	30					155
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	3	22	9	N	20	1	8			174
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3600	3	22	9	N	20					194
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 38,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					127
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					127
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					127
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					127
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9594	-0-	-357	-0-	825	1	8769	3	N	-0-					68
02	8708	X	7845	-0-	-863	-0-	704	1	7139	3	N	2					70
							2	9									
03	9858	X	9838	-0-	-20	-0-	832	1	8981	3	N	23					93
							25	9									
04	9540	X	8917	-0-	-623	-0-	807	1	8097	3	N	12					105
							13	9									
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	977	1	8942	3	N	35					140
							39	9									
06	9510	X	8777	-0-	-733	-0-	864	1	7906	3	N	6					146
							7	9									
07	9827	X	9009	-0-	-818	-0-	866	1	8137	3	N	5					151
							6	9									
08	9951	X	9782	-0-	-169	-0-	938	1	8808	3	N	33					184
							36	9									
09	9630	X	9445	-0-	-185	-0-	927	1	8493	3	N	23	166	1			41
							25	9									
10	9951	X	9685	-0-	-266	-0-	947	1	8713	3	N	23					64
							25	9									
11	9480	X	8271	-0-	-1209	-0-	794	1	7464	3	N	12					76
							13	9									
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 101,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9685	-0-	-266	-0-	704	1	8853	3	Y	116	175	1			112
							128	9									
02	9100	X	8671	-0-	-429	-0-	632	1	7945	3	Y	85					197
							94	9									
03	10075	X	9850	-0-	-225	-0-	715	1	9033	3	Y	93	171	1			119
							102	9									
04	9600	X	9563	-0-	-37	-0-	693	1	8750	3	Y	109	161	1			67
							120	9									
05	9920	X	9625	-0-	-295	-0-	724	1	8818	3	Y	75					142
							83	9									
06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	702	1	8944	3	Y	77					219
							85	9									
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	744	1	9231	3	Y	88	185	1			122
							97	9									
08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	715	1	9324	3	Y	59					181
							65	9									
09	9720	X	9714	-0-	-6	-0-	685	1	8945	3	Y	76	166	1			91
							84	9									
10	10075	X	9677	-0-	-398	-0-	652	1	8950	3	Y	68					159
							75	9									
11	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	636	1	8489	3	Y	90					249
							99	9									
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 105,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13564	-0-	-1719	-0-	774	1	12487	3	Y	275	327	1			155
							303	9									
02	13608	X	12753	-0-	-855	-0-	753	1	11737	3	Y	239	175	1			219
							263	9									
03	14725	X	14486	-0-	-239	-0-	815	1	13410	3	Y	237	164	1			292
							261	9									
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	835	1	13100	3	Y	306	173	1			425
							337	9									
05	14632	X	12994	-0-	-1638	-0-	824	1	11906	3	Y	240	521	1			144
							264	9									
06	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	895	1	13271	3	Y	292	148	1			288
							321	9									
07	14756	X	14246	-0-	-510	-0-	875	1	13084	3	Y	261	352	1			197
							287	9									
08	14756	X	14568	-0-	-188	-0-	895	1	13443	3	Y	209	176	1			230
							230	9									
09	14490	X	13359	-0-	-1131	-0-	848	1	12279	3	Y	211	176	1	1	8	264
							232	9									
10	14973	X	14107	-0-	-866	-0-	887	1	12948	3	Y	247	2	8			509
							272	9									
11	14490	X	13629	-0-	-861	-0-	851	1	12556	3	Y	202	538	1	2	8	171
							222	9									
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 152,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,719

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12728	-0-	-571	-0-	743	1	11985	3	Y	-0-					-0-
02	11816	X	11031	-0-	-785	-0-	665	1	10366	3	Y	-0-					-0-
03	12989	X	12654	-0-	-335	-0-	725	1	11929	3	Y	-0-					-0-
04	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	754	1	11829	3	Y	-0-					-0-
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	844	1	12209	3	Y	-0-					-0-
06	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	813	1	12065	3	Y	-0-					-0-
07	12989	X	12454	-0-	-535	-0-	781	1	11673	3	Y	-0-					-0-
08	13051	X	12498	-0-	-553	-0-	780	1	11718	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	11876	-0-	-994	-0-	767	1	11108	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13299	X	12174	-0-	-1125	-0-	781	1	11392	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12870	X	11682	-0-	-1188	-0-	741	1	10940	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14987	-0-	-1009	-0-	1094	1	13754	3	Y	126	172	1			132
							139	9									
02	14420	X	13750	-0-	-670	-0-	992	1	12471	3	Y	261	171	1			222
							287	9									
03	15531	X	14858	-0-	-673	-0-	1083	1	13696	3	Y	72	179	1			115
							79	9									
04	15000	X	14303	-0-	-697	-0-	1047	1	13215	3	Y	37					152
							41	9									
05	15221	X	14230	-0-	-991	-0-	1074	1	13075	3	Y	74					226
							81	9									
06	14730	X	13805	-0-	-925	-0-	998	1	12717	3	Y	82	178	1			130
							90	9									
07	15221	X	14096	-0-	-1125	-0-	1040	1	12905	3	Y	137	176	1			91
							151	9									
08	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	1058	1	13799	3	Y	59					150
							65	9									
09	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	1020	1	13327	3	Y	92	180	1			62
							101	9									
10	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	1086	1	14907	3	Y	52					114
							57	9									
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	1104	1	14753	3	Y	229	180	1			163
							252	9									
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 161,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	12738	-0-	-3444	-0-	12683	3	55	9	N	50					167
02	14168	X	13803	-0-	-365	-0-	13740	3	63	9	N	57					224
03	15221	X	14711	-0-	-510	-0-	14705	3	6	9	N	5					229
04	14730	X	14229	-0-	-501	-0-	14116	3	113	9	N	103	178	1			154
05	15283	X	14736	-0-	-547	-0-	14736	3			N	-0-					154
06	14790	X	14573	-0-	-217	-0-	14573	3			N	-0-					154
07	15283	X	14899	-0-	-384	-0-	14899	3			N	-0-					154
08	14725	X	13949	-0-	-776	-0-	13897	3	52	9	N	47					201
09	14580	X	13484	-0-	-1096	-0-	13451	3	33	9	N	30	170	1			61
10	15066	X	13991	-0-	-1075	-0-	13965	3	26	9	N	24					85
11	14580	X	11410	-0-	-3170	-0-	11406	3	4	9	N	4					89
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 152,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					15
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					15
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					15
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			Y	-0-					15
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					15
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					15
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					15
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					15
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	335	2	13	9	Y	12					27
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	Y	12	39	1			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	357	2	7	9	Y	6					6
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	401	2	10	9	Y	9					15

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 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	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			Y	-0-					35
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	383	2			Y	-0-					35
03	713	N	410	-0-	-303	-0-	410	2			Y	-0-					35
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					35
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					35
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					35
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					35
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					35
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	377	2	10	9	Y	9					44
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	639	2	21	9	Y	19	47	1			16
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					25
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	Y	10					35

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					5
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					5
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					5
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					5
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					5
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	471	2	14	9	Y	13					18
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	533	2	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	485	2	8	9	Y	7					7
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	490	2	10	9	Y	9					16

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	366	2			Y	-0-					10
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					10
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					10
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					10
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					10
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					10
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					10
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	448	2	11	9	Y	10					20
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	456	2	14	9	Y	13	33	1			-0-
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	423	2	7	9	Y	6					6
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	483	2	10	9	Y	9					15

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					14
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			Y	-0-					14
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					14
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					14
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					14
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					14
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					14
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					14
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	348	2	9	9	Y	8					22
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	402	2	13	9	Y	12	34	1			-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	360	2	6	9	Y	5					5
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6					11

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					56
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					56
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					56
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					56
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					22
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					22
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					22
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					22
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					22
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					22
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					22
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					74
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					74
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					74
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					74
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					74
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					74
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					74
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					114
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			Y	-0-					114
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			Y	-0-					114
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					114
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					114
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					114
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			Y	-0-					114
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					114
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					114
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					114
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	132	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	126	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	102	1	786	2	Y	-0-					-0-
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	151	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	954	2	Y	-0-					-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	146	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	950	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	117	1	911	2	Y	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	93	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					9
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	3	11	9	Y	10					19
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					19
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	424	3	25	9	Y	23					42
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	344	3	10	9	Y	9					51
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	309	3	8	9	Y	7					58
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					58
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	Y	1					59
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					59
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	292	2	Y	-0-					59
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					59
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					36
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					36
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					36
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3					39
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					39
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					39
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					39
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					39
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					39
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-					39
*11	420	N	394	-0-	-26	-0-	17	1	377	2	N	-0-					39
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					38
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					38
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					38
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					40
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					40
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					40
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					40
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					40
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					40
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-					40
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-					40
*12	372	N	287	-0-	-85	-0-	16	1	271	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					21
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					21
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					21
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	N	2					23
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					23
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					23
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					23
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					23
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	-0-					23
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	55	1	319	2	N	-0-					23
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-					23
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	200	3			N	-0-					16
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	181	3	2	9	N	2					18
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					18
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					18
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					18
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4					22
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					22
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	N	5					27
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-					27
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					27
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	-0-					27
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 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	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-			28
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			28
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			28
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-			28
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-			28
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-			28
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-			28
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-			28
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-			28
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			28
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-			28
*12	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	365	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	23	1	176	2	Y	-0-			-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	2	Y	-0-			-0-
*11	360	N	109	-0-	-251	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 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	1488	N	327	-0-	-1161	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-			-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-			-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-			-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			Y	-0-			-0-
09	1050	N	939	-0-	-111	-0-	107	1	832	2	Y	-0-			-0-
*10	1116	N	591	-0-	-525	-0-	65	1	526	2	Y	-0-			-0-
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	122	1	1112	2	Y	-0-			-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 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	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	785	-0-	-175	-0-	89	1	696	2	Y	-0-					-0-
*10	992	N	973	-0-	-19	-0-	108	1	865	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	443	-0-	-517	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					-0-
*12	620	N	253	-0-	-367	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	79	3			Y	-0-					33
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					33
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					33
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					33
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					33
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					33
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					33
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			Y	-0-					33
09	330	N	18	-0-	-312	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					33
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	122	1	301	2	Y	-0-					33
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					33
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					36
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					36
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					36
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					36
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					36
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					36
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					36
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					36
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					36
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	57	1	140	2	Y	-0-					36
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					36
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 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	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-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					17
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					17
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					17
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					17
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					17
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					17
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					17
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					17
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					17
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					17
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					17
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					25
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					25
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					25
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	N	2					27
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					27
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					27
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					27
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	2	N	-0-					27
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	59	1	346	2	N	-0-					27
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-					27
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					21
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					21
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					21
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	489	3	3	9	N	3					24
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					24
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			N	-0-					24
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					24
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	462	3	52	9	N	47					71
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	489	2	N	-0-					71
*10	434	N	380	-0-	-54	-0-	56	1	324	2	N	-0-					71
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	16	1	363	2	N	-0-					71
*12	527	N	370	-0-	-157	-0-	20	1	350	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	122	1	947	2	Y	-0-					-0-
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	131	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	185	1	1696	2	Y	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	Y	-0-			-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	750	2	Y	-0-			-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-			9
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	3	11	9	Y	10			19
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-			19
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	3	25	9	Y	23			42
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	3	10	9	Y	9			51
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	3	8	9	Y	7			58
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-			58
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1758	3	1	9	Y	1			59
09	1770	N	1199	-0-	-571	-0-	111	1	1088	2	Y	-0-			59
*10	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	109	1	630	2	Y	-0-			59
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-			59
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	2	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 19,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-			-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	3			Y	-0-			-0-
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	172	1	1374	2	Y	-0-			-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	148	1	1357	2	Y	-0-			-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	108	1	1180	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	546	3	14	9	Y	13	13	1			25
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	Y	17	25	1			17
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	3	13	9	Y	12					29
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	3	10	9	Y	9	12	1			26
05	775	N	511	-0-	-264	-0-	498	3	13	9	Y	12	25	1			13
06	780	N	571	-0-	-209	-0-	560	3	11	9	Y	10	12	1			11
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	452	3	11	9	Y	10					21
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	3	17	9	Y	15	24	1			12
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	980	2	Y	-0-					12
*10	465	N	394	-0-	-71	-0-	44	1	350	2	Y	-0-					12
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	115	1	1051	2	Y	-0-					12
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	74	1	812	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1244	-0-	-128	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	910	-0-	-609	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	221	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	170	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	146	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	108	1	1186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	1803	3	12	9	Y	11	11	1			22
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2748	3	17	9	Y	15	22	1			15
03	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2264	3	11	9	Y	10					25
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2399	3	8	9	Y	7	10	1			22
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2458	3	12	9	Y	11	22	1			11
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2281	3	10	9	Y	9	11	1			9
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2578	3	10	9	Y	9					18
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2724	3	14	9	Y	13	21	1			10
09	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	234	1	1818	2	Y	-0-					10
*10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	255	1	2046	2	Y	-0-					10
11	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	208	1	1907	2	Y	-0-					10
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	217	1	2373	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	3	7	9	Y	6	6	1			11
02	1820	N	1191	-0-	-629	-0-	1183	3	8	9	Y	7	11	1			7
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	3	6	9	Y	5					12
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1445	3	4	9	Y	4	5	1			11
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1440	3	7	9	Y	6	11	1			6
06	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	1304	3	4	9	Y	4	5	1			5
07	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1374	3	4	9	Y	4					9
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	7	9	Y	6	10	1			5
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	158	1	1218	2	Y	-0-					5
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	2	Y	-0-					5
11	1500	N	985	-0-	-515	-0-	97	1	888	2	Y	-0-					5
*12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	90	1	986	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	180	-0-	-330	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	125	1	968	2	Y	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	159	-0-	-441	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	507	-0-	-330	-0-	42	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-219	-0-	567	3	51	9	Y	46	46	1			90
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	825	3	68	9	Y	62	90	1			62
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1006	3	45	9	Y	41					103
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	758	3	36	9	Y	33	43	1			93
05	992	N	712	-0-	-280	-0-	664	3	48	9	Y	44	90	1			47
06	1020	N	767	-0-	-253	-0-	728	3	39	9	Y	35	44	1			38
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	673	3	41	9	Y	37					75
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	979	3	61	9	Y	55	87	1			43
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	117	1	903	2	Y	-0-					43
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	106	1	844	2	Y	-0-					43
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	146	1	1343	2	Y	-0-					43
*12	3100	N	6260	-0-	3160	3160	523	1	5736	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10023 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-393	-0-	732	3	22	9	Y	20	20	1			40
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	655	3	30	9	Y	27	40	1			27
03	1054	N	578	-0-	-476	-0-	558	3	20	9	Y	18					45
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	3	17	9	Y	15	19	1			41
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	3	22	9	Y	20	40	1			21
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	Y	15	19	1			17
07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	865	3	18	9	Y	16					33
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	855	3	26	9	Y	24	38	1			19
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	130	1	1006	2	Y	-0-					19
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1034	2	Y	-0-					19
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	2	Y	-0-					19
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	125	1	1367	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	105	1	818	2	Y	-0-					-0-
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	105	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	182	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 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	EOM BALANCE
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	743	3	14	9	Y	13	13	1	25
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	3	19	9	Y	17	25	1	17
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	3	13	9	Y	12			29
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	491	3	10	9	Y	9	12	1	26
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	553	3	13	9	Y	12	25	1	13
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10	12	1	11
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	3	11	9	Y	10			21
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	544	3	17	9	Y	15	24	1	12
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	Y	-0-			12
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	486	2	Y	-0-			12
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	Y	-0-			12
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	73	1	795	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2			178
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	3			Y	-0-			178
03	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			Y	-0-			178
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			178
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			178
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			178
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-			178
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-			178
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	22	1	211	2	Y	-0-			178
*10	279	N	97	-0-	-182	-0-	28	1	69	2	Y	-0-			178
11	270	N	126	-0-	-144	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			178
*12	248	N	49	-0-	-199	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			178

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 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	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		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-			44
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2					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: 2

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					23
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					23
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					23
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					23
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					23
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	N	-0-					23
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					23
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					23
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 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	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	3			N	-0-					30
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					30
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	117	3	18	9	Y	16	17	1			32
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	67	3	24	9	Y	22	32	1			22
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y	15					37
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	99	3	13	9	Y	12	16	1			33
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	128	3	18	9	Y	16	32	1			17
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	120	3	14	9	Y	13	16	1			14
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	3	14	9	Y	13					27
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	3	21	9	Y	19	31	1			15
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					15
*10	124	N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					15
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					15
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

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	347	-0-	347	347	38	1	309	2		Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	270	-0-	270	617	26	1	244	2		Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	182	-0-	182	799	15	1	166	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			86
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			86
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-			86
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			86
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			86
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			86
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-			86
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			86
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			86
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	61	1	150	2	Y	-0-			86
*11	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			86
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	Y	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	-0-			-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					70
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					70
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					70
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					70
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					70
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					70
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					70
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					70
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					70
*10	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					70
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					70
*12	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 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	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3			N	-0-					67
02	1064	N	799	-0-	-265	-0-	799	3			N	-0-					67
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					67
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	3			N	-0-					67
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					67
06	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	3			N	-0-					67
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					67
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					67
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	57	1	833	2	N	-0-					67
*10	1209	N	877	-0-	-332	-0-	57	1	820	2	N	-0-					67
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	77	1	753	2	N	-0-					67
*12	713	N	698	-0-	-15	-0-	51	1	647	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 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	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					30
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					30
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					30
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					30
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					30
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					30
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					30
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	Y	-0-					30
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					30
*12	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					128
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					128
03	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			Y	-0-					128
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					128
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					128
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-	83	1			45
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	3	6	9	Y	5					50
08	1302	N	621	-0-	-681	-0-	621	3			Y	-0-					50
09	1230	N	418	-0-	-812	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					50
*10	992	N	793	-0-	-199	-0-	229	1	564	2	Y	-0-					50
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	23	1	572	2	Y	-0-					50
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	997	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					27
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					27
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			Y	-0-					27
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	984	3	72	9	Y	65					92
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					92
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					92
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					92
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					92
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	69	1	647	2	Y	-0-					92
*10	775	N	692	-0-	-83	-0-	201	1	491	2	Y	-0-					92
*11	750	N	408	-0-	-342	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					92
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3			Y	-0-					77
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					77
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					77
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					78
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					78
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					78
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					78
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					78
09	420	N	188	-0-	-232	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					78
*10	434	N	196	-0-	-238	-0-	57	1	139	2	Y	-0-					78
*11	390	N	116	-0-	-274	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					78
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 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	620	N	228	-0-	-392	-0-	228	3			N	-0-					135
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	3			N	-0-					135
03	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					135
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					137
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-	93	1			44
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					44
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					44
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					44
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	2	N	-0-					44
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	151	1	872	2	N	-0-					44
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	-0-					44
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					83
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					83
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	82	3	9	9	N	8					91
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	3	106	9	N	96	160	1			27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					27
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					27
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-					27
*10	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	2	N	-0-					27
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-					27
*12	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					33
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					33
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					33
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					33
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					33
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					33
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					33
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					33
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					33
*10	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					33
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	N	-0-					33
*12	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

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-	72	1			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-

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2183	3	17	9	Y	15	15	1			29
02	2800	N	3135	-0-	335	335	3113	3	22	9	Y	20	29	1			20
03	2970	N	2635	-0-	-335	-0-	2621	3	14	9	Y	13					33
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	3	12	9	Y	11	14	1			30
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2640	3	15	9	Y	14	29	1			15
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2390	3	12	9	Y	11	14	1			12
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	3	13	9	Y	12					24
08	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	2375	3	20	9	Y	18	28	1			14
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	314	1	2430	2	Y	-0-					14
*10	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	219	1	1758	2	Y	-0-					14
11	2310	N	1018	-0-	-1292	-0-	100	1	918	2	Y	-0-					14
*12	2139	N	955	-0-	-1184	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 27,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 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	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	3	17	9	Y	15	15	1	29
02	2800	N	2874	-0-	74	74	2852	3	22	9	Y	20	29	1	20
03	1938	N	1864	-0-	-74	-0-	1850	3	14	9	Y	13			33
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	Y	11	14	1	30
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2467	3	15	9	Y	14	29	1	15
06	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	1575	3	12	9	Y	11	14	1	12
07	1643	X	1282	-0-	-361	-0-	1269	3	13	9	Y	12			24
08	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	1181	3	20	9	Y	18	28	1	14
09	2100	X	1570	-0-	-530	-0-	180	1	1390	2	Y	-0-			14
*10	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	208	1	1667	2	Y	-0-			14
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	214	1	1961	2	Y	-0-			14
*12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	88	1	960	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 22,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-			-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	-0-			-0-
*10	403	N	282	-0-	-121	-0-	31	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	Y	-0-			-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-			115
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	631	3			Y	-0-			115
03	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	3			Y	-0-			115
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	3	3	9	Y	3			118
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-			118
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-			118
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-			118
08	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	3			Y	-0-			118
09	1110	N	556	-0-	-554	-0-	54	1	502	2	Y	-0-			118
*10	1116	N	570	-0-	-546	-0-	165	1	405	2	Y	-0-			118
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	19	1	463	2	Y	-0-			118
*12	558	N	423	-0-	-135	-0-	10	1	413	2	Y	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	159	3			N	-0-					42
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					43
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	159	3	2	9	N	2					45
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					46
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					46
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					46
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					46
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	N	-0-					46
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	N	-0-					46
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	2	N	-0-					46
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					20
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					20
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					20
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					20
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					20
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					22
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					22
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					22
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					22
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10					32
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					32
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					32
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	517	3	8	9	Y	7					39
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					39
*10	527	N	159	-0-	-368	-0-	46	1	113	2	Y	-0-					39
11	510	N	147	-0-	-363	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					39
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					83
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					83
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					83
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	3	8	9	N	7					90
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					90
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					90
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					90
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	262	3	133	9	N	121					211
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					211
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	2	N	-0-					211
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	N	-0-					211
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					61
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					61
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					61
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	502	3	32	9	N	29					90
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	472	3	53	9	N	48	72	1			66
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	N	5					71
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					71
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					71
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	N	-0-					71
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	57	1	332	2	N	-0-					71
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					71
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					105
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					105
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					105
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					105
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					105
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					105
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					105
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					105
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					105
*10	93	N	40	-0-	-53	-0-	1	1	39	2	N	-0-					105
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	N	-0-					105
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	600	-0-	-660	-0-	69	1	531	2	Y	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	100	1	917	2	Y	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	83	1	904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 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	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					45
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					45
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					45
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					45
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					45
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					45
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					45
08	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	3			N	-0-					45
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	6	1	67	2	N	-0-					45
*10	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					45
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	N	-0-					45
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 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	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	164	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	129	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	202	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	119	1	1300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 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	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	8	41	1			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: 8

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					34
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					34
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					34
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					34
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					34
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					34
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					34
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					34
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					34
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					34
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					34
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	2	Y	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	86	-0-	-964	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	448	-0-	-637	-0-	50	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	176	1	1617	2	Y	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	980	-0-	-322	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	144	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	110	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	123	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	719	3	31	9	Y	28	28	1			54
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1610	3	41	9	Y	37	54	1			37
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	Y	25					62
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	3	22	9	Y	20	26	1			56
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	3	29	9	Y	26	54	1			28
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	873	3	23	9	Y	21	26	1			23
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	615	3	24	9	Y	22					45
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	771	3	36	9	Y	33	52	1			26
09	630	N	341	-0-	-289	-0-	39	1	302	2	Y	-0-					26
*10	651	N	591	-0-	-60	-0-	66	1	525	2	Y	-0-					26
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					26
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	179	1	1959	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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	1	72	1			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					27
*12	149	X	68	-0-	-81	-0-	2	1	67	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					132
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					132
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	503	3			N	-0-					132
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					132
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					132
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					132
07	1054	N	764	-0-	-290	-0-	764	3			N	-0-					132
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					132
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	4	1	1085	2	N	-0-					132
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	20	1	909	2	N	-0-					132
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	N	-0-					132
*12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	20	1	866	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 11,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	816	-0-	-299	-0-	40	1 1 9	776	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	33	1 1 9	777	2	Y	1					1
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	37	1 1 9	836	2	Y	1	1	1			1
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	36	1 2 9	860	2	Y	2	1	1			1
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	878	2	Y	1	1	1			1
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	1147	2	Y	1	1	1			1
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	1006	2	Y	1	1	1			1
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					1
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	26	1	903	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1716	-0-	-1384	2899	84	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1414	-0-	-1386	1513	58	1	1355	2	Y	1					1
							1	9									
03	3060	N	1547	-0-	-1513	-0-	65	1	1481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	67	1	1601	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	68	1	1587	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1360	-0-	-170	-0-	61	1	1299	2	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 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	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2419	-0-	-17	-0-	100	1	2318	2	Y	1					1
							1	9									
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	128	1	2889	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	138	1	3152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	152	1	3645	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	143	1	3173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2697	X	2568	-0-	-129	-0-	106	1	2462	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3813	X	2484	-0-	-1329	-0-	103	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2347	-0-	-1343	-0-	105	1	2242	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2729	-0-	-1084	-0-	77	1	2652	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2358	-0-	-972	-0-	53	1	2305	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	133	1	2581	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2266	-0-	-226	-0-	94	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	107	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2820	X	2441	-0-	-379	-0-	102	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2586	-0-	-328	-0-	104	1	2482	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	101	1	2348	2	Y	-0-					-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	107	1	2467	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2137	-0-	-323	-0-	95	1	2042	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	69	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 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-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	21	1	468	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	22	1	502	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	13	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					1
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	2	Y	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					1
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					1
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	-0-					1
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					1
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2045	-0-	-1055	5761	100	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1759	-0-	-1041	4720	73	1	1685	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2122	-0-	-978	3742	90	1	2032	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	2100	-0-	-900	2842	88	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	2267	-0-	-833	2009	91	1	2175	2	Y	1					1
							1	9									
06	3000	N	2249	-0-	-751	1258	97	1	2152	2	Y	-0-					1
07	3100	N	2524	-0-	-576	682	104	1	2420	2	Y	-0-					1
08	3100	N	2540	-0-	-560	122	106	1	2434	2	Y	-0-					1
09	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	92	1	1966	2	Y	-0-					1
10	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	64	1	2218	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	51	1	2199	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	1					1
							1	9									
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	27	1	605	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	25	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	25	1	602	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	25	1	585	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					1
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	17	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1515	-0-	-1585	1681	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1320	-0-	-1480	201	54	1	1265	2	Y	1					1
							1	9									
03	1639	N	1438	-0-	-201	-0-	61	1	1375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	52	1	1181	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	56	1	1333	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1349	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	42	1	1452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	27	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					6
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					6
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					6
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					6
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6	7	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	588	-0-	-187	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	996	-0-	-379	-0-	49	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	40	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	38	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	Y	1					1
							1	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					1
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					1
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					1
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	36	1	773	2	Y	-0-					1
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	26	1	879	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	1072	-0-	-1361	-0-	52	1	1019	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	796	-0-	-268	-0-	33	1	762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1178	N	961	-0-	-217	-0-	40	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	28	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	28	N	-0-	-0-	-28	-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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		111	-0-	111	648	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		106	-0-	106	754	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		117	-0-	117	871	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		122	-0-	122	993	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		131	-0-	131	1124	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		109	-0-	109	1233	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	1351	X	118	-0-	-1233	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	31	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	34	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		848	-0-	848	848	35	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		898	-0-	898	1746	40	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		841	-0-	841	2587	24	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		765	-0-	765	3352	17	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3352					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	24	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 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	3100	N	1435	-0-	-1665	1766	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1273	-0-	-1527	239	53	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1649	N	1410	-0-	-239	-0-	60	1	1349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	51	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	38	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 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	706	N	686	-0-	-20	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	751	-0-	-210	-0-	31	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	713	-0-	-307	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	29	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

01	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	124	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1820	-0-	-924	-0-	75	1	1743	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	81	1	1844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	77	1	1751	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	75	1	1802	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	73	1	1693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	73	1	1672	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	70	1	1501	2	Y	-0-					1
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 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	3100	N	1850	-0-	-1250	3173	90	1	1760	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1830	-0-	-970	2203	76	1	1754	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1959	-0-	-1141	1062	83	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	2633	N	1571	-0-	-1062	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	64	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	69	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1977	2	Y	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 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	3100	N	2556	-0-	-544	8296	125	1	2429	2	Y	2					5
							2	9									
02	2800	N	2205	-0-	-595	7701	91	1	2107	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
03	3100	N	2282	-0-	-818	6883	96	1	2178	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	3000	N	2158	-0-	-842	6041	90	1	2064	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3100	N	2283	-0-	-817	5224	91	1	2181	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
06	3000	N	2241	-0-	-759	4465	96	1	2142	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
07	3100	N	2253	-0-	-847	3618	93	1	2157	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	3100	N	2309	-0-	-791	2827	96	1	2209	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	3000	N	1686	-0-	-1314	1513	75	1	1609	2	Y	2					6
							2	9									
10	3100	N	2414	-0-	-686	827	68	1	2345	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	2910	N	2083	-0-	-827	-0-	47	1	2036	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1016	-0-	-1084	-0-	42	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	73	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	85	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	93	1	2134	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1735	-0-	-455	-0-	77	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1544	-0-	-719	-0-	44	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1482	-0-	-528	-0-	33	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

01	3100	N	1535	-0-	-1565	1542	75	1	1460	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1385	-0-	-1415	127	57	1	1328	2	Y	-0-					1
03	1601	N	1474	-0-	-127	-0-	62	1	1412	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-					1
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	Y	-0-					1
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	2	Y	-0-					1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1406	2	Y	-0-					1
08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	61	1	1401	2	Y	-0-					1
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	60	1	1281	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	39	1	1332	2	Y	-0-					1
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

01	775	X	428	-0-	-347	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	471	-0-	-459	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	807	-0-	-93	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	890	-0-	-40	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	731	-0-	-49	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	760	-0-	-46	-0-	31	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	996	-0-	-646	-0-	49	1 9	946	2	Y	1					1
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	36	1 9	844	2	Y	1	1	1			1
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	41	1 9	919	2	Y	1	2	1			-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	39	1 9	886	2	Y	1	1	1			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	39	1 9	931	2	Y	2	1	1			1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1 9	867	2	Y	1	1	1			1
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1 9	898	2	Y	1	1	1			1
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	39	1 9	900	2	Y	1	1	1			1
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					1
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 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	1265	N	975	-0-	-290	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	37	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	37	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	14	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

01	3100	N	1751	-0-	-1349	3286	86	1	1665	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1565	-0-	-1235	2051	65	1	1499	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	1773	-0-	-1327	724	75	1	1696	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2558	N	1834	-0-	-724	-0-	77	1	1757	2	Y	-0-	1	1			1
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	79	1	1897	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	80	1	1870	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	79	1	1813	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	62	1	1322	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	39	1	1348	2	Y	-0-	1	1			1
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2088	-0-	-1012	2657	102	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1789	-0-	-1011	1646	74	1	1714	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2182	-0-	-918	728	92	1	2089	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2272	-0-	-728	-0-	95	1	2177	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	103	1	2388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	102	1	2344	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	97	1	2072	2	Y	-0-					1
10	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	60	1	2068	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	43	1	1865	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1331	-0-	-2296	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	1179	-0-	-2097	-0-	49	1	1129	2	Y	1					1
							1	9									
03	3627	X	1280	-0-	-2347	-0-	54	1	1224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1290	X	982	-0-	-308	-0-	41	1	941	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	52	1	1243	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	53	1	1184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1302	X	1269	-0-	-33	-0-	52	1	1216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					1
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	16	1	371	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	15	1	346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	15	1	367	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	1					1
							1	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	21	1	488	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	14	1	495	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	177	1	3454	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3004	-0-	-48	-0-	124	1	2879	2	Y	1					1
							1	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3335	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	147	1	3364	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	116	1	2787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3270	X	2714	-0-	-556	-0-	117	1	2596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3379	X	2650	-0-	-729	-0-	109	1	2540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3627	X	2324	-0-	-1303	-0-	97	1	2226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3510	X	2098	-0-	-1412	-0-	94	1	2004	2	Y	-0-					1
10	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	46	1	1988	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	1					1
							1	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					1
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-					1
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					1
09	870	N	568	-0-	-302	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					1
10	837	N	568	-0-	-269	-0-	16	1	552	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 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	3100	N	1519	-0-	-1581	999	74	1	1445	2	Y	-0-					3
02	2354	N	1355	-0-	-999	-0-	56	1	1297	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	-0-	1	1			3
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1446	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	65	1	1502	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	86	1	1977	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	Y	-0-					4
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	Y	-0-	1	1			3
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	876	-0-	-482	-0-	43	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	30	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	810	-0-	-151	-0-	34	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	32	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	33	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1079	-0-		-1509	-0-	53	1	1025	2	Y	1					5
								1	9									
02	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
03	1178	N	1169	-0-		-9	-0-	49	1	1119	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
04	2447	N	2447	-0-		-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
05	1178	N	1166	-0-		-12	-0-	47	1	1117	2	Y	2	1	1			5
								2	9									
06	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-	1	1			4
07	1302	N	998	-0-		-304	-0-	41	1	956	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
08	1178	N	1045	-0-		-133	-0-	43	1	1001	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
09	1110	N	963	-0-		-147	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					4
10	992	N	972	-0-		-20	-0-	27	1	944	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
11	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	24	1	1029	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 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	857	N	857	-0-		-0-	-0-	42	1	814	2	Y	1					1
								1	9									
02	762	N	762	-0-		-0-	-0-	31	1	730	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	837	N	826	-0-		-11	-0-	35	1	790	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	840	N	766	-0-		-74	-0-	32	1	733	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	837	N	801	-0-		-36	-0-	32	1	767	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	752	N	752	-0-		-0-	-0-	32	1	719	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	760	N	760	-0-		-0-	-0-	31	1	728	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	806	N	772	-0-		-34	-0-	32	1	739	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	750	N	649	-0-		-101	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					1
10	775	N	766	-0-		-9	-0-	22	1	744	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	756	N	756	-0-		-0-	-0-	17	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	946	-0-	-181	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 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	3100	N	1836	-0-	-1264	4368	90	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1686	-0-	-1114	3254	70	1	1614	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	1721	-0-	-1379	1875	73	1	1646	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	1557	-0-	-1443	432	65	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2076	N	1644	-0-	-432	-0-	66	1	1576	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	62	1	1328	2	Y	-0-					1
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	15	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	14	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					1
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					1
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					1
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					1
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 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	1850	N	1055	-0-	-795	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	Y	1					1
							1	9									
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	42	1	951	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	39	1	883	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	39	1	928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	37	1	854	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	37	1	862	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	36	1	777	2	Y	-0-					1
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	31	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	543	-0-	-207	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	21	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	1					1
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	19	1	439	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	380	-0-	-190	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					1
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	11	1	395	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2012	-0-	-1088	4629	98	1	1914	2	Y	-0-	4	1			4
02	5993	X	1364	-0-	-4629	-0-	56	1	1307	2	Y	1					5
							1	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1517	2	Y	-0-					5
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	60	1	1375	2	Y	2					7
							2	9									
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	56	1	1340	2	Y	-0-					7
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	65	1	1518	2	Y	-0-					5
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	65	1	1496	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	78	1	1668	2	Y	-0-					3
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	64	1	2209	2	Y	-0-					3
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	46	1	2000	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	1007	-0-	-1049	-0-	49	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	42	1	956	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	48	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	675	-0-	-285	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	715	-0-	-277	-0-	20	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	22	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	2937	2	Y	1					1
02	2184	X	1957	-0-	-227	-0-	81	1 1 9	1875	2	Y	1	1	1			1
03	2418	X	1985	-0-	-433	-0-	84	1 1 9	1900	2	Y	1	2	1			-0-
04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	87	1 1 9	1980	2	Y	1	1	1			-0-
05	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	89	1 2 9	2139	2	Y	2	1	1			1
06	2340	X	2233	-0-	-107	-0-	96	1 1 9	2136	2	Y	1	1	1			1
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2875	2	Y	1	1	1			1
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2381	2	Y	1	1	1			1
09	2160	N	1825	-0-	-335	-0-	81	1	1744	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1853	-0-	-379	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	22	1	501	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	13	1	1			21
							14	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	Y	4	1	1			24
							4	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	2	9	1			17
							2	9									
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	23	1	530	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	23	1	522	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					10
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	15	1	531	2	Y	-0-					10
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3100	N	1623	-0-	-1477	1934	79	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1422	-0-	-1378	556	59	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	2091	N	1535	-0-	-556	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	62	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	63	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	61	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 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	3100	N	2003	-0-	-1097	3605	98	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	2533	71	1	1656	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1913	-0-	-1187	1346	81	1	1831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1784	-0-	-1216	130	75	1	1709	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1938	N	1808	-0-	-130	-0-	72	1	1734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	75	1	1722	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	62	1	1334	2	Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 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	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	134	1	2614	2	Y	-0-	8	1			9
02	2772	X	2665	-0-	-107	-0-	110	1	2553	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	84	1	1907	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	Y	15	1	1			24
							17	9									
05	2945	N	2703	-0-	-242	-0-	108	1	2589	2	Y	5	1	1			28
							6	9									
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	4	11	1			21
							4	9									
07	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	110	1	2571	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	110	1	2539	2	Y	4	13	1			12
							4	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	100	1	2133	2	Y	-0-					12
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	78	1	2683	2	Y	-0-					12
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	54	1	2354	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1624	-0-	-1476	1689	79	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1732	-0-	-1068	621	71	1	1659	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2473	N	1852	-0-	-621	-0-	78	1	1772	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1708	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	76	1	1833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	75	1	1752	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	76	1	1754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	72	1	1533	2	Y	-0-					1
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1799	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1686	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1442	-0-	-1658	1982	70	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1480	-0-	-1320	662	61	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	2096	N	1434	-0-	-662	-0-	61	1	1372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	58	1	1320	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	50	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	52	1	1205	2	Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1982	-0-	-1118	5250	97	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1736	-0-	-1064	4186	72	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1725	-0-	-1375	2811	73	1	1651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1712	-0-	-1288	1523	72	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1791	-0-	-1309	214	72	1	1719	2	Y	-0-					-0-
06	1910	N	1696	-0-	-214	-0-	73	1	1623	2	Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	74	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	75	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	66	1	1419	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	49	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	39	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	1					1
							1	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1020	N	865	-0-	-155	-0-	39	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	27	1	921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	20	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1685	-0-	-1415	1684	82	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
02	2800	N	1517	-0-	-1283	401	63	1	1454	2	Y	-0-					-0-
							2	9									
03	2130	N	1729	-0-	-401	-0-	73	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	58	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	Y	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 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	3100	N	1855	-0-	-1245	2313	91	1	1763	2	Y	1					2
							1	9									
02	2800	N	1557	-0-	-1243	1070	64	1	1491	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2783	N	1713	-0-	-1070	-0-	72	1	1639	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	67	1	1533	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	68	1	1628	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	61	1	1417	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		1560	-0-	1560	1560	65	1	1493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		1383	-0-	1383	2943	62	1	1320	2	Y	1					2
							1	9									
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4521	45	1	1533	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	DLQ G-10		1446	-0-	1446	5967	33	1	1413	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5967					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1866	-0-	-1234	2372	91	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1454	-0-	-1346	1026	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	2757	N	1731	-0-	-1026	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	72	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	61	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1849	-0-	-1251	5012	90	1	1759	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1617	-0-	-1183	3829	67	1	1549	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1870	-0-	-1230	2599	79	1	1790	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	2168	-0-	-832	1767	91	1	2077	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2402	-0-	-698	1069	96	1	2304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	2376	-0-	-624	445	102	1	2273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2942	N	2497	-0-	-445	-0-	103	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	103	1	2368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2280	N	1976	-0-	-304	-0-	88	1	1888	2	Y	-0-					1
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	66	1	2264	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 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	3038	X	2576	-0-	-462	-0-	126	1	2450	2	Y	-0-					3
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					3
03	2821	X	2418	-0-	-403	-0-	102	1	2315	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2730	X	2707	-0-	-23	-0-	114	1	2593	2	Y	-0-					3
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-					3
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	123	1	2728	2	Y	-0-					3
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	117	1	2722	2	Y	-0-					3
08	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	103	1	2382	2	Y	-0-					3
09	2850	X	1967	-0-	-883	-0-	88	1	1879	2	Y	-0-					3
10	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	82	1	2810	2	Y	-0-					3
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	69	1	2983	2	Y	-0-					3
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1350	-0-	-1750	1147	66	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	2224	N	1077	-0-	-1147	-0-	44	1	1032	2	Y	1					1
							1	9									
03	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	48	1	1092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1044	-0-	-276	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	44	1	1056	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1041	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	45	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	627	-0-	-427	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	446	-0-	-574	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2533	-0-	-15	-0-	105	1	2427	2	Y	1					1
							1	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	122	1	2756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	125	1	2845	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2790	N	1518	-0-	-1272	-0-	61	1	1455	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	-0-					1
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	124	1	2880	2	Y	-0-					1
08	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	122	1	2814	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	116	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	89	1	3073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	68	1	2957	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

01	2119	N	1150	-0-	-969	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	43	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	41	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	25	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 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	3100	N	1449	-0-	-1651	1070	71	1	1377	2	Y	1					1
							1	9									
02	2369	N	1299	-0-	-1070	-0-	54	1	1244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	59	1	1343	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	55	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	56	1	1342	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1333	N	375	-0-	-958	-0-	16	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 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	1711	N	683	-0-	-1028	-0-	33	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	837	-0-	-143	-0-	35	1	801	2	Y	1					1
							1	9									
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	41	1	926	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	971	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	47	1	1083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 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	3100	N	2223	-0-	-877	1836	109	1	2114	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1894	-0-	-906	930	78	1	1816	2	Y	-0-					3
03	3062	N	2132	-0-	-930	-0-	90	1	2041	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1860	2	Y	-0-					3
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	80	1	1915	2	Y	-0-					3
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1912	2	Y	-0-					3
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1970	2	Y	-0-					3
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	2	Y	-0-					3
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-					3
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	63	1	2164	2	Y	-0-					3
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	43	1	1877	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1144	-0-	-1326	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	47	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	42	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	25	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1024	-0-	-436	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	860	2	Y	1					1
							1	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	38	1	872	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	37	1	893	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	35	1	826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	N	868	-0-	-62	-0-	36	1	831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	692	-0-	-208	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	23	1	807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 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	2386	N	1121	-0-	-1265	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	894	-0-	-142	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	41	1	923	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	901	-0-	-179	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	39	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	39	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	23	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	15	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					11
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	-0-	1	1			11
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	32	1	771	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	837	X	696	-0-	-141	-0-	29	1	666	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	30	1	694	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					12
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	19	1	636	2	Y	-0-	1	1			11
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	672	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-2115	331	48	1	937	2	Y	-0-					8
02	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	42	1	977	2	Y	-0-					8
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	49	1	1119	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-					8
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	52	1	1239	2	Y	-0-					8
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	Y	-0-					8
07	1116	N	927	-0-	-189	-0-	38	1	889	2	Y	-0-					8
08	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	42	1	959	2	Y	-0-					8
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					8
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	25	1	866	2	Y	-0-					8
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 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	1723	N	694	-0-	-1029	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	756	-0-	-174	-0-	32	1	723	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	582	-0-	-318	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	30	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2031	-0-	-1069	4340	99	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1531	-0-	-1269	3071	63	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1628	-0-	-1472	1599	69	1	1558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1535	-0-	-1465	134	64	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	1753	N	1619	-0-	-134	-0-	65	1	1554	2	Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	63	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	65	1	1501	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 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	3100	N	1325	-0-	-1775	1465	65	1	1260	2	Y	-0-					-0-
02	2634	N	1169	-0-	-1465	-0-	48	1	1120	2	Y	1					1
							1	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	61	1	1382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	58	1	1400	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2240	2	Y	-0-					1
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	112	1	2603	2	Y	-0-					1
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	98	1	2263	2	Y	-0-					1
09	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	72	1	1537	2	Y	-0-					1
10	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	49	1	1673	2	Y	-0-					1
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 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	1896	N	541	-0-	-1355	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	892	-0-	-100	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	494	-0-	-196	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	16	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		930	-0-	930	5334	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	6139	X	805	-0-	-5334	-0-	33	1	771	2	Y	1					1
							1	9									
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	32	1	736	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	35	1	828	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	796	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	34	1	788	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	31	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 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	3100	N	2315	-0-	-785	6337	113	1	2202	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1794	-0-	-1006	5331	74	1	1720	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2464	-0-	-636	4695	104	1	2359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	2249	-0-	-751	3944	94	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2161	-0-	-939	3005	87	1	2074	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2207	-0-	-793	2212	95	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2396	-0-	-704	1508	99	1	2297	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2328	-0-	-772	736	97	1	2231	2	Y	-0-					-0-
09	2573	N	1837	-0-	-736	-0-	82	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	59	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	47	1	2043	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1498	-0-	-1602	3693	73	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	577	-0-	-2223	1470	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	488	-0-	-2085	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	475	-0-	-965	-0-	20	1	454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	21	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-					1
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	59	1	1373	2	Y	1					2
							1	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1419	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	-0-	1	1			1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	68	1	1626	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	64	1	1480	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	63	1	1451	2	Y	-0-	1	1			1
09	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-					1
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

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	3006	N	1283	-0-	-1723	-0-	63	1 1 9	1219	2	Y	1					1
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	1092	2	Y	1	1	1			1
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	1211	2	Y	1	2	1			-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	1161	2	Y	1	1	1			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	1267	2	Y	2	1	1			1
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	1159	2	Y	1	1	1			1
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	46	1 1 9	1081	2	Y	1	1	1			1
08	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	47	1 1 9	1092	2	Y	1	1	1			1
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	47	1	998	2	Y	-0-					1
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	29	1	989	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2235	-0-	-865	4788	109	1 1 9	2126	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1997	-0-	-803	3985	82	1 1 9	1914	2	Y	1					1
03	3100	N	2130	-0-	-970	3015	90	1 1 9	2039	2	Y	1	1	1			1
04	3000	N	1778	-0-	-1222	1793	75	1	1703	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2613	-0-	-487	1306	105	1 2 9	2506	2	Y	2	1	1			1
06	3000	N	1794	-0-	-1206	100	77	1 1 9	1716	2	Y	1	1	1			1
07	2424	N	2324	-0-	-100	-0-	96	1 1 9	2227	2	Y	1	1	1			1
08	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	94	1 1 9	2153	2	Y	1	1	1			1
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	86	1	1838	2	Y	-0-					1
10	2325	N	1641	-0-	-684	-0-	46	1	1595	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 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	3100	N	1489	-0-	-1611	1190	73	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	2599	N	1409	-0-	-1190	-0-	58	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	50	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	61	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	52	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	39	1	1329	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2410	-0-	-1124	-0-	118	1	2292	2	Y	-0-					1
02	3192	X	2064	-0-	-1128	-0-	85	1	1977	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3534	X	2109	-0-	-1425	-0-	89	1	2018	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2670	X	1943	-0-	-727	-0-	81	1	1861	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	82	1	1963	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2340	X	1910	-0-	-430	-0-	82	1	1827	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	79	1	1850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	79	1	1818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1920	N	1627	-0-	-293	-0-	73	1	1554	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	54	1	1846	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 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	3100	N	1348	-0-	-1752	4801	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1529	-0-	-1271	3530	63	1	1465	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	3223	-0-	123	3653	136	1	3085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	1245	-0-	-1755	1898	52	1	1193	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2535	-0-	-565	1333	101	1	2432	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	2830	-0-	-170	1163	122	1	2707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3888	X	2725	-0-	-1163	-0-	112	1	2612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	113	1	2596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2820	X	2215	-0-	-605	-0-	99	1	2116	2	Y	-0-					1
10	2914	X	2032	-0-	-882	-0-	57	1	1975	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	X	1085	-0-	-1735	-0-	24	1	1061	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	30	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	21	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2441	-0-	-659	1640	119	1	2321	2	Y	1					25
							1	9									
02	2800	N	2108	-0-	-692	948	87	1	2020	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	3100	N	2336	-0-	-764	184	99	1	2236	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
04	2375	N	2191	-0-	-184	-0-	92	1	2096	2	Y	3	1	1			26
							3	9									
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	88	1	2098	2	Y	16	1	1			41
							18	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	91	1	2017	2	Y	4	1	1			44
							4	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	3	1	1			46
							3	9									
08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	85	1	1965	2	Y	1	1	1			46
							1	9									
09	2100	N	1780	-0-	-320	-0-	79	1	1701	2	Y	-0-					46
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2064	2	Y	-0-	1	1			45
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	42	1	1807	2	Y	7	50	1			2
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 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	3100	N	1518	-0-	-1582	3736	74	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1232	-0-	-1568	2168	51	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1177	-0-	-1923	245	50	1	1127	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	52	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	866	-0-	-514	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	927	-0-	-437	-0-	26	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 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	3100	N	1582	-0-	-1518	1472	77	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1369	-0-	-1431	41	57	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	62	1	1395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	59	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	60	1	1430	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	60	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	60	1	1392	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-1758	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	1					1
							1	9									
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	50	1	1133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	45	1	1090	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1078	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	46	1	1062	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					1
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	27	1	942	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	87	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	87	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	2	Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	98	1	2255	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1908	-0-	-192	-0-	85	1	1823	2	Y	-0-					-0-
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	66	1	2268	2	Y	-0-					-0-
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2181	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1294	-0-	-1806	921	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	2084	N	1163	-0-	-921	-0-	48	1	1114	2	Y	1					1
							1	9									
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	54	1	1218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	65	1	1488	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1930	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	78	1	1801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	66	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	36	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1850	-0-	-1250	4398	90	1	1760	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1810	-0-	-990	3408	75	1	1735	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1968	-0-	-1132	2276	83	1	1885	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	1671	-0-	-1329	947	70	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	2961	N	2014	-0-	-947	-0-	81	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	78	1	1823	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	77	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	45	1	1562	2	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
06	T. A.		806	-0-	806	1631	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		826	-0-	826	2457	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		826	-0-	826	3283	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		702	-0-	702	3985	31	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	3985	X	-0-	-0-	-3985	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	-0-	9	1			15
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-	1	1			14
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	27	1	609	2	Y	-0-	2	1			12
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	22	1	506	2	Y	12	1	1			23
							13	9									
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	22	1	526	2	Y	4	1	1			26
							4	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	4	10	1			20
							4	9									
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	21	1	496	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	21	1	490	2	Y	3	12	1			11
							3	9									
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					11
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					11
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	35	1	801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	33	1	763	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	34	1	813	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	34	1	775	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	626	-0-	-184	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					1
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	23	1	799	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1042	-0-	-2058	2241	51	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	865	-0-	-1935	306	36	1	828	2	Y	1					1
							1	9									
03	1155	N	849	-0-	-306	-0-	36	1	812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	609	-0-	-411	-0-	26	1	583	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	584	-0-	-377	-0-	23	1	559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	14	-0-	-606	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	23	-0-	-566	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	22	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

01	3100	N	1131	-0-	-1969	607	55	1	1075	2	Y	1					1
							1	9									
02	2595	N	1988	-0-	-607	-0-	82	1	1904	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	83	1	1899	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1812	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	76	1	1759	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	70	1	1495	2	Y	-0-					1
10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	50	1	1732	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

01	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					56
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					56
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					56
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					56
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					56
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					56
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					56
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	Y	5	57	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-	9	1	16
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	Y	-0-	1	1	15
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	30	1	683	2	Y	-0-	1	1	14
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	27	1	608	2	Y	9	1	1	22
							10	9							
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	26	1	613	2	Y	3	1	1	24
							3	9							
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	4	10	1	18
							4	9							
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	23	1	545	2	Y	1	1	1	18
							1	9							
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	23	1	535	2	Y	3	11	1	10
							3	9							
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	Y	-0-			10
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	Y	-0-			10
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	4	12	1	2
							4	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 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	3100	N	1134	-0-	-1966	2382	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1117	-0-	-1683	699	46	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	904	-0-	-801	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	957	-0-	-283	-0-	38	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	694	-0-	-205	-0-	29	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	544	-0-	-296	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	19	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	32	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	28	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	29	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

01	3100	N	951	-0-	-2149	1005	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	1159	N	154	-0-	-1005	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	23	-0-	-907	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		17	-0-	17	23	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	26	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	29	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

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	1476	-0-	-1624		1887		72	1 9	1403	2	Y	1					1
02	2800	N	1258	-0-	-1542		345		52	1 9	1205	2	Y	1	1	1			1
03	1960	N	1615	-0-	-345		-0-		68	1 9	1546	2	Y	1	2	1			-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-		-0-		70	1 9	1588	2	Y	1	1	1			-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-		-0-		67	1 9	1607	2	Y	2	1	1			1
06	1520	N	1520	-0-	-0-		-0-		65	1 9	1454	2	Y	1	1	1			1
07	1804	N	1804	-0-	-0-		-0-		74	1 9	1729	2	Y	1	1	1			1
08	1592	N	1592	-0-	-0-		-0-		66	1 9	1525	2	Y	1	1	1			1
09	1320	N	1316	-0-	-4		-0-		59	1	1257	2	Y	-0-					1
10	1364	N	241	-0-	-1123		-0-		7	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-		-0-		4	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

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	1236	-0-	-1864		530		60	1 3 9	1173	2	Y	3					5
02	1611	N	1081	-0-	-530		-0-		44	1 6 9	1031	2	Y	5	5	1			5
03	1240	N	1135	-0-	-105		-0-		48	1 11 9	1076	2	Y	10	14	1			1
04	1200	N	1013	-0-	-187		-0-		42	1 8 9	963	2	Y	7	6	1			2
05	1209	N	1119	-0-	-90		-0-		44	1 15 9	1060	2	Y	14	7	1			9
06	1076	N	1076	-0-	-0-		-0-		46	1 3 9	1027	2	Y	3	7	1			5
07	1107	N	1107	-0-	-0-		-0-		45	1 7 9	1055	2	Y	6	7	1			4
08	1273	N	1273	-0-	-0-		-0-		53	1 7 9	1213	2	Y	6	6	1			4
09	1080	N	891	-0-	-189		-0-		40	1 3 9	848	2	Y	3					7
10	1156	N	1156	-0-	-0-		-0-		33	1	1123	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-		-0-		26	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 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	3100	N	1382	-0-	-1718	1666	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1374	-0-	-1426	240	57	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1444	-0-	-240	-0-	61	1	1382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	58	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	58	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	51	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	2	Y	1					1
							1	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	32	1	733	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2391	-0-	-709	-0-	117	1	2274	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1407	-0-	-1561	-0-	58	1	1348	2	Y	1					1
							1	9									
03	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	124	1	2818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	295	1	6734	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	109	1	2610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	127	1	2826	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	98	1	2282	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	121	1	2780	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3180	X	2157	-0-	-1023	-0-	96	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	71	1	2445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2383	-0-	-557	-0-	54	1	2329	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 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	3100	N	1646	-0-	-1454	2296	80	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1435	-0-	-1365	931	59	1	1375	2	Y	1					1
							1	9									
03	2499	N	1568	-0-	-931	-0-	66	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	61	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	62	1	1490	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	65	1	1522	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	67	1	1535	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	63	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	43	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	32	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		225	-0-	225	225	9	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		189	-0-	189	414	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		241	-0-	241	655	7	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		225	-0-	225	880	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	880					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 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	3100	N	1530	-0-	-1570	4563	75	1	1455	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1289	-0-	-1511	3052	53	1	1236	2	Y	-0-					3
03	3100	N	1378	-0-	-1722	1330	58	1	1319	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2617	N	1287	-0-	-1330	-0-	54	1	1233	2	Y	-0-					3
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	-0-					3
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					3
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	2	Y	-0-					3
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1800	2	Y	-0-					3
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-					3
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	68	1	2332	2	Y	-0-					3
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	50	1	2171	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

01	3100	N	1293	-0-	-1807	1268	63	1	1230	2	Y	-0-					4
02	2309	N	1041	-0-	-1268	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					4
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	68	1	1538	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					4
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1623	2	Y	3					7
							3	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1546	2	Y	2					9
							2	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	2	Y	-0-					9
08	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	70	1	1603	2	Y	-0-					9
09	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	59	1	1272	2	Y	-0-					9
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	45	1	1563	2	Y	-0-					9
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 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	3100	N	1846	-0-	-1254	3266	90	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1458	-0-	-1342	1924	60	1	1397	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1713	-0-	-1387	537	72	1	1640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1956	N	1419	-0-	-537	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1764	2	Y	1					1
							1	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	70	1	1547	2	Y	-0-					1
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	69	1	1605	2	Y	-0-					1
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	68	1	1567	2	Y	-0-					1
09	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	54	1	1165	2	Y	-0-					1
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1758	2	Y	-0-					1
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

01	1516	N	790	-0-	-726	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	627	-0-	-325	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	45	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	869	-0-	-278	-0-	36	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	637	-0-	-293	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	700	-0-	-354	-0-	20	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

01		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
02		168	N	57	-0-	-111	-0-	2	1	55	2	Y	-0-				-0-
03		181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-				-0-
04		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
05		62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
06		36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
07		49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.			45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.			35	-0-	35	80	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.			23	-0-	23	103	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.			5	-0-	5	108	5	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	144	1	2801	2	Y	1					1
							1	9									
02	2744	X	2567	-0-	-177	-0-	106	1	2460	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	133	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	124	1	2841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	126	1	3013	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	124	1	2768	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	122	1	2836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	122	1	2815	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	120	1	2567	2	Y	-0-					1
10	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	84	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	64	1	2779	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

01	3100	N	1334	-0-	-1766	3288	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1200	-0-	-1600	1688	50	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1699	-0-	-1401	287	72	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2137	N	1850	-0-	-287	-0-	78	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	76	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	74	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	66	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	61	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	69	-0-	-267	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1791	-0-	-1309	4180	88	1	1703	2	Y	-0-			1	1	-0-
02	2800	N	1710	-0-	-1090	3090	71	1	1638	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2040	-0-	-1060	2030	86	1	1953	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1666	-0-	-1334	696	70	1	1596	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2755	N	2059	-0-	-696	-0-	82	1	1975	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1808	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	77	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1699	-0-	-1401	2698	83	1 9	1615	2	Y	1					2
02	2800	N	1559	-0-	-1241	1457	64	1 9	1493	2	Y	2	2	1			2
03	3071	N	1614	-0-	-1457	-0-	68	1 9	1544	2	Y	2	4	1			-0-
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	66	1 9	1508	2	Y	3	2	1			1
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1721	2	Y	4	2	1			3
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1693	2	Y	-0-	2	1			1
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1733	2	Y	2	2	1			1
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	75	1 9	1731	2	Y	2	2	1			1
09	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	72	1 9	1546	2	Y	1					2
10	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	46	1	1578	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1666	-0-	-1434	2303	81	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1451	-0-	-1349	954	60	1	1391	2	Y	-0-					-0-
03	2540	N	1586	-0-	-954	-0-	67	1	1518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	64	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	64	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	59	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	32	1	1395	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

01	T. A.		1332	-0-	1332	3940	65	1	1266	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		1179	-0-	1179	5119	49	1	1129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5119					Y	1	2	1			-0-
04	T. A.		2240	-0-	2240	7359	94	1	2145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		1297	-0-	1297	8656	52	1	1243	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	T. A.		1238	-0-	1238	9894	53	1	1184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	T. A.		1269	-0-	1269	11163	52	1	1216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	T. A.		1271	-0-	1271	12434	53	1	1217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	T. A.		1079	-0-	1079	13513	48	1	1031	2	Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13513					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1221	-0-	-1879	1469	60	1	1161	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1821	-0-	-979	490	75	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	2534	N	2044	-0-	-490	-0-	86	1	1957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	75	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	80	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	81	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	79	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	78	1	1674	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	54	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	42	1	1828	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1812	-0-	-1288	3575	89	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1624	-0-	-1176	2399	67	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2246	-0-	-854	1545	95	1	2149	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3000	N	1959	-0-	-1041	504	82	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2685	N	2181	-0-	-504	-0-	87	1	2092	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	85	1	1892	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	81	1	1867	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	56	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1826	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2095	-0-	-1005	4703	102	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1872	-0-	-928	3775	77	1	1794	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2092	-0-	-1008	2767	88	1	2002	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	1973	-0-	-1027	1740	83	1	1890	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2105	-0-	-995	745	84	1	2019	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2684	N	1939	-0-	-745	-0-	83	1	1855	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	75	1	1744	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	88	1	2036	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					1
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	59	1	2038	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1653	-0-	-1447	1539	81	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1548	-0-	-1252	287	64	1	1483	2	Y	1					1
							1	9									
03	1876	N	1589	-0-	-287	-0-	67	1	1521	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	58	1	1319	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	57	1	1375	2	Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	58	1	1354	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	32	1	1404	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 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	1193	N	858	-0-	-335	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	35	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1743	-0-	-1357	2583	85	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	1511	71	1	1656	2	Y	1					1
							1	9									
03	3073	N	1562	-0-	-1511	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	71	1	1711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1922	N	1528	-0-	-394	-0-	63	1	1464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	65	1	1496	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	39	1	1336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 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	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2743	2	Y	-0-					42
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	126	1	2920	2	Y	1					43
							1	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	137	1	3109	2	Y	1	2	1			42
							1	9									
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	133	1	3045	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	129	1	3082	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	134	1	2981	2	Y	-0-	1	1			42
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	130	1	3016	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
08	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	128	1	2946	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
09	3180	X	2608	-0-	-572	-0-	116	1	2492	2	Y	-0-					42
10	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	88	1	3021	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
11	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	65	1	2802	2	Y	-0-					42
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 33,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2211	-0-	-889	4657	108	1	2103	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1921	-0-	-879	3778	79	1	1841	2	Y	1					6
							1	9									
03	3100	N	2032	-0-	-1068	2710	86	1	1946	2	Y	-0-	1	1			5
04	3000	N	1754	-0-	-1246	1464	74	1	1679	2	Y	1					6
							1	9									
05	3100	N	2000	-0-	-1100	364	80	1	1917	2	Y	3					9
							3	9									
06	2107	N	1743	-0-	-364	-0-	75	1	1665	2	Y	3					12
							3	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	Y	-0-					12
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	86	1	1969	2	Y	-0-					12
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	78	1	1667	2	Y	-0-					12
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	65	1	2221	2	Y	-0-					12
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	47	1	2042	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 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	3100	N	1902	-0-	-1198	1994	93	1	1809	2	Y	-0-	8	1			21
02	2800	N	1423	-0-	-1377	617	59	1	1364	2	Y	-0-	1	1			20
03	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	79	1	1784	2	Y	-0-	2	1			18
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	Y	7	1	1			24
							8	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1744	2	Y	5	1	1			28
							6	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	4	11	1			21
							4	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	70	1	1641	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	72	1	1661	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
09	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					11
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	56	1	1916	2	Y	-0-					11
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	39	1	1711	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	954	-0-	-563	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	1					1
							1	9									
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					1
08	1085	N	921	-0-	-164	-0-	38	1	883	2	Y	-0-					1
09	990	N	730	-0-	-260	-0-	33	1	697	2	Y	-0-					1
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	795	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 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	923	N	650	-0-	-273	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	52	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	689	-0-	-511	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	508	-0-	-701	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 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	3100	N	1239	-0-	-1861	354	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1294	-0-	-354	-0-	53	1	1240	2	Y	1					1
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	1					1
							1	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					1
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	57	1	1337	2	Y	-0-					1
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	59	1	1359	2	Y	-0-					1
09	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	46	1	987	2	Y	-0-					1
10	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	29	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1476	-0-	-1624	472	72	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1847	N	1375	-0-	-472	-0-	57	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	Y	2					2
							2	9									
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	50	1	1160	2	Y	-0-					2
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	54	1	1253	2	Y	-0-					2
09	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	45	1	966	2	Y	-0-					2
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	-0-					2
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1208	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	35	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	34	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	29	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	35	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	27	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

01	968	N	924	-0-	-44	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

01	3100	N	1447	-0-	-1653	3833	71	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1444	-0-	-1356	2477	60	1	1383	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1761	-0-	-1339	1138	74	1	1686	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2886	N	1748	-0-	-1138	-0-	73	1	1675	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1620	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1764	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	74	1	1713	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	67	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	39	1	1358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1386	-0-	-1714	881	629	1	757	2	Y	-0-					10
02	1961	N	1080	-0-	-881	-0-	646	1	434	2	Y	-0-					10
03	1705	N	946	-0-	-759	-0-	565	1	381	2	Y	-0-					10
04	1350	N	45	-0-	-1305	-0-	29	1	16	2	Y	-0-					10
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					10
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					10
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	19	1	7	2	Y	-0-					10
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	385	1	266	2	Y	-0-					10
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	712	1	373	2	Y	-0-					10
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	881	1	1289	2	Y	-0-					10
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	805	1	767	2	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 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	3100	N	2476	-0-	-624	7776	121	1	2355	2	Y	-0-			1	1	-0-
02	2800	N	2210	-0-	-590	7186	91	1	2118	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2522	-0-	-578	6608	107	1	2414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	2012	-0-	-988	5620	84	1	1928	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2778	-0-	-322	5298	111	1	2665	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	2667	-0-	-333	4965	115	1	2551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	N	2670	-0-	-430	4535	110	1	2560	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	2494	-0-	-606	3929	104	1	2389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2152	-0-	-848	3081	96	1	2056	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2879	-0-	-221	2860	81	1	2797	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2650	-0-	-350	2510	60	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2510					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	61	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	331	-0-	-444	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	423	-0-	-327	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1619	-0-	-1481	1340	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1507	-0-	-1293	47	62	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1677	-0-	-47	-0-	71	1	1605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	64	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	64	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	61	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	65	1	1497	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	907	-0-	-2193	260	44	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	685	-0-	-463	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	765	-0-	-196	-0-	32	1	732	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 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	3100	N	1633	-0-	-1467	4074	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1195	-0-	-1605	2469	49	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1751	-0-	-1349	1120	74	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	2812	N	1692	-0-	-1120	-0-	71	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	2	Y	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	76	1	1758	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	63	1	1351	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	49	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		325	-0-	325	325	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		314	-0-	314	639	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		360	-0-	360	999	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		338	-0-	338	1337	8	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1337					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

01	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	92	1	1784	2	Y	-0-	7	1			9
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1819	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	82	1	1863	2	Y	16	1	1			24
							18	9									
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	80	1	1916	2	Y	4	1	1			27
							4	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	4	11	1			20
							4	9									
07	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	76	1	1766	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
08	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	77	1	1779	2	Y	4	12	1			12
							4	9									
09	1950	N	1482	-0-	-468	-0-	66	1	1416	2	Y	-0-					12
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	55	1	1881	2	Y	-0-					12
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

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	1546	-0-	-1554	3863	76	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1374	-0-	-1426	2437	57	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1362	-0-	-1738	699	58	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1938	N	1239	-0-	-699	-0-	52	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	50	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	960	-0-	-270	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	33	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 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	3100	N	2068	-0-	-1032	5144	101	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	6987	X	1843	-0-	-5144	-0-	76	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	84	1	1901	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	76	1	1812	2	Y	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1040	-0-	-851	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	64	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	48	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 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	1739	N	759	-0-	-980	-0-	37	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	23	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	374	-0-	-308	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	106	-0-	-514	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		86	-0-	86	93	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		13	-0-	13	106	13	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 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	2015	X	1994	-0-	-21	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1740	-0-	-80	-0-	72	1	1667	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	73	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3374	-0-	274	274	135	1	3238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	318	131	1	2912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2932	-0-	-168	150	121	1	2810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2964	X	2814	-0-	-150	-0-	117	1	2696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	75	1	2580	2	Y	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

01	992	N	958	-0-	-34	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	34	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	34	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

01	3100	N	1802	-0-	-1298	2912	88	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1543	-0-	-1257	1655	64	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1788	-0-	-1312	343	76	1	1711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	2954	-0-	-46	297	124	1	2829	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3001	-0-	-99	198	120	1	2879	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2805	N	2607	-0-	-198	-0-	112	1	2494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	116	1	2702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	106	1	2431	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	76	1	1630	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	45	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 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	3100	N	1832	-0-	-1268	4022	89	1	1732	2	Y	10					34
							11	9									
02	2800	N	1769	-0-	-1031	2991	73	1	1689	2	Y	6	1	1			39
							7	9									
03	3100	N	2033	-0-	-1067	1924	86	1	1946	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
04	3000	N	1939	-0-	-1061	863	81	1	1848	2	Y	9	1	1			47
							10	9									
05	2889	N	2026	-0-	-863	-0-	81	1	1941	2	Y	4	1	1			50
							4	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	77	1	1802	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-	1	1			49
09	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-					49
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	57	1	1968	2	Y	36	1	1			84
							40	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1847	2	Y	23	61	1			46
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

01	3100	N	1651	-0-	-1449	5338	81	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1989	-0-	-811	4527	82	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2175	-0-	-925	3602	92	1	2082	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1898	-0-	-1102	2500	80	1	1818	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2067	-0-	-1033	1467	83	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1966	-0-	-1034	433	85	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	1966	N	1533	-0-	-433	-0-	63	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1359	-0-	-687	-0-	57	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1082	-0-	-898	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	39	1	1351	2	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	1					1
							1	9									
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	29	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	27	1	610	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	27	1	631	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 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	3100	N	1750	-0-	-1350	1296	86	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1845	-0-	-955	341	76	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1512	-0-	-534	-0-	64	1	1447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	57	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	61	1	1456	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	53	1	1239	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	61	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	32	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2757	-0-	-715	-0-	134	1	2605	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	3136	X	123	-0-	-3013	-0-	5	1	115	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
03	3565	X	166	-0-	-3399	-0-	7	1	158	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
04	3450	X	187	-0-	-3263	-0-	8	1	178	2	Y	1					2
							1	9									
05	3565	X	174	-0-	-3391	-0-	7	1	166	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2670	X	102	-0-	-2568	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					1
07	186	X	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	X	104	-0-	-82	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	106					106
							117	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	10	96	1			20
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 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	3100	N	1363	-0-	-1737	684	67	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1993	N	1309	-0-	-684	-0-	54	1	1254	2	Y	1					1
							1	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	57	1	1304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	49	1	1059	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	34	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 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	3100	N	1789	-0-	-1311	5802	87	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1504	-0-	-1296	4506	62	1	1441	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1531	-0-	-1569	2937	65	1	1466	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	1453	-0-	-1547	1390	61	1	1391	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2888	N	1498	-0-	-1390	-0-	60	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	57	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	38	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	28	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1327	-0-	-1773	302	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1339	N	1037	-0-	-302	-0-	43	1	993	2	Y	1					1
							1	9									
03	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	47	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	42	1	966	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	41	1	979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	39	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	39	1	903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	36	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	296	1	356	2	Y	-0-					10
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	250	1	168	2	Y	-0-					10
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	389	1	263	2	Y	-0-					10
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1021	1	578	2	Y	-0-					10
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1085	1	580	2	Y	-0-					10
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1016	1	422	2	Y	-0-					10
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1066	1	372	2	Y	-0-					10
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	579	1	399	2	Y	-0-					10
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	338	1	178	2	Y	-0-					10
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	204	1	298	2	Y	-0-					10
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	233	1	222	2	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1883	-0-	-1217	3340	92	1	1791	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1653	-0-	-1147	2193	68	1	1585	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1792	-0-	-1308	885	76	1	1716	2	Y	-0-			-0-
04	2584	N	1699	-0-	-885	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-			-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	Y	-0-			-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	2	Y	-0-			-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	75	1	1718	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1726	2	Y	-0-			-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-			-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1953	-0-	-155	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1640	2	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	77	1	1735	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	73	1	1741	2	Y	-0-			-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	-0-			-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	2	Y	-0-			-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	2	Y	-0-			-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	2	Y	-0-			-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	36	1	1577	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	860	-0-	-1582	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	715	-0-	-401	-0-	30	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	593	-0-	-275	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	390	-0-	-450	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 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	3100	N	1531	-0-	-1569	1562	75	1	1453	2	Y	3					14
							3	9									
02	2800	N	1362	-0-	-1438	124	56	1	1305	2	Y	1					15
							1	9									
03	1619	N	1495	-0-	-124	-0-	63	1	1431	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	Y	2					17
							2	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	2	Y	1					18
							1	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					18
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					18
08	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	55	1	1255	2	Y	-0-					18
09	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					18
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	41	1	1396	2	Y	25					43
							28	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	16	31	1			28
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 15,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

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	9951	X	9854	-0-		-97		-0-		474	1	9223	2	Y	143	163	1			81
										157	9									
02	8988	X	8605	-0-		-383		-0-		350	1	8127	2	Y	116	30	1			167
										128	9									
03	9951	X	9316	-0-		-635		-0-		388	1	8797	2	Y	119	215	1			71
										131	9									
04	9630	X	8814	-0-		-816		-0-		365	1	8344	2	Y	95	26	1			140
										105	9									
05	9951	X	9370	-0-		-581		-0-		369	1	8855	2	Y	133	181	1			92
										146	9									
06	9540	X	8378	-0-		-1162		-0-		355	1	7911	2	Y	102	29	1			165
										112	9									
07	9517	X	8719	-0-		-798		-0-		355	1	8258	2	Y	96	182	1			79
										106	9									
08	9362	X	8684	-0-		-678		-0-		358	1	8239	2	Y	79	28	1			130
										87	9									
09	9060	X	7474	-0-		-1586		-0-		327	1	6991	2	Y	142	174	1			98
										156	9									
10	9362	X	8623	-0-		-739		-0-		243	1	8373	2	Y	6	28	1			76
										7	9									
11	8597	X	8597	-0-		-0-		-0-		192	1	8332	2	Y	66	67	1			75
										73	9									
12	8711	X	NO RPT	-0-		-8711		-0-						Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 96,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

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	10044	X	9767	-0-		-277		-0-		471	1	9176	2	Y	109					223
										120	9									
02	9072	X	8606	-0-		-466		-0-		348	1	8073	2	Y	168	227	1			164
										185	9									
03	10044	X	9365	-0-		-679		-0-		386	1	8738	2	Y	219	286	1			97
										241	9									
04	9720	X	8821	-0-		-899		-0-		363	1	8301	2	Y	143	43	1			197
										157	9									
05	10044	X	9632	-0-		-412		-0-		377	1	9027	2	Y	207	220	1			184
										228	9									
06	9450	X	9054	-0-		-396		-0-		383	1	8521	2	Y	136	224	1			96
										150	9									
07	9517	X	9132	-0-		-385		-0-		374	1	8712	2	Y	42	47	1			91
										46	9									
08	9393	X	9119	-0-		-274		-0-		373	1	8591	2	Y	141	47	1			185
										155	9									
09	9090	X	7921	-0-		-1169		-0-		352	1	7544	2	Y	23					208
										25	9									
10	9393	X	8894	-0-		-499		-0-		251	1	8642	2	Y	1	47	1			162
										1	9									
11	9060	X	8356	-0-		-704		-0-		188	1	8168	2	Y	-0-					162
12	9145	X	NO RPT	-0-		-9145		-0-						Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 98,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

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	22165	X	21565	-0-		-600	-0-		155	1 2 9	21408	2	N	2					46
02	20020	X	19434	-0-		-586	-0-		140	1 6 9	19288	2	N	5	5	1			46
03	22165	X	21219	-0-		-946	-0-		155	1 8 9	21056	2	N	7	10	1			43
04	21330	X	20284	-0-		-1046	-0-		150	1 6 9	20128	2	N	5	4	1			44
05	21824	X	21418	-0-		-406	-0-		857	1 10 9	20551	2	N	9	5	1			48
06	20880	X	20197	-0-		-683	-0-		868	1 2 9	19327	2	N	2	5	1			45
07	21514	X	20732	-0-		-782	-0-		854	1 6 9	19872	2	N	5	5	1			45
08	21421	X	20636	-0-		-785	-0-		859	1 6 9	19771	2	N	5	5	1			45
09	20730	X	17743	-0-		-2987	-0-		792	1 2 9	16949	2	N	2					47
10	21421	X	20518	-0-		-903	-0-		580	1 1 9	19937	2	N	1	5	1			43
11	20190	X	19714	-0-		-476	-0-		440	1 217 9	19057	2	N	197	177	1			63
12	20739	X	NO RPT	-0-		-20739	-0-						N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 223,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

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	16665	X	16665	-0-		-0-	-0-		155	1 8 9	16502	2	N	7					163
02	15101	X	15101	-0-		-0-	-0-		140	1 144 9	14817	2	N	131	206	1			88
03	16652	X	16652	-0-		-0-	-0-		155	1 20 9	16477	2	N	18	28	1			78
04	16097	X	16097	-0-		-0-	-0-		150	1 15 9	15932	2	N	14	12	1			80
05	16523	X	10078	-0-		-6445	-0-		353	1 30 9	9695	2	N	27	14	1			93
06	16144	X	16144	-0-		-0-	-0-		694	1 8 9	15442	2	N	7	14	1			86
07	16645	X	16645	-0-		-0-	-0-		685	1 12 9	15948	2	N	11	13	1			84
08	16597	X	16597	-0-		-0-	-0-		690	1 13 9	15894	2	N	12	13	1			83
09	15990	X	13968	-0-		-2022	-0-		623	1 7 9	13338	2	N	6					89
10	16523	X	16325	-0-		-198	-0-		461	1 2 9	15862	2	N	2	14	1			77
11	15990	X	15331	-0-		-659	-0-		346	1	14985	2	N	-0-					77
12	16523	X	NO RPT	-0-		-16523	-0-						N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 169,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	711	1	13840	2	N	-0-					54
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	518	1	12020	2	N	5					59
							6	9									
03	13578	X	13169	-0-	-409	-0-	557	1	12612	2	N	-0-					59
04	13140	X	12425	-0-	-715	-0-	521	1	11904	2	N	-0-					59
05	13578	X	13157	-0-	-421	-0-	527	1	12630	2	N	-0-					59
06	13140	X	12313	-0-	-827	-0-	529	1	11784	2	N	-0-					59
07	13578	X	12542	-0-	-1036	-0-	517	1	12025	2	N	-0-					59
08	13175	X	12367	-0-	-808	-0-	515	1	11852	2	N	-0-					59
09	12720	X	9863	-0-	-2857	-0-	440	1	9423	2	N	-0-					59
10	13144	X	12492	-0-	-652	-0-	353	1	12139	2	N	-0-					59
11	12300	X	11775	-0-	-525	-0-	266	1	11509	2	N	-0-					59
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 137,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

01	279	N	-0-	-0-	-279	-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	3000	N	3995	-0-	995	995	193	1	3769	2	Y	30	25	0			5
							33	9									
10	1432	N	437	-0-	-995	-0-	22	1	412	2	Y	3	7	0			1
							3	9									
11	3000	N	3314	-0-	314	314	164	1	3125	2	Y	23	18	0			6
							25	9									
*12	1877	X	1563	-0-	-314	-0-	77	1	1469	2	Y	15	17	0			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	85	1	1690	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	90	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	82	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	135	-0-	-1074	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	98	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	104	1	1978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	156	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	146	1	2879	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	166	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3607	2	Y	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	179	1	3601	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	205	1	3794	2	Y	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	191	1	3705	2	Y	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	181	1	3530	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	276	-0-	-2390	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	209	1	3976	2	Y	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	197	1	3758	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 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	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	92	1 6 9	1762	2	Y	5	5	0			1
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	1791	2	Y	3	3	0			1
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	125	1 8 9	2479	2	Y	7	5	0	1	1	2
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	2586	2	Y	3	4	0			1
05	3100	N	3305	-0-	205	205	162	1 10 9	3133	2	Y	9	9	0			1
06	3000	N	3404	-0-	404	609	160	1 9 9	3235	2	Y	8	7	0			2
07	3100	N	3380	-0-	280	889	173	1 8 9	3199	2	Y	7	8	0			1
08	4297	X	3408	-0-	-889	-0-	167	1 6 9	3235	2	Y	5	5	0			1
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	169	1 10 9	3310	2	Y	9	9	0			1
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	182	1 10 9	3459	2	Y	9	8	0			2
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	172	1 9 9	3265	2	Y	8	8	0			2
*12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	170	1 12 9	3225	2	Y	11	10	0			3

TOTAL GAS PROD: 36,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	46	-0-	-357	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

01	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	102	1	1948	2	Y	13	12	0						3
							14	9												
02	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	89	1	1760	2	Y	7	8	0						2
							8	9												
03	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	96	1	1910	2	Y	12	9	0	2	1				3
							13	9												
04	2310	X	1931	-0-	-379	-0-	94	1	1830	2	Y	6	7	0						2
							7	9												
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	2	Y	13	13	0						2
							14	9												
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	101	1	2038	2	Y	10	10	0						2
							11	9												
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	106	1	1962	2	Y	11	11	0						2
							12	9												
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2149	2	Y	7	7	0						2
							8	9												
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	106	1	2063	2	Y	12	12	0						2
							13	9												
10	2077	N	172	-0-	-1905	-0-	9	1	162	2	Y	1	3	0						-0-
							1	9												
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	118	1	2242	2	Y	12	9	0						3
							13	9												
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	Y	18	16	0						5
							20	9												

TOTAL GAS PROD: 23,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					161
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					161
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					161
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					161
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					161
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					161
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					161
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	606	2	13	9	N	12					173
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					173
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					173
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					173
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	312	2	45	9	N	41					238
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	178	2	45	9	N	41					279
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					282
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	666	2	39	9	N	35	173	1			144
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					149
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	N	13					162
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	N	2					164
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					166
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	469	2	61	9	N	55					221
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	315	2	24	9	N	22					243
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	324	2	52	9	N	47	178	1			112
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	345	-0-	-213	-0-	331	3	14	9	N	13	1	8			135
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	328	3	13	9	N	12					147
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					147
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					147
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					147
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					147
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					147
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					147
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					147
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					147
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					147
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					232
07	14B2 EXT		97	-0-	97	137	97	2			N	-0-					232
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					232
09	469	X	332	-0-	-137	-0-	332	2			N	-0-					232
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					232
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					232
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			-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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					78
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					78
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					78
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					78
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					78
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					78
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					78
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					78
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					78
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					78
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5	80	1			3
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8					84
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	N	8					92
03	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					92
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	77	2			N	-0-					92
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					92
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					92
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					92
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					92
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					92
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		14B2 EXT	4709	-0-	4709	4709	4709	2			N	-0-					52
07		14B2 EXT	1983	-0-	1983	6692	1983	2			N	-0-					52
08		14B2 EXT	1623	-0-	1623	8315	1623	2			N	-0-					52
09	9496	X	1181	-0-	-8315	-0-	1175	2	6	9	N	5					57
10	4867	X	1194	-0-	-3673	-0-	1191	2	3	9	N	3					60
11	4710	X	1128	-0-	-3582	-0-	1128	2			N	-0-					60
12	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	1720	2	3	9	N	3					63

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					20
07		14B2 EXT	1527	-0-	1527	1811	1527	2			N	-0-					20
08		14B2 EXT	997	-0-	997	2808	995	2	2	9	N	2	2	8			20
09	3350	X	542	-0-	-2808	-0-	540	2	2	9	N	2					22
10	775	N	373	-0-	-402	-0-	367	2	6	9	N	5					27
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					29
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08		14B2 EXT	786	-0-	786	786	785	2	1	9	Y	1	1	8			68
09		14B2 EXT	158	-0-	158	944	158	2			Y	-0-					68
10		14B2 EXT	94	-0-	94	1038	94	2			Y	-0-					68
11		14B2 EXT	430	-0-	430	1468	428	2	2	9	Y	2	2	8			68
12	3241	X	1773	-0-	-1468	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	8			68

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	52					147
08	14B2	EXT	1436	-0-	1436	1436	1436	2			N	-0-					147
09	14B2	EXT	1022	-0-	1022	2458	1020	2	2	9	N	2					149
10	14B2	EXT	663	-0-	663	3121	660	2	3	9	N	3					152
11	14B2	EXT	849	-0-	849	3970	847	2	2	9	N	2					154
12	4593	X	623	-0-	-3970	-0-	623	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					40
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					102
08	14B2	EXT	432	-0-	432	432	421	2	11	9	Y	10					112
09	14B2	EXT	1664	-0-	1664	2096	1655	2	9	9	Y	8					120
10	14B2	EXT	1353	-0-	1353	3449	1353	2			Y	-0-					120
11	14B2	EXT	1133	-0-	1133	4582	1114	2	19	9	Y	17					137
12	5392	X	810	-0-	-4582	-0-	810	2			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 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	1333	N	912	-0-	-421	-0-	912	2			N	-0-					160
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					160
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					160
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					160
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					160
06	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	1002	2			N	-0-					160
07	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1267	2	11	9	N	10					170
08	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					170
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					170
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1247	2	9	9	N	8					178
11	1290	N	765	-0-	-525	-0-	759	2	6	9	N	5					183
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					89
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					89
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					89
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					89
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					89
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					89
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					89
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					89
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					89
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					89
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					89
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	3	1			31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					31
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	10	10	1			-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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					88
08	14B2 EXT		2777	-0-	2777	2777	2758	2	19	9	Y	17					105
09	14B2 EXT		1336	-0-	1336	4113	1327	2	9	9	Y	8					113
10	14B2 EXT		1961	-0-	1961	6074	1961	2			Y	-0-					113
11	14B2 EXT		2060	-0-	2060	8134	2041	2	19	9	Y	17					130
12	9203	X	1069	-0-	-8134	-0-	1069	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 9,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

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	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					70
07	14B2 EXT		4156	-0-	4156	4283	4053	2	103	9	N	94					164
08	14B2 EXT		2120	-0-	2120	6403	2116	2	4	9	N	4	1	8			167
09	7412	X	1009	-0-	-6403	-0-	1009	2			N	-0-					167
10	4030	X	1562	-0-	-2468	-0-	1534	2	28	9	N	25					192
11	3900	X	1466	-0-	-2434	-0-	1463	2	3	9	N	3					195
12	4030	X	854	-0-	-3176	-0-	848	2	6	9	N	5					200

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

01	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	2			N	-0-					206
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					206
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7	86	1			127
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					127
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					127
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	2			N	-0-					127
07	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					127
08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	2			N	-0-					127
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					127
10	713	N	568	-0-	-145	-0-	562	2	6	9	N	5					132
11	840	N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					132
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	4034	-0-	4034	4034	4034	2			N	-0-					49
07	14B2	EXT	2035	-0-	2035	6069	1999	2	36	9	N	33					82
08	14B2	EXT	1329	-0-	1329	7398	1314	2	15	9	N	14	1	8			95
09	8246	X	848	-0-	-7398	-0-	846	2	2	9	N	2					97
10	4154	X	1322	-0-	-2832	-0-	1319	2	3	9	N	3					100
11	4020	X	1240	-0-	-2780	-0-	1238	2	2	9	N	2					102
12	2046	X	1159	-0-	-887	-0-	1156	2	3	9	N	3					105

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	3	8	9	N	7					109
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	N	7					116
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	N	17					133
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1106	3	33	9	N	30					163
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	3	17	9	N	15					178
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1032	3	21	9	N	19	170	1			27
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	3	14	9	N	13					40
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	3	17	9	N	15					55
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1020	3	23	9	N	21	1	8			75
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	3	17	9	N	15					90
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14	1	8			103
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	3	19	9	N	17					120

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					85
07	14B2	EXT	1139	-0-	1139	1479	1045	2	94	9	N	85					170
08	14B2	EXT	1031	-0-	1031	2510	1029	2	2	9	N	2					172
09	3033	X	523	-0-	-2510	-0-	520	2	3	9	N	3					175
10	1147	X	1043	-0-	-104	-0-	1041	2	2	9	N	2					177
11	1110	X	911	-0-	-199	-0-	902	2	9	9	N	8	1	8			184
12	1147	X	841	-0-	-306	-0-	839	2	2	9	N	2					186

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06		14B2 EXT	1628	-0-	1628	1628	1628	2			N	-0-					178
07		14B2 EXT	3027	-0-	3027	4655	3027	2			N	-0-					178
08		14B2 EXT	3733	-0-	3733	8388	3676	2	57	9	N	52					230
09	10949	X	2561	-0-	-8388	-0-	2561	2			N	-0-					230
10	3038	X	1288	-0-	-1750	-0-	1275	2	13	9	N	12					242
11	3600	X	1268	-0-	-2332	-0-	1266	2	2	9	N	2					244
12	3720	X	1336	-0-	-2384	-0-	1322	2	14	9	N	13					257

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

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-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

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	48					96
08		14B2 EXT	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					96
09		14B2 EXT	149	-0-	149	367	149	2			N	-0-					96
10		14B2 EXT	485	-0-	485	852	461	2	24	9	N	22					118
11		14B2 EXT	560	-0-	560	1412	558	2	2	9	N	2	2	8			118
12	1934	X	522	-0-	-1412	-0-	522	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2	EXT	1752	-0-	1752	1752	1752	2			Y	-0-					68
09	14B2	EXT	1503	-0-	1503	3255	1503	2			Y	-0-					68
10	14B2	EXT	558	-0-	558	3813	558	2			Y	-0-					68
11	14B2	EXT	2133	-0-	2133	5946	2132	2	1	9	Y	1	1	8			68
12	6958	X	1012	-0-	-5946	-0-	1012	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					8
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	32	1			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	2			Y	-0-					-0-
06	1697	N	1657	-0-	-40	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3631	-0-	531	531	3631	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	183	-0-	-537	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	123	-0-	-621	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	86	-0-	-658	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					115
08	3100	N	4346	-0-	1246	1246	4345	2	1	9	N	1	1	8			115
09	3000	N	3724	-0-	724	1970	3721	2	3	9	N	3					118
10	3100	N	4236	-0-	1136	3106	4236	2			N	-0-					118
11	5145	X	2039	-0-	-3106	-0-	2039	2			N	-0-					118
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3111	2	22	9	N	20					138

TOTAL GAS PROD: 17,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

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	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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1159	2	67	9	N	61	1	8			85
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	15					37
11	14B2 EXT		131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					37
12	14B2 EXT		334	-0-	334	465	334	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	937	-0-	-24	-0-	45	1	892	2	N	-0-					150
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	31	1	733	2	N	-0-					150
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	N	-0-					150
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	36	1	818	2	N	-0-					150
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	N	-0-					150
06	1050	N	817	-0-	-233	-0-	36	1	781	2	N	-0-					150
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	34	1	784	2	N	-0-					150
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	35	1	819	2	N	-0-					150
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	32	1	694	2	N	-0-					150
10	806	N	618	-0-	-188	-0-	17	1	601	2	N	-0-					150
11	840	N	483	-0-	-357	-0-	11	1	472	2	N	-0-					150
12	744	N	361	-0-	-383	-0-	8	1	353	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	843	-0-	-1048	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					34
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-					34
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-					34
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-					34
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	58	1	1386	2	Y	-0-					34
06	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	56	1	1251	2	Y	-0-					34
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1359	2	Y	-0-					34
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	-0-					34
09	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					34
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	38	1	1293	2	Y	-0-					34
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-					34
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 15,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-401	-0-	29	1	562	2	N	-0-					20
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	N	-0-					20
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	2	N	-0-					20
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	N	-0-					20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	N	-0-					20
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	N	-0-					20
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	46	1	1075	2	N	-0-					20
08	1116	N	934	-0-	-182	-0-	39	1	895	2	N	-0-					20
09	1080	N	810	-0-	-270	-0-	36	1	774	2	N	-0-					20
10	1116	N	671	-0-	-445	-0-	19	1	652	2	N	-0-					20
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	18	1	740	2	N	-0-					20
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 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	930	N	562	-0-	-368	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					46
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	2	Y	-0-					46
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	2	Y	-0-					46
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					46
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	36	1	847	2	Y	-0-					46
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					46
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					46
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	819	2	Y	-0-					46
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					46
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	18	1	644	2	Y	-0-					46
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	17	1	767	2	Y	-0-					46
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	769	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 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	899	N	701	-0-	-198	-0-	34	1	667	2	N	-0-					59
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	16	1	367	2	N	-0-					59
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-					59
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	22	1	503	2	N	-0-					59
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	N	-0-					59
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	2	N	-0-					59
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	N	-0-					59
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	N	-0-					59
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					59
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	865	2	N	-0-					59
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	875	2	N	-0-					59
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	928	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1967	-0-	-451	-0-	96	1	1871	2	N	-0-					153
02	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	57	1	1318	2	N	-0-					153
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	81	1	1847	2	N	-0-					153
04	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	71	1	1622	2	N	-0-					153
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	2	N	-0-					153
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	2	N	-0-					153
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1759	2	N	-0-					153
08	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	77	1	1772	2	N	-0-					153
09	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	73	1	1575	2	N	-0-					153
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	65	1	2237	2	N	-0-					153
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	N	-0-					153
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 22,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 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	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	97	1	1879	2	Y	-0-					43
02	2800	N	2835	-0-	35	35	117	1	2718	2	Y	-0-					43
03	3100	N	3447	-0-	347	382	145	1	3302	2	Y	-0-					43
04	3000	N	3112	-0-	112	494	130	1	2982	2	Y	-0-					43
05	3988	X	3494	-0-	-494	-0-	140	1	3354	2	Y	-0-					43
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	Y	-0-					43
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	140	1	3250	2	Y	-0-					43
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	141	1	3261	2	Y	-0-					43
09	3390	X	2664	-0-	-726	-0-	119	1	2545	2	Y	-0-					43
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	102	1	3495	2	Y	-0-					43
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	77	1	3349	2	Y	-0-					43
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	82	1	3496	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 37,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

01	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	35	1	3686	2	Y	4					77
							4	9									
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	27	1	3926	2	Y	-0-					77
03	4309	X	3420	-0-	-889	-0-	31	1	3389	2	Y	-0-					77
04	4170	X	2687	-0-	-1483	-0-	21	1	2665	2	Y	1					78
							1	9									
05	4309	X	101	-0-	-4208	-0-	2	1	98	2	Y	1					79
							1	9									
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					79
07	4309	X	1009	-0-	-3300	-0-	11	1	998	2	Y	-0-					79
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	18	1	2750	2	Y	-0-					79
09	2700	X	1785	-0-	-915	-0-	19	1	1766	2	Y	-0-					79
10	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	26	1	2112	2	Y	-0-					79
11	2670	X	138	-0-	-2532	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					79
12	2759	X	785	-0-	-1974	-0-	12	1	773	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 22,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-163	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2938	-0-	-0-	-0-	143	1	2795	2	Y	-0-					45
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	91	1	2128	2	Y	-0-					45
03	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	92	1	2085	2	Y	-0-					45
04	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	86	1	1958	2	Y	-0-					45
05	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	84	1	2012	2	Y	-0-					45
06	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	101	1	2248	2	Y	-0-					45
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-					45
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	113	1	2613	2	Y	-0-					45
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	119	1	2542	2	Y	-0-					45
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	74	1	2526	2	Y	-0-					45
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	66	1	2879	2	Y	-0-					45
*12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	72	1	3045	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 30,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	2	N	-0-					154
02	700	N	140	-0-	-560	-0-	84	1	56	2	N	-0-					154
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	131	1	88	2	N	-0-					154
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					154
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					154
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	121	1	84	2	N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	2	N	-0-					154
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			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	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

01	775	N	594	-0-	-181	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					23
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					23
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					23
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					23
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					23
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					23
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					23
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					23
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					23
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	721	2	Y	-0-					23
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	18	1	806	2	Y	-0-					23
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

01	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	21	1	2201	2	Y	-0-					126
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	21	1	3042	2	Y	-0-					126
03	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	27	1	3003	2	Y	-0-					126
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	29	1	3600	2	Y	-0-					126
05	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	45	1	3258	2	Y	-0-					126
06	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	41	1	2611	2	Y	-0-					126
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	39	1	3661	2	Y	-0-					126
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	22	1	3276	2	Y	-0-					126
09	3630	X	2216	-0-	-1414	-0-	23	1	2193	2	Y	-0-					126
10	3689	X	2258	-0-	-1431	-0-	26	1	2232	2	Y	-0-					126
11	3570	X	2152	-0-	-1418	-0-	35	1	2117	2	Y	-0-					126
12	3689	X	2521	-0-	-1168	-0-	39	1	2482	2	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 34,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					170
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					170
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					170
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					170
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					170
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					170
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

01	3100	N	3280	-0-	180	180	22	1	3241	2	Y	15					150
							17	9									
02	1709	N	1529	-0-	-180	-0-	12	1	1513	2	Y	4					154
							4	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	17	1	2811	2	Y	1					155
							1	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2943	2	Y	4					159
							4	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	20	1	3151	2	Y	23					182
							25	9									
06	2160	X	1862	-0-	-298	-0-	13	1	1819	2	Y	27	182	1			27
							30	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	24	1	3048	2	Y	38					65
							42	9									
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	17	1	2945	2	Y	17					82
							19	9									
09	3090	X	2310	-0-	-780	-0-	24	1	2286	2	Y	-0-					82
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	27	1	3174	2	Y	15					97
							17	9									
11	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	21	1	2743	2	Y	10					107
							11	9									
12	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	21	1	2761	2	Y	18					125
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-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-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	72	-0-		-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-		-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	30	-0-		-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-		-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-		-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-		-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-		-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-		-0-	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	11	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	10	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	13	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-	13	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05	2920	N	2920	-0-		-0-	-0-	19	1	2901	2	Y	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	13	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	15	1	1938	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3259	-0-		159	159	19	1	3240	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1199	-0-		-541	-0-	13	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	294	-0-		-1659	-0-	2	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	118	-0-		-2852	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	157	-0-		-2912	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	-0-			37
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	83	1	1925	2	Y	-0-			37
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	2	Y	-0-			37
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	2	Y	-0-			37
05	3100	N	3398	-0-	298	298	136	1	3262	2	Y	-0-			37
06	2782	N	2484	-0-	-298	-0-	107	1	2377	2	Y	-0-			37
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	101	1	2356	2	Y	-0-			37
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	107	1	2458	2	Y	-0-			37
09	3300	X	1666	-0-	-1634	-0-	74	1	1592	2	Y	-0-			37
10	3410	X	1654	-0-	-1756	-0-	46	1	1608	2	Y	-0-			37
11	2490	X	1432	-0-	-1058	-0-	32	1	1400	2	Y	-0-			37
12	2573	X	1316	-0-	-1257	-0-	30	1	1286	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 24,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

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	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	17	1	2639	2	Y	-0-			-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	15	1	1778	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3775	-0-	675	675	24	1	3751	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3358	-0-	358	1033	18	1	3340	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2642	-0-	-458	575	16	1	2626	2	Y	-0-			-0-
06	3250	X	2675	-0-	-575	-0-	19	1	2656	2	Y	-0-			-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	18	1	2401	2	Y	-0-			-0-
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	14	1	2279	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	1295	-0-	-2065	-0-	13	1	1282	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	953	-0-	-1806	-0-	9	1	944	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	1677	-0-	-993	-0-	13	1	1664	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	1556	-0-	-862	-0-	11	1	1545	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

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	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	19	1	2850	2	Y	-0-			56
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	21	1	2577	2	Y	-0-			56
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	15	1	2450	2	Y	-0-			56
04	3000	N	3028	-0-	28	28	17	1	3011	2	Y	-0-			56
05	2127	N	2099	-0-	-28	-0-	13	1	2086	2	Y	-0-			56
06	3000	N	3029	-0-	29	29	22	1	3007	2	Y	-0-			56
07	2054	X	2025	-0-	-29	-0-	16	1	2009	2	Y	-0-			56
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			56
09	3030	X	337	-0-	-2693	-0-	4	1	333	2	Y	-0-			56
10	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	19	1	2123	2	Y	-0-			56
11	3030	X	1842	-0-	-1188	-0-	14	1	1828	2	Y	-0-			56
12	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	14	1	1834	2	Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 24,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 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	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	20	1	2973	2	Y	-0-					19
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	17	1	2035	2	Y	-0-					19
03	3100	N	3326	-0-	226	226	21	1	3305	2	Y	-0-					19
04	3000	N	3374	-0-	374	600	19	1	3355	2	Y	-0-					19
05	3100	N	3693	-0-	593	1193	23	1	3670	2	Y	-0-					19
06	3542	X	2349	-0-	-1193	-0-	17	1	2332	2	Y	-0-					19
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	20	1	2543	2	Y	-0-					19
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	23	1	3766	2	Y	-0-					19
09	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	28	1	2670	2	Y	-0-					19
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	33	1	3784	2	Y	-0-					19
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	38	1	5000	2	Y	-0-					19
*12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	40	1	5244	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 40,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					5
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					5
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					5
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					5
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					5
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					5
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					5
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					9
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					9
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					9
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					9
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					9
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					9
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-					19
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	-0-					19
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	-0-					19
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	-0-					19
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	9	1	667	2	Y	-0-					19
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					19
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-					19
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	2	Y	-0-					19
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	9	1	825	2	Y	-0-					19
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	7	1	595	2	Y	-0-					19
11	960	N	157	-0-	-803	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					19
12	868	N	162	-0-	-706	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-367	-0-	3	1	312	2	Y	-0-			32
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	2	Y	-0-			32
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	-0-			32
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-			32
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	8	1	588	2	Y	-0-			32
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	10	1	607	2	Y	-0-			32
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-			32
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	8	1	1276	2	Y	-0-			32
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	2	Y	-0-			32
10	992	N	780	-0-	-212	-0-	9	1	771	2	Y	-0-			32
11	960	N	622	-0-	-338	-0-	10	1	612	2	Y	-0-			32
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	10	1	605	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-			9
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	2	Y	-0-			9
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-			9
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	5	1	634	2	Y	-0-			9
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	5	1	343	2	Y	-0-			9
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	Y	-0-			9
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-			9
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	11	1	1681	2	Y	-0-			9
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	Y	-0-			9
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	7	1	577	2	Y	-0-			9
11	810	N	255	-0-	-555	-0-	4	1	251	2	Y	-0-			9
12	837	N	298	-0-	-539	-0-	4	1	294	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	905	-0-	-521	-0-	9	1	896	2	Y	-0-			35
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	2	Y	-0-			35
03	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	9	1	1031	2	Y	-0-			35
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	Y	-0-			35
05	1519	N	754	-0-	-765	-0-	10	1	744	2	Y	-0-			35
06	1020	N	358	-0-	-662	-0-	5	1	353	2	Y	-0-			35
07	1116	N	476	-0-	-640	-0-	5	1	471	2	Y	-0-			35
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	2	Y	-0-			35
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	2	1	177	2	Y	-0-			35
10	465	N	293	-0-	-172	-0-	3	1	290	2	Y	-0-			35
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	6	1	351	2	Y	-0-			35
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					15
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					15
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					15
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					15
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					5
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					5
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					5
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					5
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					5
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					5
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					5
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					5
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					5
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					5
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-67	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					12
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	2	Y	-0-					12
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	4	1	439	2	Y	-0-					12
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	4	1	514	2	Y	-0-					12
05	651	N	178	-0-	-473	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					12
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					12
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					12
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	Y	-0-					12
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					12
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	Y	-0-					12
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	Y	-0-					12
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	358	2	Y	-0-					19
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	2	Y	-0-					19
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					19
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	-0-					19
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	9	1	608	2	Y	-0-					19
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	Y	-0-					19
07	403	N	203	-0-	-200	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					19
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					19
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					19
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	-0-					19
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	Y	-0-					19
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	5	1	297	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

01	INJECT	-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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	13	1	436	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	69	-0-	-441	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	141	-0-	-249	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	18	1	2017	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3068	-0-	268	268	34	1	3034	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1010	-0-	-268	-0-	29	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	989	-0-	-991	-0-	28	1	954	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2573	X	222	-0-	-2351	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	764	-0-	-1726	-0-	22	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	748	-0-	-1825	-0-	24	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	22	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6369	-0-	3269	3269	53	1	6316	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3892	-0-	1092	4361	43	1	3849	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1694	-0-	-1406	2955	50	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	4070	X	1115	-0-	-2955	-0-	31	1	1076	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	33	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	32	1	1298	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	809	-0-	-1021	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1332	-0-	-559	-0-	50	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	603	-0-	-777	-0-	24	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	717	-0-	-709	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 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	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					66
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	2			N	-0-					66
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					66
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					66
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					66
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					66
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					66
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					66
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					66
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 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	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					35
02	896	N	675	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-					35
03	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2			N	-0-					35
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					35
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					35
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					35
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					35
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					35
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					33
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					33
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					33
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					33
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					33
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					33
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					33
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					33
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					33
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

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	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			Y	-0-					26
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					26
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					26
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			Y	-0-					26
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					26
06	1470	N	949	-0-	-521	-0-	949	2			Y	-0-					26
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					26
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					26
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					26
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 15,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 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	1550	N	930	-0-	-620	-0-	930	2			N	-0-					109
02	1008	N	829	-0-	-179	-0-	788	2	41	9	N	37					146
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					146
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					146
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					146
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					79
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					79
03	775	N	307	-0-	-468	-0-	307	2			N	-0-					79
04	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	2			N	-0-					79
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					79
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					79
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					79
08	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	2			N	-0-					79
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					79
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					32
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					32
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					32
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					32
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					32
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	2			Y	-0-					32
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					32
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			Y	-0-					32
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					32
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 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	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					94
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					94
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					94
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					94
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					94
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					94
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					94
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			Y	-0-					94
09	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	2			Y	-0-					94
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					37
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					37
03	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	2			Y	-0-					37
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					37
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					37
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					37
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					37
08	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			Y	-0-					37
09	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			Y	-0-					37
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 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-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					315
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					315
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					315
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					315
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					315
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					315
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					315
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					315
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					315
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					315
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 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	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			Y	-0-					97
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					97
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					97
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					97
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					97
06	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1615	2			Y	-0-					97
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					97
08	1984	N	1545	-0-	-439	-0-	1545	2			Y	-0-					97
09	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	1316	2			Y	-0-					97
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					40
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			Y	-0-					40
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					40
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					40
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					40
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			Y	-0-					40
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					40
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					40
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					40
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 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	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					15
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					15
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					15
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					15
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					15
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					15
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					15
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					15
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			Y	-0-					15
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1348	2			Y	-0-					76
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					76
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					76
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					76
05	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2			Y	-0-					76
06	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-					76
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					76
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					76
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					76
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 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	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	1009	2			Y	-0-					15
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	1121	2			Y	-0-					15
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					15
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					15
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					15
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					15
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					15
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					15
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			Y	-0-					15
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	780	2			Y	-0-					12
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					12
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					12
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					12
05	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			Y	-0-					12
06	1320	N	844	-0-	-476	-0-	844	2			Y	-0-					12
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					12
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					12
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			Y	-0-					12
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 9,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 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	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			50
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 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	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					85
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	2			N	-0-					85
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					85
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2			N	-0-					85
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					85
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					85
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					85
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					85
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					85
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	851	2		Y	-0-			199
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			199
03	1054	N	250	-0-	-804	-0-	250	2		Y	-0-			199
04	810	N	72	-0-	-738	-0-	72	2		Y	-0-			199
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2		Y	-0-			199
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2		Y	-0-			199
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			199
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			199
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2		Y	-0-			199
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			199
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			199

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			58
02	980	N	350	-0-	-630	-0-	350	2		N	-0-			58
03	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2		N	-0-			58
04	1020	N	596	-0-	-424	-0-	596	2		N	-0-			58
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			58
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			58
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 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	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			Y	-0-					140
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					140
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					140
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 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	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	2			N	-0-					56
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	993	2			N	-0-					56
03	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	2			N	-0-					56
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					56
05	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					56
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					56
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					56
08	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					56
09	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			N	-0-					56
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2422	-0-	-337	-0-	2422	2			N	-0-					253
02	2296	X	2027	-0-	-269	-0-	2026	2	1	9	N	1	106	1	1	8	147
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					147
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					147
05	2418	X	2115	-0-	-303	-0-	2115	2			N	-0-					147
06	3150	X	2083	-0-	-1067	-0-	2083	2			N	-0-					147
07	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	2564	2			N	-0-	97	1			50
08	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3146	2	24	9	N	22					72
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3793	2	183	9	N	166	106	1	2	8	130
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4197	2	88	9	N	80	108	1			102
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					102
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 28,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					8
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					8
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					8
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					8
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					8
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-					8
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					8
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					8
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	2			Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					111
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					111
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					111
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					111
05	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	2			N	-0-					111
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					111
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					111
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					111
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					111
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			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: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					24
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					24
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					24
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

01	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-					47
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					47
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					47
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					47
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					47
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			Y	-0-					47
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					47
08	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	1288	2			Y	-0-					47
09	1380	N	847	-0-	-533	-0-	847	2			Y	-0-					47
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-499	-0-	493	2			Y	-0-					67
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-					67
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					67
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			Y	-0-					67
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					67
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					67
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					67
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					67
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					67
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 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	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					19
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					19
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					19
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					19
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					19
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					19
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					19
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			Y	-0-					19
09	750	N	503	-0-	-247	-0-	503	2			Y	-0-					19
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					127
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					127
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	2			N	-0-					127
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					127
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					127
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					127
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					127
08	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	2			N	-0-					127
09	960	N	572	-0-	-388	-0-	572	2			N	-0-					127
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					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: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

01	4340 X	4320	-0-	-20	-0-	4319	2	1 9	N	1	1 8	281
02	3948 X	3928	-0-	-20	-0-	3926	2	2 9	N	2	2 8	281
03	4371 X	4287	-0-	-84	-0-	4285	2	2 9	N	2	2 8	281
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-		281
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-		281
06	4200 X	4159	-0-	-41	-0-	4159	2		N	-0-		281
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-		281
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-		281
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-		281
10	4588 X	3678	-0-	-910	-0-	3678	2		N	-0-		281
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				N	NO RPT		281
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT		281

TOTAL GAS PROD: 43,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	290	1	341	3	Y	16					45
							18	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	261	1	338	3	Y	5					50
							6	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	304	1	381	3	Y	-0-					50
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	305	1	402	3	Y	16	56	1			10
							18	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	281	1	366	3	Y	-0-					10
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	284	1	359	3	Y	-0-					10
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1046	1	1148	3	Y	-0-					10
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	554	1	647	3	Y	-0-					10
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	621	1	656	3	Y	-0-					10
10	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	525	1	661	3	Y	24					34
							26	9									
11	1170	N	793	-0-	-377	-0-	338	1	438	3	Y	15					49
							17	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	634	1	864	3	Y	14					63
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					44
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					44
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					44
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					44
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	96	1	434	3	Y	-0-	30	7			14
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			Y	-0-					14
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					14
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					14
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					14
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					14
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 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	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	3			Y	-0-					13
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	1282	3			Y	-0-					13
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	3			Y	-0-					13
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			Y	-0-					13
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					13
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	235	1	1066	3	Y	-0-					13
07	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			Y	-0-					13
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					13
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					13
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					13
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					13
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	233	1	274	3	Y	9					23
							10	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	194	1	252	3	Y	2					25
							2	9									
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	219	1	274	3	Y	-0-					25
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	205	1	272	3	Y	8	28	1			5
							9	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	214	1	277	3	Y	-0-					5
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	184	1	232	3	Y	-0-					5
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	196	1	214	3	Y	-0-					5
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	226	1	264	3	Y	-0-					5
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	313	1	331	3	Y	-0-					5
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	353	1	444	3	Y	12					17
							13	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	283	1	366	3	Y	8					25
							9	9									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	186	1	253	3	Y	7					32
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			Y	-0-					11
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	3			Y	-0-					11
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			Y	-0-					11
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					11
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					11
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	111	1	503	3	Y	-0-					11
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					11
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					11
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					11
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					11
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					11
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

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	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					21
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			Y	-0-					21
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					21
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					21
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					21
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	86	1	391	3	Y	-0-	15	7			6
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					6
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					6
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			Y	-0-					6
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			Y	-0-					6
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			Y	-0-					6
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 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	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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 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	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			Y	-0-					62
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	3			Y	-0-					62
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					62
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					62
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					62
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	106	1	483	3	Y	-0-					62
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					62
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			Y	-0-					62
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					62
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			Y	-0-					62
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	3			Y	-0-					62
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-	2	7			60

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 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-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					32
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					32
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					32
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					32
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					32
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	125	1	564	3	Y	-0-					32
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					32
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			Y	-0-					32
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					32
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					32
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					32
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					4
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	97	3			Y	-0-					4
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					4
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	48	1	215	3	Y	-0-					4
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					4
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					4
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					4
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					4
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

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	713	N	637	-0-	-76	-0-		288	1	338	3	Y	10					27
								11	9									
02	644	N	556	-0-	-88	-0-		241	1	312	3	Y	3					30
								3	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-		273	1	344	3	Y	-0-					30
04	630	N	566	-0-	-64	-0-		239	1	317	3	Y	9	33	1			6
								10	9									
05	620	N	579	-0-	-41	-0-		252	1	327	3	Y	-0-					6
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-		282	1	358	3	Y	-0-					6
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		673	1	739	3	Y	-0-					6
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		511	1	597	3	Y	-0-					6
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		607	1	642	3	Y	-0-					6
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-		592	1	746	3	Y	15					21
								17	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		480	1	621	3	Y	9					30
								10	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		471	1	643	3	Y	8					38
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	11	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

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	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	T. A.	1		-0-	1		1		1	3			Y	-0-					1
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					1
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					1
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					1
06		2	X	1	-0-	-1	-0-		1	3			Y	-0-					1
07		1	X	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					1
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09		4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					1
10		1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					1
11		18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			Y	-0-					1
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-			16
02	2184	X	1713	-0-	-471	-0-	1713	3			Y	-0-			16
03	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	1930	3			Y	-0-			16
04	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	1950	3			Y	-0-			16
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-			16
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	476	1	2157	3	Y	-0-			16
07	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			Y	-0-			16
08	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	3			Y	-0-			16
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-			16
10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	3			Y	-0-			16
11	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	2031	3			Y	-0-			16
12	2232	X	1667	-0-	-565	-0-	1667	3			Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 26,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	-0-	-59	-0-	840	3			Y	-0-			16
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-			16
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			Y	-0-			16
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-			16
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			Y	-0-			16
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-			16
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-			16
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-			16
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			Y	-0-			16
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-			16
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-			16
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1331	-0-	-64	-0-	608	1	712	3	Y	10			27
							11	9							
02	1344	N	1183	-0-	-161	-0-	513	1	667	3	Y	3			30
							3	9							
03	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	544	1	683	3	Y	-0-			30
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	556	1	735	3	Y	9	33	1	6
							10	9							
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	571	1	741	3	Y	-0-			6
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	488	1	617	3	Y	-0-			6
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	688	1	754	3	Y	-0-			6
08	1333	X	1251	-0-	-82	-0-	577	1	674	3	Y	-0-			6
09	1290	X	1179	-0-	-111	-0-	573	1	606	3	Y	-0-			6
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	686	1	866	3	Y	13			19
							14	9							
11	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	588	1	762	3	Y	9			28
							10	9							
12	1457	X	1258	-0-	-199	-0-	529	1	721	3	Y	7			35
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					61
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					61
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					61
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					61
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					61
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	107	1	484	3	Y	-0-					61
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					61
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					61
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					61
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					61
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			Y	-0-					61
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-	2	7			59

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					4
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					4
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					4
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					4
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					4
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					4
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					4
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					4
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					4
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					1
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			Y	-0-					1
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					1
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					1
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	Y	-0-					1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	16609	-0-		-1278		-0-	2664	1	13875	3	N	64	151	1			82
									70	9									
02	16156	X	15152	-0-		-1004		-0-	2885	1	12216	3	N	46					128
									51	9									
03	17887	X	16740	-0-		-1147		-0-	3229	1	13467	3	N	40					168
									44	9									
04	16110	X	16035	-0-		-75		-0-	3139	1	12872	3	N	22					190
									24	9									
05	16771	X	14754	-0-		-2017		-0-	2622	1	12102	3	N	27	171	1			46
									30	9									
06	16230	X	12345	-0-		-3885		-0-	2219	1	10126	3	N	-0-					46
07	16771	X	13171	-0-		-3600		-0-	2378	1	10756	3	N	34					80
									37	9									
08	16740	X	13484	-0-		-3256		-0-	2449	1	10993	3	N	38					118
									42	9									
09	16050	X	12715	-0-		-3335		-0-	2294	1	10395	3	N	24					142
									26	9									
10	14756	X	13126	-0-		-1630		-0-	2323	1	10755	3	N	44					186
									48	9									
11	13050	X	11825	-0-		-1225		-0-	2147	1	9665	3	N	12					198
									13	9									
12	13552	X	13552	-0-		-0-		-0-	2281	1	11209	3	N	56	178	1			76
									62	9									

TOTAL GAS PROD: 169,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682	X	27044	-0-		-4638		-0-	437	1	26607	3	N	-0-					30
02	28616	X	23519	-0-		-5097		-0-	297	1	23222	3	N	-0-					30
03	28737	X	26332	-0-		-2405		-0-	553	1	25779	3	N	-0-					30
04	27150	X	24895	-0-		-2255		-0-	107	1	24788	3	N	-0-					30
05	27032	X	26444	-0-		-588		-0-	26444	3			N	-0-					30
06	26160	X	23667	-0-		-2493		-0-	4843	1	18824	3	N	-0-					30
07	26319	X	23662	-0-		-2657		-0-	23662	3			N	-0-					30
08	26443	X	23100	-0-		-3343		-0-	23100	3			N	-0-					30
09	25590	X	22747	-0-		-2843		-0-	22747	3			N	-0-					30
10	26443	X	22986	-0-		-3457		-0-	28	1	22958	3	N	-0-					30
11	23670	X	23125	-0-		-545		-0-	122	1	22930	3	N	66					96
									73	9									
12	23653	X	19919	-0-		-3734		-0-	551	1	19368	3	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 287,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	16491	-0-	-652	-0-	5053	1	11206	3	N	211	181	1			142
							232	9									
02	15484	X	14607	-0-	-877	-0-	4313	1	10012	3	N	256	343	1			55
							282	9									
03	17050	X	15672	-0-	-1378	-0-	4723	1	10727	3	N	202	161	1			96
							222	9									
04	16470	X	15119	-0-	-1351	-0-	4518	1	10331	3	N	245	179	1			162
							270	9									
05	16523	X	15305	-0-	-1218	-0-	4450	1	10617	3	N	216	354	1			24
							238	9									
06	15960	X	4987	-0-	-10973	-0-	1668	1	3319	3	N	-0-					24
07	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	5521	1	14373	3	N	326	335	1			15
							359	9									
08	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	5398	1	10641	3	N	191	178	1			28
							210	9									
09	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	4592	1	11414	3	N	214	169	1			73
							235	9									
10	20243	X	15301	-0-	-4942	-0-	4373	1	10620	3	N	280	153	1			200
							308	9									
11	19590	X	13301	-0-	-6289	-0-	3719	1	9384	3	N	180	355	1			25
							198	9									
12	20243	X	7473	-0-	-12770	-0-	2260	1	5062	3	N	137	144	1			18
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 170,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20019	-0-	-813	-0-	6114	1	13558	3	N	315	352	1			160
							347	9									
02	18816	X	17849	-0-	-967	-0-	5272	1	12237	3	N	309	346	1			123
							340	9									
03	20832	X	18691	-0-	-2141	-0-	5601	1	12720	3	N	336	346	1			113
							370	9									
04	19590	X	18806	-0-	-784	-0-	5606	1	12816	3	N	349	345	1			117
							384	9									
05	20026	X	16770	-0-	-3256	-0-	4859	1	11593	3	N	289	348	1			58
							318	9									
06	19380	X	5869	-0-	-13511	-0-	1904	1	3789	3	N	160	176	1			42
							176	9									
07	19747	X	18807	-0-	-940	-0-	5159	1	13431	3	N	197	169	1			70
							217	9									
08	19437	X	18721	-0-	-716	-0-	6139	1	12099	3	N	439	332	1			177
							483	9									
09	18810	X	16197	-0-	-2613	-0-	4647	1	11550	3	N	-0-					177
10	18817	X	16255	-0-	-2562	-0-	4733	1	11496	3	N	24	178	1			23
							26	9									
11	18210	X	17965	-0-	-245	-0-	5003	1	12623	3	N	308	173	1			158
							339	9									
12	18817	X	9090	-0-	-9727	-0-	2800	1	6271	3	N	17	160	1			15
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 195,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	633	-0-	-151	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	555	2	110	9	Y	100					100
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	88	1			12
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			Y	-0-					12
08	651	N	400	-0-	-251	-0-	400	2			Y	-0-					12
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			Y	-0-					12
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			Y	-0-					12
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					13
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					4
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	-0-					4
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	3	1			1
04	660	N	328	-0-	-332	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					1
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					1
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					1
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					1
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	18	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					2
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					2
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	1					12
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	Y	1					13
							1	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
04	780	N	360	-0-	-420	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					4
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					4
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	22	1	297	2	Y	1					5
							1	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	-0-					5
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	40	1	422	2	Y	-0-					5
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	Y	1					6
							1	9									
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					6
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	-0-					6
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	631	-0-	-609	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	716	-0-	-431	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					25
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					31
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1384	2	4	9	Y	4					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					35
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	Y	3					38
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					38
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					38
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					38
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	1					3
							1	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					3
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	8	1	89	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	1					2
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					2
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	1					3
							1	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	1					4
							1	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-	3	1			1
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1320	-0-	-354	-0-	86	1	1128	2	Y	96	142	1			40
							106	9									
02	1428	N	1212	-0-	-216	-0-	86	1	1046	2	Y	73	45	1			68
							80	9									
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	108	1	1251	2	Y	76	91	1			53
							84	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	25	1	1422	2	Y	76	45	1			84
							84	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	32	1	1506	2	Y	88	50	1			122
							97	9									
06	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	24	1	1023	2	Y	52	107	1			67
							57	9									
07	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	26	1	1144	2	Y	51	95	1			23
							56	9									
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	32	1	1391	2	Y	75					98
							83	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	Y	93	106	1			85
							102	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	2	Y	79	98	1			66
							87	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	33	1	1394	2	Y	79	57	1			88
							87	9									
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	33	1	1360	2	Y	97	163	1			22
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	618	-0-	-132	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	14	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	11	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	16	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	102	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	66	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	17	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	16	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	23	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	838	-0-	-185	-0-	18	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	15	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	17	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	Y	20					85
							22	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	Y	20					105
							22	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1244	2	Y	24	92	1			37
							26	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	Y	16					53
							18	9									
05	1147	N	832	-0-	-315	-0-	69	1	745	2	Y	16					69
							18	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	2	Y	23					92
							25	9									
07	1147	N	947	-0-	-200	-0-	78	1	850	2	Y	17					109
							19	9									
08	837	N	572	-0-	-265	-0-	42	1	520	2	Y	9					118
							10	9									
09	1110	N	500	-0-	-610	-0-	7	1	491	2	Y	2	86	1			34
							2	9									
10	961	N	218	-0-	-743	-0-	218	2			Y	-0-					34
11	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			Y	-0-					34
12	527	N	192	-0-	-335	-0-	192	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					22
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	2			Y	-0-					22
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					22
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			Y	-0-					22
05	527	N	176	-0-	-351	-0-	123	2	53	9	Y	48					70
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					70
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					70
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20					90
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	Y	17					107
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	Y	12					119
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	807	2	12	9	Y	11					130
12	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	2			Y	-0-	122	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					26
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	484	2	29	9	Y	26					52
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	224	2	2	9	Y	2					54
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					54
05	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	2			Y	-0-					54
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					55
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					55
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					57
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3					60
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	2	7	9	Y	6					66
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					66
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	Y	1					67

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1196	-0-	-137	-0-	51	1	1137	2	Y	7					79
							8	9									
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	50	1	2015	2	Y	11					90
							12	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	226	1	3241	2	Y	33	77	1			46
							36	9									
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	281	1	4155	2	Y	13					59
							14	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	347	1	3842	2	Y	4					63
							4	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	296	1	3945	2	Y	12					75
							13	9									
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	378	1	4853	2	Y	-0-					75
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	369	1	3872	2	Y	6					81
							7	9									
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	397	1	3908	2	Y	5					86
							6	9									
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	385	1	3763	2	Y	2					88
							2	9									
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	347	1	3512	2	Y	11					99
							12	9									
12	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	252	1	2767	2	Y	8					107
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 44,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					21
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	658	2	Y	1					22
							1	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	894	2	Y	3	19	1			6
							3	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	Y	1					7
							1	9									
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	36	1	395	2	Y	-0-					7
06	720	N	232	-0-	-488	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					7
07	434	N	195	-0-	-239	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					7
08	434	N	175	-0-	-259	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					7
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					7
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	1					8
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	1					9
							1	9									
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	4					14
							4	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	Y	3					17
							3	9									
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	54	1	701	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	48	1	646	2	Y	2					7
							2	9									
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	62	1	680	2	Y	3					10
							3	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	Y	4					14
							4	9									
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	57	1	639	2	Y	3					17
							3	9									
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	53	1	676	2	Y	2					19
							2	9									
09	810	N	568	-0-	-242	-0-	7	1	560	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
10	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	2			Y	-0-					6
11	720	N	294	-0-	-426	-0-	294	2			Y	-0-					6
12	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	165	1	2080	2	Y	1					3
							1	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	2	Y	1					4
							1	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	123	1	1453	2	Y	-0-	3	1			1
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	2	Y	1					2
							1	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	-0-					2
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	2	Y	1					3
							1	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	121	1	1232	2	Y	1					4
							1	9									
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	Y	-0-					4
*09	840	N	650	-0-	-190	-0-	9	1	641	2	Y	-0-	3	1			1
*10	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	2			Y	-0-					1
*11	840	N	489	-0-	-351	-0-	489	2			Y	-0-					1
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	12	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	4	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	7	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	93	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	19	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	176	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	158	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	196	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	37	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	46	1	2004	2	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	48	1	2146	2	Y	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	51	1	2208	2	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	2	Y	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	47	1	2093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	38	1	1594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	117	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1784	-0-	-120	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	148	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	22	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1244	-0-	-740	-0-	26	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	28	1	1225	2	Y	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	45	1	1989	2	Y	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	2	Y	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	40	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	43	1	1896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	55	1	2298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

01	310	N	62	-0-	-248	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	351	-0-	-641	-0-	8	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	7	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	24	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	96	1	1260	2	Y	88	119	1	37
							97	9							
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1175	2	Y	66	41	1	62
							73	9							
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1245	2	Y	61	80	1	43
							67	9							
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	20	1	1113	2	Y	47	36	1	54
							52	9							
05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	23	1	1103	2	Y	52	32	1	74
							57	9							
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	26	1	1105	2	Y	46	65	1	55
							51	9							
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	23	1	1029	2	Y	37	75	1	17
							41	9							
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	2	Y	51			68
							56	9							
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	23	1	1023	2	Y	57	73	1	52
							63	9							
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1084	2	Y	50	61	1	41
							55	9							
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	28	1	1178	2	Y	54	35	1	60
							59	9							
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	2	Y	73	116	1	17
							80	9							

TOTAL GAS PROD: 15,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	395	-0-	-504	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	444	-0-	-424	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	127	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	128	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	193	1	2235	2	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	32	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	47	1	2248	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	36	1	1549	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1316	-0-	-451	-0-	29	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	45	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	N	958	-0-	-752	-0-	22	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	91	-0-	-1676	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					4
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	-0-					4
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-	3	1			1
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					1
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					1
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	1					2
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	727	2	Y	-0-					2
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	818	2	Y	-0-					2
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	Y	-0-					2
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-					2
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					2
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	732	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	2800	N	3823	-0-	1023	1023	92	1	3721	2	Y	9					62
							10	9									
03	3100	N	2539	-0-	-561	462	163	1	2345	2	Y	28	53	1			37
							31	9									
04	2306	N	1844	-0-	-462	-0-	116	1	1716	2	Y	11					48
							12	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	244	1	2693	2	Y	2					50
							2	9									
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	114	1	1526	2	Y	11					61
							12	9									
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	129	1	1650	2	Y	-0-					61
08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	2	Y	5					66
							6	9									
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	127	1	1255	2	Y	4					70
							4	9									
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	130	1	1272	2	Y	1					71
							1	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	Y	10					81
							11	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	982	2	Y	7					88
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 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	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 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	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	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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					7
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	Y	1					8
							1	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	Y	-0-	6	1			2
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	Y	1					3
							1	9									
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	35	1	390	2	Y	-0-					3
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					3
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					3
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	994	2	Y	-0-					3
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	Y	-0-					3
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	Y	-0-					3
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	79	1	803	2	Y	1					4
							1	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 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	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1324	-0-	-1056	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1123	-0-	-799	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	587	-0-	-870	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	111	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	132	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	182	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	187	1	2049	2	Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	133	1	1624	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	197	-0-	-673	-0-	3	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	393	-0-	-258	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	11	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	9	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					12
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					25
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	175	2	17	9	Y	15					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			2

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	22	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	21	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	25	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	23	1	1008	2	Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	21	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	24	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	94	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	47	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	47	1	2246	2	Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	38	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	39	1	1621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	752	-0-	-284	-0-	57	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	15	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	20	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	21	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	17	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	24	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	20	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	644	-0-	-376	-0-	15	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	736	-0-	-194	-0-	17	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

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	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	176	1 21 9	2302	2	Y	19	25	1			8
02	2464	X	2145	-0-	-319	-0-	162	1 14 9	1969	2	Y	13	9	1			12
03	2728	X	1533	-0-	-1195	-0-	120	1 10 9	1403	2	Y	9	15	1			6
04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	39	1 12 9	2236	2	Y	11	5	1			12
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	52	1 15 9	2484	2	Y	14	7	1			19
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	57	1 13 9	2457	2	Y	12	17	1			14
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	56	1 12 9	2474	2	Y	11	20	1			5
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	56	1 13 9	2444	2	Y	12					17
09	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	49	1 17 9	2146	2	Y	15	19	1			13
10	2480	N	2098	-0-	-382	-0-	46	1 12 9	2040	2	Y	11	15	1			9
11	2370	N	1955	-0-	-415	-0-	44	1 12 9	1899	2	Y	11	8	1			12
12	2294	N	1838	-0-	-456	-0-	43	1 13 9	1782	2	Y	12	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

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	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1 55 9	241	2	Y	50	76	1			21
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1 45 9	238	2	Y	41	24	1			38
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1 78 9	487	2	Y	71	59	1			50
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1 69 9	486	2	Y	63	42	1			71
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1 54 9	350	2	Y	49	42	1			78
06	600	N	247	-0-	-353	-0-	5	1 30 9	212	2	Y	27	69	1			36
07	589	N	230	-0-	-359	-0-	5	1 24 9	201	2	Y	22	48	1			10
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	5	1 32 9	222	2	Y	29					39
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1 51 9	273	2	Y	46	43	1			42
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	7	1 42 9	288	2	Y	38	48	1			32
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1 37 9	242	2	Y	34	28	1			38
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1 62 9	320	2	Y	56	81	1			13

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	1					1
							1	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	1395	2	Y	112	144	1			47
							123	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1138	2	Y	75	52	1			70
							83	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1304	2	Y	74	92	1			52
							81	9									
04	1560	N	1258	-0-	-302	-0-	21	1	1172	2	Y	59	44	1			67
							65	9									
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	28	1	1331	2	Y	73	40	1			100
							80	9									
06	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	27	1	1184	2	Y	57	88	1			69
							63	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	2	Y	57	100	1			26
							63	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	69					95
							76	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	2	Y	84	103	1			76
							92	9									
10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	30	1	1333	2	Y	69	87	1			58
							76	9									
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	29	1	1228	2	Y	66	50	1			74
							73	9									
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	31	1	1280	2	Y	86	140	1			20
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 16,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	110	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	25	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	34	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	29	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1838	2	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	171	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	173	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	166	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	24	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	32	1	1528	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	998	-0-	-412	-0-	23	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	31	1	1391	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	30	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	28	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	930	-0-	-360	-0-	21	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	790	-0-	-605	-0-	19	1	771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 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	651	N	487	-0-	-164	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	5	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	461	-0-	-345	-0-	10	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	10	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	13	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	12	1	490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	48	1	626	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	585	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	2	Y	16	8	1			18
							18	9									
05	713	N	235	-0-	-478	-0-	5	1	226	2	Y	4	11	1			11
							4	9									
06	810	N	542	-0-	-268	-0-	12	1	520	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
07	899	N	537	-0-	-362	-0-	12	1	518	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	3	1	145	2	Y	3					6
							3	9									
09	540	N	379	-0-	-161	-0-	8	1	363	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	6	1	275	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	635	2	Y	11	3	1			12
							12	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	445	2	Y	9	19	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	60	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	13	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	14	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	12	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	52	-0-	-630	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	894	-0-	-284	-0-	64	1	830	2	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	88	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	22	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	24	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	903	-0-	-237	-0-	20	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	567	-0-	-303	-0-	13	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	21	1	884	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	235	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	162	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	N	1484	-0-	-190	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	93	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	27	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	29	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	28	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	24	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	26	1	1092	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	41	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	37	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	25	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1440	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	39	1	1627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1429	2	Y	3					82
								3	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	930	2	Y	2					84
								2	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	2	73	1			13
								2	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	2					15
								2	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	Y	2					17
								2	9									
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	-0-	64	1	769	2	Y	2					19
								2	9									
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	-0-	59	1	614	2	Y	1					20
								1	9									
08	868	N	645	-0-	-223	-0-	-0-	51	1	593	2	Y	1					21
								1	9									
09	840	N	241	-0-	-599	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	1	16	1			6
								1	9									
10	682	N	136	-0-	-546	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
11	630	N	214	-0-	-416	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					6
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	-0-	69	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	981	-0-	-159	-0-	-0-	71	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	851	-0-	-296	-0-	-0-	71	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	575	-0-	-415	-0-	-0-	8	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	301	-0-	-536	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

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	13	N	7	-0-	-6	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					8
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	801	2	7	9	Y	6					14
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	Y	1					15
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	817	2	3	9	Y	3					18
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	827	2	4	9	Y	4					22
06	960	N	847	-0-	-113	-0-	846	2	1	9	Y	1					23
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					23
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	Y	1					24
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	Y	2					26
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					27
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	787	2	9	9	Y	8					35
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	717	2	7	9	Y	6					41

TOTAL GAS PROD: 10,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	443	2	33	9	Y	30					30
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-	26	1			4
07	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			Y	-0-					4
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					4
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					4
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					4
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					4
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 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	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1241	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					6
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	881	2	3	9	Y	3					9
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-					9
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	789	2	2	9	Y	2					11
05	992	N	783	-0-	-209	-0-	782	2	1	9	Y	1					12
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					12
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					12
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					13
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					13
10	899	N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	Y	1					14
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	846	2	4	9	Y	4					18
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	633	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 9,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 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	837	N	750	-0-	-87	-0-	53	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	23	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	29	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	16	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	18	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	19	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	19	1	806	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	859	-0-	-1311	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2740	2	6	9	Y	5					5
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2978	2	14	9	Y	13					18
07	3100	N	3249	-0-	149	149	3242	2	7	9	Y	6					24
08	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	1482	2	2	9	Y	2					26
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2646	2	10	9	Y	9					35
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					35
11	2130	X	1732	-0-	-398	-0-	1731	2	1	9	Y	1					36
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2810	2	11	9	Y	10					46

TOTAL GAS PROD: 27,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	98	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	18	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	28	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	29	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	23	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	810	-0-	-523	-0-	18	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	24	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	23	1	967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					5
02	1512	N	1192	-0-	-320	-0-	1175	2	17	9	Y	15					20
03	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1268	2	22	9	Y	20					40
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			Y	-0-					40
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					40
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1592	2	41	9	Y	37					77
07	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1472	2	17	9	Y	15					92
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					92
09	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			Y	-0-					92
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1528	2	152	9	Y	138	182	1			48
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			Y	-0-					48
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 18,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	Y	12					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					30
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1580	2	6	9	Y	5					35
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					35
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			Y	-0-					35
11	1530	N	436	-0-	-1094	-0-	436	2			Y	-0-					35
12	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					2
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					2
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					2
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					2
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	525	2	84	9	Y	76					78
06	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	2			Y	-0-					78
07	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			Y	-0-					78
08	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			Y	-0-					78
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					78
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					78
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	359	2	2	9	Y	2					80
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					81

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					3
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	442	2	1	9	Y	1					4
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					4
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	295	2	3	9	Y	3					7
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	304	2	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 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	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	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-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1068	2	44	9	Y	40					40
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-	35	1			5
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					5
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-					5
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	2			Y	-0-					5
10	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			Y	-0-					5
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2					7
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	993	2	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					39
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					39
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					39
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					39
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1032	2	130	9	Y	118					157
06	1050	N	886	-0-	-164	-0-	869	2	17	9	Y	15	147	1			25
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9	Y	12					37
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	976	2	1	9	Y	1					38
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					38
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	979	2	8	9	Y	7					45
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	Y	13					58
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	Y	5					63

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1137	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2260	1290	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	913	-0-	-887	1373	906	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	2193	N	820	-0-	-1373	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	3123	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		3192	-0-	3192	6315	3192	2			Y	-0-					22
04	6969	X	654	-0-	-6315	-0-	654	2			Y	-0-					22
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					22
06	3360	X	554	-0-	-2806	-0-	554	2			Y	-0-					22
07	3472	X	551	-0-	-2921	-0-	551	2			Y	-0-					22
08	3193	X	553	-0-	-2640	-0-	553	2			Y	-0-					22
09	660	X	560	-0-	-100	-0-	560	2			Y	-0-					22
10	682	X	524	-0-	-158	-0-	524	2			Y	-0-					22
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					22
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		598	-0-	598	598	598	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		581	-0-	581	1179	581	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2312	1133	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1279	-0-	1279	3591	1279	2			Y	-0-					2
06	3000	N	1206	-0-	-1794	1797	1206	2			Y	-0-					2
07	3029	N	1232	-0-	-1797	-0-	1232	2			Y	-0-					2
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					2
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					2
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					2
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	803	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1939	1059	2			Y	-0-					2
04	1800	N	392	-0-	-1408	531	392	2			Y	-0-					2
05	956	N	425	-0-	-531	-0-	425	2			Y	-0-					2
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					2
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					2
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					2
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					2
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	387	2	117	9	Y	106	106	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	1024	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1779	-0-	1779	2803	1779	2			Y	-0-					12
04	1800	N	1637	-0-	-163	2640	1637	2			Y	-0-					12
05	3100	N	1481	-0-	-1619	1021	1481	2			Y	-0-					12
06	2246	N	1225	-0-	-1021	-0-	1225	2			Y	-0-					12
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					12
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					12
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					12
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					12
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		297	-0-	297	580	297	2			Y	-0-					14
04	1483	N	903	-0-	-580	-0-	903	2			Y	-0-					14
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					14
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					14
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					14
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					14
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					14
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					14
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 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	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1211	663	2			Y	-0-					-0-
04	1766	N	555	-0-	-1211	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2315	1185	2			Y	-0-					42
04	1800	N	1221	-0-	-579	1736	1221	2			Y	-0-					42
05	3008	N	1272	-0-	-1736	-0-	1272	2			Y	-0-					42
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					42
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					42
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					42
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					42
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					42
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 15,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10		919	-0-	919	1542	919	2			Y	-0-					18
04	1800	N	1278	-0-	-522	1020	1278	2			Y	-0-					18
05	2372	N	1352	-0-	-1020	-0-	1352	2			Y	-0-					18
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					18
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					18
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					18
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					18
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					18
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		637	-0-	637	1219	637	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		679	-0-	679	1898	679	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		767	-0-	767	2665	767	2			Y	-0-					4
06	3000	N	723	-0-	-2277	388	723	2			Y	-0-					4
07	1127	N	739	-0-	-388	-0-	739	2			Y	-0-					4
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					4
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					4
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					4
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		407	-0-	407	1188	407	2			Y	-0-					11
04	1800	N	1622	-0-	-178	1010	1622	2			Y	-0-					11
05	2745	N	1735	-0-	-1010	-0-	1541	2	194	9	Y	176	177	1			10
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					10
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					10
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					10
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					10
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					10
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1536	2	89	9	Y	81	86	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 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	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1259	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2410	1151	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1043	-0-	-757	1653	1043	2			Y	-0-					-0-
05	2757	N	1104	-0-	-1653	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	1097	2			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2489	1392	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		2418	-0-	2418	4907	2418	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		2729	-0-	2729	7636	2729	2			Y	-0-					16
06	3000	N	2573	-0-	-427	7209	2573	2			Y	-0-					16
07	3100	N	2629	-0-	-471	6738	2629	2			Y	-0-					16
08	3100	N	2671	-0-	-429	6309	2671	2			Y	-0-					16
09	3000	N	2827	-0-	-173	6136	2827	2			Y	-0-					16
10	3100	N	3023	-0-	-77	6059	3023	2			Y	-0-					16
11	3000	N	2785	-0-	-215	5844	2785	2			Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5844					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 25,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	693	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		766	-0-	766	1423	766	2			Y	-0-					8
04	1800	N	778	-0-	-1022	401	778	2			Y	-0-					8
05	1452	N	1051	-0-	-401	-0-	841	2	210	9	Y	191	189	1			10
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					10
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					10
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					10
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					10
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					10
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	980	2	83	9	Y	75	80	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1716	-0-	-733	-0-	1716	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1350	-0-	1350	3112	1350	2			Y	-0-					3
04	1800	N	2257	-0-	457	3569	2256	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	3100	N	2442	-0-	-658	2911	2442	2			Y	-0-					3
06	3000	N	2179	-0-	-821	2090	2179	2			Y	-0-					3
07	3100	N	2278	-0-	-822	1268	2278	2			Y	-0-					3
08	3100	N	2345	-0-	-755	513	2345	2			Y	-0-					3
09	2801	N	2288	-0-	-513	-0-	2288	2			Y	-0-					3
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					3
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1311	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		645	-0-	645	1956	645	2			Y	-0-					6
04	1800	N	1710	-0-	-90	1866	1710	2			Y	-0-					6
05	3100	N	1625	-0-	-1475	391	1625	2			Y	-0-					6
06	1858	N	1467	-0-	-391	-0-	1467	2			Y	-0-					6
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					6
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					6
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					6
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					6
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	260	2			Y	-0-					46
02	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					46
03	DLQ G-10		411	-0-	411	725	411	2			Y	-0-					46
04	1023	N	298	-0-	-725	-0-	298	2			Y	-0-					46
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					46
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					46
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					46
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					46
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					46
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					46
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

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	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	1436	2			Y	-0-					104
02	DLQ G-10		1864	-0-	1864	1864	1864	2			Y	-0-					104
03	DLQ G-10		2271	-0-	2271	4135	2271	2			Y	-0-					104
04	1800	N	3455	-0-	1655	5790	3454	2	1	9	Y	1	1	8			104
05	3100	N	3219	-0-	119	5909	3219	2			Y	-0-					104
06	3000	N	2967	-0-	-33	5876	2967	2			Y	-0-					104
07	3100	N	3018	-0-	-82	5794	3018	2			Y	-0-					104
08	8931	X	3137	-0-	-5794	-0-	3137	2			Y	-0-					104
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					104
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					104
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					104
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 30,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

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	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		2303	-0-	2303	2303	2303	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	4784	2481	2			Y	-0-					31
04	1800	N	2455	-0-	655	5439	2455	2			Y	-0-					31
05	3100	N	2496	-0-	-604	4835	2496	2			Y	-0-					31
06	3000	N	2351	-0-	-649	4186	2351	2			Y	-0-					31
07	3100	N	2424	-0-	-676	3510	2424	2			Y	-0-					31
08	3100	N	2326	-0-	-774	2736	2326	2			Y	-0-					31
09	3000	N	2417	-0-	-583	2153	2417	2			Y	-0-					31
10	3100	N	2316	-0-	-784	1369	2316	2			Y	-0-					31
11	3000	N	2709	-0-	-291	1078	2547	2	162	9	Y	147	173	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 27,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					46
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					46
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					46
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					46
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	397	2	75	9	Y	68					114
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					114
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					114
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					114
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					114
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					75
02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					75
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					75
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					75
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					75
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					75
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					75
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					75
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					75
10	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					75
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					75
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 76,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			Y	-0-					142
02	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	1603	2			Y	-0-					142
03	DLQ G-10		2372	-0-	2372	3975	2372	2			Y	-0-					142
04	1800	N	2182	-0-	382	4357	2182	2			Y	-0-					142
05	3100	N	2375	-0-	-725	3632	2375	2			Y	-0-					142
06	3000	N	2265	-0-	-735	2897	2265	2			Y	-0-					142
07	3100	N	2237	-0-	-863	2034	2237	2			Y	-0-					142
08	3100	N	2163	-0-	-937	1097	2163	2			Y	-0-					142
09	3000	N	2122	-0-	-878	219	2122	2			Y	-0-					142
10	2425	N	2206	-0-	-219	-0-	2206	2			Y	-0-					142
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 23,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	699	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	862	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		859	-0-	859	1721	859	2			Y	-0-					15
04	1800	N	1785	-0-	-15	1706	1785	2			Y	-0-					15
05	3100	N	1815	-0-	-1285	421	1815	2			Y	-0-					15
06	2130	N	1709	-0-	-421	-0-	1709	2			Y	-0-					15
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					15
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					15
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					15
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					15
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					179
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					179
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					179
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					179
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					179
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					179
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					179
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					179
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					179
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					179
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 17,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					110
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					110
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					110
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					110
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					110
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					110
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					110
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					110
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					110
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					107
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					107
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					107
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					107
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					107
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					107
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	47	1			60
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					60
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		166	-0-	166	379	166	2			Y	-0-					27
04	727	N	348	-0-	-379	-0-	348	2			Y	-0-					27
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					27
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					27
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					27
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					27
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					27
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					27
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	8			82
02	DLQ G-10		864	-0-	864	864	864	2			Y	-0-					82
03	DLQ G-10		945	-0-	945	1809	945	2			Y	-0-					82
04	1800	N	1556	-0-	-244	1565	1556	2			Y	-0-					82
05	3100	N	1683	-0-	-1417	148	1683	2			Y	-0-					82
06	1605	N	1457	-0-	-148	-0-	1457	2			Y	-0-					82
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					82
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					82
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					82
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					82
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12	12	8			250
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					250
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					250
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					250
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					250
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					250
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					250
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					250
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					250
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					250
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					250
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					128
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					128
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					128
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					128
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					128
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					128
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					128
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					128
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					128
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					128
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		263	-0-	263	518	263	2			Y	-0-					9
04	1564	N	1046	-0-	-518	-0-	1046	2			Y	-0-					9
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					9
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					9
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					9
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					9
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					9
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					9
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					190
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					190
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					190
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					190
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					190
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					190
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					190
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					190
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					190
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					190
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					60
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					60
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					60
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					60
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					60
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					60
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10					70
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					72
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					77
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					80
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	448	2	103	9	N	94	84	1			90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					82
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					82
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					82
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					82
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					82
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					82
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					82
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					82
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					82
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					82
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					78
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					78
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					78
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					78
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					78
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					78
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					78
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					78
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					78
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					78
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1					60
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					60
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					60
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					60
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1273	2	45	9	N	41					101
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					106
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3					109
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	N	4	80	1			33
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	N	10					43
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1					44
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 14,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	624	2	11	9	N	10					122
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					122
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					122
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					122
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					122
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					122
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					122
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					122
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					132
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1726	2	84	9	N	76	171	1			5
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1554	2	85	9	N	77					82
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2					84
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					84
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					84
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					84
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					84
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					84
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					84
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					84
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					45
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					45
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					45
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					45
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					45
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					45
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					45
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					45
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					45
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					45
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					189
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					189
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					189
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					189
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					189
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					189
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					189
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					189
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					189
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					189
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 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	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1144	2			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2536	1392	2			Y	-0-					51
04	1800	N	1523	-0-	-277	2259	1523	2			Y	-0-					51
05	3100	N	1539	-0-	-1561	698	1539	2			Y	-0-					51
06	1952	N	1254	-0-	-698	-0-	1254	2			Y	-0-					51
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					51
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					51
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					51
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					51
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 14,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 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	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		717	-0-	717	717	717	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		969	-0-	969	1686	969	2			Y	-0-					9
04	1800	N	1866	-0-	66	1752	1866	2			Y	-0-					9
05	3100	N	1975	-0-	-1125	627	1975	2			Y	-0-					9
06	2209	N	1582	-0-	-627	-0-	1582	2			Y	-0-					9
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					9
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					9
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					9
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					9
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	1165	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		947	-0-	947	2112	947	2			Y	-0-					22
04	1800	N	1828	-0-	28	2140	1828	2			Y	-0-					22
05	3100	N	1654	-0-	-1446	694	1654	2			Y	-0-					22
06	2062	N	1368	-0-	-694	-0-	1368	2			Y	-0-					22
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					22
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					22
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					22
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					22
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	979	-0-	-602	-0-	979	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		815	-0-	815	1502	815	2			Y	-0-					19
04	2063	X	561	-0-	-1502	-0-	561	2			Y	-0-					19
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					19
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					19
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					19
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					19
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					19
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					19
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		623	-0-	623	1272	623	2			Y	-0-					15
04	1800	N	1123	-0-	-677	595	1123	2			Y	-0-					15
05	1709	N	1114	-0-	-595	-0-	1114	2			Y	-0-					15
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					15
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					15
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					15
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					15
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					15
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	8			47
02	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	1726	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3411	1685	2			Y	-0-					47
04	1800	N	1931	-0-	131	3542	1931	2			Y	-0-					47
05	3100	N	2012	-0-	-1088	2454	2012	2			Y	-0-					47
06	3000	N	2144	-0-	-856	1598	2144	2			Y	-0-					47
07	3100	N	2524	-0-	-576	1022	2524	2			Y	-0-					47
08	3100	N	2544	-0-	-556	466	2544	2			Y	-0-					47
09	2915	N	2449	-0-	-466	-0-	2449	2			Y	-0-					47
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					47
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 23,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		489	-0-	489	988	489	2			Y	-0-					-0-
04	1668	N	680	-0-	-988	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					25
03	DLQ G-10		906	-0-	906	1512	906	2			Y	-0-					25
04	1800	N	1475	-0-	-325	1187	1475	2			Y	-0-					25
05	2748	N	1561	-0-	-1187	-0-	1561	2			Y	-0-					25
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					25
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					25
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					25
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					25
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					25
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 12,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 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	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2282	1391	2			Y	-0-					15
04	1800	N	989	-0-	-811	1471	989	2			Y	-0-					15
05	2410	N	939	-0-	-1471	-0-	939	2			Y	-0-					15
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					15
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					15
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					15
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					15
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1428	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2463	1035	2			Y	-0-					28
04	1800	N	1511	-0-	-289	2174	1511	2			Y	-0-					28
05	3100	N	1434	-0-	-1666	508	1434	2			Y	-0-					28
06	1812	N	1304	-0-	-508	-0-	1304	2			Y	-0-					28
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					28
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					28
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					30
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					30
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 14,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1368	595	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	882	-0-	-918	450	882	2			Y	-0-					-0-
05	1287	N	837	-0-	-450	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	2	12	9	N	11					100
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4					104
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5					109
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	90	1			20
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					23
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2					25
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					27
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					27
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	N	5					32
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					35
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		1577	-0-	1577	1577	1577	2			Y	-0-					79
03	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2773	1196	2			Y	-0-					79
04	1800	N	1259	-0-	-541	2232	1259	2			Y	-0-					79
05	3100	N	1370	-0-	-1730	502	1370	2			Y	-0-					79
06	1809	N	1307	-0-	-502	-0-	1307	2			Y	-0-					79
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					79
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					79
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					79
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					79
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	333	2	2	9	Y	2					52
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5					57
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					60
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					67
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4					71
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4					75
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					75
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28	9	Y	25	88	1			12
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					15
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2					17
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 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	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		503	-0-	503	1094	503	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		555	-0-	555	1649	555	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		626	-0-	626	2275	626	2			Y	-0-					16
06	2865	N	590	-0-	-2275	-0-	590	2			Y	-0-					16
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					16
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					16
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					16
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					16
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	2569	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		2131	-0-	2131	4700	2131	2			Y	-0-					31
04	1800	N	2330	-0-	530	5230	2330	2			Y	-0-					31
05	3100	N	2427	-0-	-673	4557	2427	2			Y	-0-					31
06	3000	N	2587	-0-	-413	4144	2587	2			Y	-0-					31
07	3100	N	3045	-0-	-55	4089	3045	2			Y	-0-					31
08	3100	N	3069	-0-	-31	4058	3069	2			Y	-0-					31
09	3000	N	2954	-0-	-46	4012	2954	2			Y	-0-					31
10	3100	N	2993	-0-	-107	3905	2993	2			Y	-0-					31
11	3000	N	2866	-0-	-134	3771	2866	2			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3771					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 29,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					80
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					80
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					80
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					80
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					80
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					80
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					80
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					80
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					82
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					90
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11	96	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					58
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					58
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					63
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					63
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					63
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					63
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	N	12					75
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					75
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					75
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5					80
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	2	10	9	N	9					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1446	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3109	1663	2			Y	-0-					23
04	1800	N	818	-0-	-982	2127	818	2			Y	-0-					23
05	2939	N	812	-0-	-2127	-0-	812	2			Y	-0-					23
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					23
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					23
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					23
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					23
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					23
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 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	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					67
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					67
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					67
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					67
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					67
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					67
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					67
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					67
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					67
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					67
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6779	2	14	9	N	13					80
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 75,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2333	1082	2			Y	-0-					31
04	1800	N	1237	-0-	-563	1770	1237	2			Y	-0-					31
05	3020	N	1250	-0-	-1770	-0-	1250	2			Y	-0-					31
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					31
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					31
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					31
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					31
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					31
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1230	2	12	9	Y	11	11	8			7
02	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		594	-0-	594	1710	594	2			Y	-0-					7
04	1800	N	1226	-0-	-574	1136	1226	2			Y	-0-					7
05	2303	N	1167	-0-	-1136	-0-	1165	2	2	9	Y	2	2	8			7
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2	2	8			7
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					7
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					7
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					7
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					7
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1435	2	11	9	N	10					48
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					48
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					48
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					48
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					48
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					48
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					48
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					48
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					48
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					48
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10					53
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1657	2	257	9	N	234	171	1			116
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					116
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	2	63	9	N	57	87	1			86
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					86
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					86
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1826	2	114	9	N	104	157	1			33
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					33
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					33
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					33
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	2	1	9	N	1					56
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					56
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					56
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					56
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					56
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					56
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					56
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					56
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					56
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					56
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 26,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	1266	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2364	1098	2			Y	-0-					28
04	1800	N	561	-0-	-1239	1125	561	2			Y	-0-					28
05	1682	N	557	-0-	-1125	-0-	557	2			Y	-0-					28
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					28
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					28
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					28
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					28
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					28
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		851	-0-	851	1719	851	2			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		801	-0-	801	2520	801	2			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		905	-0-	905	3425	905	2			Y	-0-					14
06	3000	N	853	-0-	-2147	1278	853	2			Y	-0-					14
07	2149	N	871	-0-	-1278	-0-	871	2			Y	-0-					14
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					14
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					14
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					14
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 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	806	N	599	-0-	-207	-0-	598	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		720	-0-	720	1352	720	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	725	-0-	-1075	277	725	2			Y	-0-					-0-
05	1062	N	785	-0-	-277	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	8			103
02	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	1486	2			Y	-0-					103
03	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2703	1217	2			Y	-0-					103
04	1800	N	1738	-0-	-62	2641	1738	2			Y	-0-					103
05	3100	N	1844	-0-	-1256	1385	1844	2			Y	-0-					103
06	2725	N	1340	-0-	-1385	-0-	1340	2			Y	-0-					103
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					103
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					103
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					103
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					103
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-	40	1			63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 20,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					105
03	DLQ G-10		315	-0-	315	716	315	2			Y	-0-					105
04	1126	N	410	-0-	-716	-0-	410	2			Y	-0-					105
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					105
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					105
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					105
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					105
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					105
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					105
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 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	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1014	2	6	9	Y	5	5	8			76
02	DLQ G-10		994	-0-	994	994	994	2			Y	-0-					76
03	DLQ G-10		1473	-0-	1473	2467	1473	2			Y	-0-					76
04	1800	N	1005	-0-	-795	1672	1004	2	1	9	Y	1	1	8			76
05	2738	N	1066	-0-	-1672	-0-	1066	2			Y	-0-					76
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					76
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					76
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					76
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					76
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					76
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			Y	-0-					3
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					3
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					3
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					3
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					3
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					3
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					3
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					3
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					3
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					54
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					54
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					54
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					54
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					54
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					54
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					69
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					72
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5					77
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3					80
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	689	2	1	9	Y	1	1	8			56
02	784	N	537	-0-	-247	-0-	537	2			Y	-0-					56
03	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			Y	-0-					56
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					56
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					56
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					56
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		898	-0-	898	898	898	2			Y	-0-					56
09	DLQ G-10		785	-0-	785	1683	785	2			Y	-0-					56
10	DLQ G-10		777	-0-	777	2460	777	2			Y	-0-					56
11	DLQ G-10		700	-0-	700	3160	700	2			Y	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3160					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 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	806	N	383	-0-	-423	-0-	383	2			Y	-0-			11
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			11
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			Y	-0-			11
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			11
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-			11
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			11
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			11
08	DLQ G-10		751	-0-	751	751	751	2			Y	-0-			11
09	DLQ G-10		794	-0-	794	1545	794	2			Y	-0-			11
10	DLQ G-10		849	-0-	849	2394	849	2			Y	-0-			11
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3177	783	2			Y	-0-			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3177					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			17
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			17
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			17
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			17
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			17
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			17
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			17
08	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-			17
09	DLQ G-10		892	-0-	892	1774	892	2			Y	-0-			17
10	DLQ G-10		835	-0-	835	2609	835	2			Y	-0-			17
11	DLQ G-10		845	-0-	845	3454	845	2			Y	-0-			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3454					Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-			-0-
03	1767	N	815	-0-	-952	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-			-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	1957	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1934	-0-	1934	3891	1934	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2185	-0-	2185	6076	2185	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1963	-0-	1963	8039	1963	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8039					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					48
02	672	N	494	-0-	-178	-0-	494	2			Y	-0-					48
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					48
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					48
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					48
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					48
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		910	-0-	910	1816	910	2			Y	-0-					48
10	DLQ G-10		877	-0-	877	2693	877	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		857	-0-	857	3550	857	2			Y	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3550					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1421	-0-	-160	-0-	1421	2			Y	-0-					39
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					39
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					39
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					39
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					39
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					39
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1468	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		1419	-0-	1419	2887	1419	2			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4283	1396	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1317	-0-	1317	5600	1317	2			Y	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5600					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 15,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 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	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					6
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					6
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					6
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					6
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			Y	-0-					6
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					6
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		874	-0-	874	874	874	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		841	-0-	841	1715	841	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		852	-0-	852	2567	852	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		816	-0-	816	3383	816	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3383					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 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	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					66
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					66
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					66
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					66
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					66
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					66
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10		653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					66
09	DLQ G-10		656	-0-	656	1309	656	2			Y	-0-					66
10	DLQ G-10		632	-0-	632	1941	632	2			Y	-0-					66
11	DLQ G-10		617	-0-	617	2558	617	2			Y	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2558					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					109
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					109
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					109
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					109
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					109
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					109
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					109
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					109
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					109
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					109
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 5,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 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	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					21
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					21
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					21
04	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			Y	-0-					21
05	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	1561	2			Y	-0-					21
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					21
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2510	1262	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3691	1181	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1195	-0-	1195	4886	1195	2			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4886					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 17,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1018	2		Y	-0-			21
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			21
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-			21
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-			21
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			21
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-			21
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-			21
08	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1195	2		Y	-0-			21
09	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2430	1235	2		Y	-0-			21
10	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3576	1146	2		Y	-0-			21
11	DLQ G-10		1171	-0-	1171	4747	1171	2		Y	-0-			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4747				Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 14,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-			19
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	636	2		Y	-0-			19
03	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2		Y	-0-			19
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	2		Y	-0-			19
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			19
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			19
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-			19
08	DLQ G-10		812	-0-	812	812	812	2		Y	-0-			19
09	DLQ G-10		887	-0-	887	1699	887	2		Y	-0-			19
10	DLQ G-10		857	-0-	857	2556	857	2		Y	-0-			19
11	DLQ G-10		820	-0-	820	3376	820	2		Y	-0-			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3376				Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2		Y	-0-			3
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			3
03	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2		Y	-0-			3
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			3
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			3
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			3
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-			3
08	DLQ G-10		775	-0-	775	775	775	2		Y	-0-			3
09	DLQ G-10		766	-0-	766	1541	766	2		Y	-0-			3
10	DLQ G-10		866	-0-	866	2407	866	2		Y	-0-			3
11	DLQ G-10		778	-0-	778	3185	778	2		Y	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3185				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3954	-0-	854	3042	3933	2	21	9	N	19					119
02	2800	N	3438	-0-	638	3680	3437	2	1	9	N	1					120
03	7736	X	4056	-0-	-3680	-0-	4041	2	15	9	N	14					134
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11					145
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3933	2	10	9	N	9					154
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3810	2	12	9	N	11					165
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3659	2	15	9	N	14					179
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-	130	1			49
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3614	2	12	9	N	11					60
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3594	2	8	9	N	7					67
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3315	2	11	9	N	10					77
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 40,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			Y	-0-					22
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			Y	-0-					22
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					22
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					22
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					22
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					22
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	1546	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		1637	-0-	1637	3183	1637	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1750	-0-	1750	4933	1750	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1612	-0-	1612	6545	1612	2			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6545					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

01	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	2			Y	-0-					38
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			Y	-0-					38
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					38
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-					38
05	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					38
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					38
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		1575	-0-	1575	3090	1575	2			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		1509	-0-	1509	4599	1509	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		1659	-0-	1659	6258	1659	2			Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6258					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 17,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					110
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					110
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					110
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					110
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					110
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					110
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					110
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					110
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	945	2	133	9	N	121	178	1			53
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	N	2					55
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 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	3100	N	3014	-0-	-86	336	3014	2			N	-0-					19
02	2800	N	2634	-0-	-166	170	2634	2			N	-0-					19
03	3100	N	3097	-0-	-3	167	3097	2			N	-0-					19
04	3049	X	2882	-0-	-167	-0-	2878	2	4	9	N	4					23
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3015	2	17	9	N	15					38
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2921	2	6	9	N	5	1	8			42
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3					45
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	N	2					47
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1					48
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					53
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2542	2	11	9	N	10					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 31,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					79
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					79
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					79
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2731	2	2	9	Y	2	2	8			79
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	2544	2			Y	-0-					79
06	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	2345	2			Y	-0-					79
07	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		2480	-0-	2480	2480	2480	2			Y	-0-					79
09	DLQ G-10		2499	-0-	2499	4979	2499	2			Y	-0-					79
10	DLQ G-10		2396	-0-	2396	7375	2396	2			Y	-0-					79
11	DLQ G-10		2494	-0-	2494	9869	2494	2			Y	-0-					79
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9869					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 30,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					72
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					72
03	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					72
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					72
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					72
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					72
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	1234	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2504	1270	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	3845	1341	2			Y	-0-					72
11	DLQ G-10		1331	-0-	1331	5176	1331	2			Y	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5176					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					260
02	1400	N	1167	-0-	-233	-0-	1167	2			N	-0-					260
03	1364	N	788	-0-	-576	-0-	788	2			N	-0-					260
04	1230	N	673	-0-	-557	-0-	671	2	2	9	N	2	2	8			260
05	1302	N	523	-0-	-779	-0-	523	2			N	-0-					260
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	185	1			75
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					75
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					75
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	453	2	18	9	N	16	76	1			15
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					15
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2412	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1173	-0-	-718	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814	2814	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5596	2782	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3143	-0-	3143	8739	3143	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2824	-0-	2824	11563	2824	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11563					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 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	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					36
02	2716	X	1550	-0-	-1166	-0-	1550	2			Y	-0-					36
03	3007	X	2110	-0-	-897	-0-	2110	2			Y	-0-					36
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					36
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					36
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					36
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		2322	-0-	2322	2322	2322	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		2399	-0-	2399	4721	2399	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		2226	-0-	2226	6947	2226	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		2276	-0-	2276	9223	2276	2			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9223					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 24,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 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	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			160
02	2072	X	1929	-0-	-143	-0-	1929	2			N	-0-					160
03	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2			N	-0-					160
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			N	-0-					160
05	2953	N	2899	-0-	-54	-0-	2899	2			N	-0-					160
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					160
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					160
08	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	2401	2			N	-0-					160
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	2412	2			N	-0-					160
10	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2576	2	58	9	N	53	188	1			25
11	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	2			N	-0-					25
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 26,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					5
02	1092	N	823	-0-	-269	-0-	823	2			Y	-0-					5
03	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			Y	-0-					5
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					5
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					5
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	1537	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1500	-0-	1500	3037	1500	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4557	1520	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1459	-0-	1459	6016	1459	2			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6016					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	12653	-0-	9553	9553	12653	2			Y	-0-					-0-
04	13056	X	3503	-0-	-9553	-0-	3501	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	3304	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3266	-0-	3266	6570	3266	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3690	-0-	3690	10260	3690	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3315	-0-	3315	13575	3315	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13575					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	8			39
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					39
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					39
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					39
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					39
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	1281	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		1323	-0-	1323	2604	1323	2			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3832	1228	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1255	-0-	1255	5087	1255	2			Y	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5087					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 15,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			Y	-0-					43
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					43
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					43
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					43
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					43
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					43
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		1541	-0-	1541	1541	1541	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3226	1685	2			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	4853	1627	2			Y	-0-					43
11	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6409	1556	2			Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6409					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 16,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 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	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					21
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					21
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					21
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					21
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					21
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					21
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		1336	-0-	1336	2599	1336	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1429	-0-	1429	4028	1429	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1316	-0-	1316	5344	1316	2			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5344					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					40
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					40
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					40
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			Y	-0-					40
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					40
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	1456	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2919	1463	2			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4482	1563	2			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		1535	-0-	1535	6017	1535	2			Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6017					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 17,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			Y	-0-					34
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					34
03	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					34
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					34
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					34
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					34
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		743	-0-	743	743	743	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		747	-0-	747	1490	747	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		798	-0-	798	2288	798	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3071	783	2			Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3071					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 8,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					4
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4
03	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	2			Y	-0-					4
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					4
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					4
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					4
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		915	-0-	915	915	915	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		904	-0-	904	1819	904	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2841	1022	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		918	-0-	918	3759	918	2			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3759					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2	2	8			26
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					26
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					26
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	760	2	4	9	Y	4	4	8			26
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					26
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					26
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		889	-0-	889	1729	889	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		951	-0-	951	2680	951	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		876	-0-	876	3556	876	2			Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3556					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					4
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					4
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			Y	-0-					4
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					4
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					4
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		487	-0-	487	987	487	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		494	-0-	494	1481	494	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		474	-0-	474	1955	474	2			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1955					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 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	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2		Y	-0-			30
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			30
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			30
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-			30
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-			30
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			30
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			30
08	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2		Y	-0-			30
09	DLQ G-10		781	-0-	781	1580	781	2		Y	-0-			30
10	DLQ G-10		782	-0-	782	2362	782	2		Y	-0-			30
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3145	783	2		Y	-0-			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3145				Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1182	-0-	-58	-0-	1182	2		Y	-0-			30
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-			30
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-			30
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			30
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		Y	-0-			30
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-			30
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-			30
08	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	1343	2		Y	-0-			30
09	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2739	1396	2		Y	-0-			30
10	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4076	1337	2		Y	-0-			30
11	DLQ G-10		1470	-0-	1470	5546	1470	2		Y	-0-			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5546				Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 14,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2756	-0-	-375	-0-	2756	2		Y	-0-			36
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-			36
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-			36
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-			36
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-			36
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-			36
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-			36
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	2218	2		Y	-0-			36
09	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4510	2292	2		Y	-0-			36
10	DLQ G-10		2126	-0-	2126	6636	2126	2		Y	-0-			36
11	DLQ G-10		2174	-0-	2174	8810	2174	2		Y	-0-			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8810				Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 27,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			Y	-0-					44
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					44
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					44
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	9	Y	7	7	8			44
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					44
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					44
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					44
08	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	1896	2			Y	-0-					44
09	DLQ G-10		1904	-0-	1904	3800	1904	2			Y	-0-					44
10	DLQ G-10		2034	-0-	2034	5834	2034	2			Y	-0-					44
11	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7833	1999	2			Y	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7833					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 20,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					22
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					22
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					22
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					22
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					22
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					22
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		2154	-0-	2154	2154	2154	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		2178	-0-	2178	4332	2178	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		2038	-0-	2038	6370	2038	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		2063	-0-	2063	8433	2063	2			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8433					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 20,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1142	-0-	-98	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	8			63
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					63
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					63
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1	1	8			63
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					63
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					63
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		1553	-0-	1553	1553	1553	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		1357	-0-	1357	2910	1357	2			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		1343	-0-	1343	4253	1343	2			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5464	1211	2			Y	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5464					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					36
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					36
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			Y	-0-					36
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					36
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					36
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					36
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	1815	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3799	1984	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		1916	-0-	1916	5715	1916	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		1832	-0-	1832	7547	1832	2			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7547					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 18,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			Y	-0-					46
02	1428	N	1416	-0-	-12	-0-	1416	2			Y	-0-					46
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			Y	-0-					46
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					46
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					46
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		1751	-0-	1751	1751	1751	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3571	1820	2			Y	-0-					46
10	DLQ G-10		1743	-0-	1743	5314	1743	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		1917	-0-	1917	7231	1917	2			Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7231					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 19,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1136	-0-	-104	-0-	1134	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					33
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			Y	-0-					33
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1004	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			Y	-0-					33
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					33
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1152	2			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2337	1185	2			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		1320	-0-	1320	3657	1320	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		1265	-0-	1265	4922	1265	2			Y	-0-	1	8			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4922					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	903	-0-	-430	-0-	901	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					22
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					22
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	2	4	9	Y	4	4	8			22
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					22
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					22
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	1412	1412	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		1494	-0-	1494	2906	1494	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1598	-0-	1598	4504	1598	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1472	-0-	1472	5976	1472	2			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5976					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					42
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					42
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1	1	8			42
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					42
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					42
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		666	-0-	666	666	666	2			Y	-0-					42
09	DLQ G-10		685	-0-	685	1351	685	2			Y	-0-					42
10	DLQ G-10		763	-0-	763	2114	763	2			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		731	-0-	731	2845	731	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2845					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			Y	-0-					6
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					6
03	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			Y	-0-					6
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					6
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					6
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					6
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	1417	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		1401	-0-	1401	2818	1401	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1583	-0-	1583	4401	1583	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		1422	-0-	1422	5823	1422	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5823					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					46
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					46
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			Y	-0-					46
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					46
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					46
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					46
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		801	-0-	801	801	801	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		825	-0-	825	1626	825	2			Y	-0-					46
10	DLQ G-10		871	-0-	871	2497	871	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		864	-0-	864	3361	864	2			Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3361					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		619	-0-	619	619	619	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		626	-0-	626	1245	626	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		586	-0-	586	1831	586	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		593	-0-	593	2424	593	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2424					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					31
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					31
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					31
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					31
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		545	-0-	545	1088	545	2			Y	-0-					31
10	DLQ G-10		582	-0-	582	1670	582	2			Y	-0-					31
11	DLQ G-10		572	-0-	572	2242	572	2			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2242					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 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	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					34
02	1372	N	536	-0-	-836	-0-	536	2			Y	-0-					34
03	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	2			Y	-0-					34
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					34
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					34
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					34
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		866	-0-	866	1723	866	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		811	-0-	811	2534	811	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		820	-0-	820	3354	820	2			Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3354					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			Y	-0-					26
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					26
03	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	2			Y	-0-					26
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					26
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					26
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					26
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		568	-0-	568	1117	568	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		527	-0-	527	1644	527	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		538	-0-	538	2182	538	2			Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2182					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			Y	-0-					72
02	2296	X	2045	-0-	-251	-0-	2045	2			Y	-0-					72
03	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2			Y	-0-					72
04	2610	X	1753	-0-	-857	-0-	1750	2	3	9	Y	3	3	8			72
05	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	1768	2			Y	-0-					72
06	2190	X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2			Y	-0-					72
07	2387	X	1535	-0-	-852	-0-	1535	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	1463	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2893	1430	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4325	1432	2			Y	-0-					72
11	DLQ G-10		1433	-0-	1433	5758	1433	2			Y	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5758					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 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	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					45
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					45
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					45
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					45
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					45
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					45
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 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	1364	N	922	-0-	-442	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	8			111
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	859	2			Y	-0-					111
03	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			Y	-0-					111
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1	8			111
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					111
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					111
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					111
08	DLQ G-10		1655	-0-	1655	1655	1655	2			Y	-0-					111
09	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3101	1446	2			Y	-0-					111
10	DLQ G-10		1431	-0-	1431	4532	1431	2			Y	-0-					111
11	DLQ G-10		1290	-0-	1290	5822	1290	2			Y	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5822					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3719	-0-	619	729	3719	2			Y	-0-					4
02	2800	N	3461	-0-	661	1390	3461	2			Y	-0-					4
03	2735	X	1345	-0-	-1390	-0-	1345	2			Y	-0-					4
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					4
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					4
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					4
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	1598	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	3177	1579	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1784	-0-	1784	4961	1784	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1603	-0-	1603	6564	1603	2			Y	-0-					4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6564					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 21,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	9	Y	3	3	8			21
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					21
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					21
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	Y	5	5	8			21
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					21
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					21
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	1274	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		1349	-0-	1349	2623	1349	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4065	1442	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1328	-0-	1328	5393	1328	2			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5393					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					7
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					7
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					7
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					7
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					7
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					7
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		994	-0-	994	994	994	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2081	1087	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1050	-0-	1050	3131	1050	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4135	1004	2			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4135					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 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	775	N	322	-0-	-453	-0-	322	2			Y	-0-					81
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					81
03	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			Y	-0-					81
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					81
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					81
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					81
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					81
08	DLQ G-10		696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					81
09	DLQ G-10		699	-0-	699	1395	699	2			Y	-0-					81
10	DLQ G-10		673	-0-	673	2068	673	2			Y	-0-					81
11	DLQ G-10		658	-0-	658	2726	658	2			Y	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2726					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	2			Y	-0-					41
02	1232	N	1001	-0-	-231	-0-	1001	2			Y	-0-					41
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					41
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					41
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					41
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					41
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	3071	1579	2			Y	-0-					41
10	DLQ G-10		1688	-0-	1688	4759	1688	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10		1555	-0-	1555	6314	1555	2			Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6314					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 15,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1885	2	3	9	Y	3	3	8			75
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					75
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					75
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1	1	8			75
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					75
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	Y	1	1	8			75
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	2124	2			Y	-0-					75
09	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4307	2183	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10		2433	-0-	2433	6740	2433	2			Y	-0-					75
11	DLQ G-10		2332	-0-	2332	9072	2332	2			Y	-0-	2	8			73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9072					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 21,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					122
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			Y	-0-					122
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					122
04	660	N	219	-0-	-441	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	8			122
05	713	N	236	-0-	-477	-0-	236	2			Y	-0-					122
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					122
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		257	-0-	257	508	257	2			Y	-0-					122
10	DLQ G-10		287	-0-	287	795	287	2			Y	-0-					122
11	DLQ G-10		275	-0-	275	1070	275	2			Y	-0-					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1070					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11	11	8			32
02	1652	N	1528	-0-	-124	-0-	1528	2			Y	-0-					32
03	2821	N	1071	-0-	-1750	-0-	1071	2			Y	-0-					32
04	3000	N	3250	-0-	250	250	3236	2	14	9	Y	13	13	8			32
05	3100	N	3425	-0-	325	575	3425	2			Y	-0-					32
06	3000	N	2743	-0-	-257	318	2743	2			Y	-0-					32
07	3041	N	2723	-0-	-318	-0-	2723	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		2737	-0-	2737	2737	2737	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		2768	-0-	2768	5505	2768	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		2591	-0-	2591	8096	2591	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	10717	2621	2			Y	-0-					32
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10717					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 27,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14964	-0-	-784	-0-	14950	2	14	9	N	13	13	8			140
02	14224	X	12917	-0-	-1307	-0-	12761	2	156	9	N	142	182	1			100
03	15531	X	8110	-0-	-7421	-0-	8110	2			N	-0-					100
04	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19295	2	6	9	N	5	5	8			100
05	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19075	2	7	9	N	6	6	8			100
06	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16616	2	22	9	N	20	114	1	1	8	5
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					5
08	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17039	2	200	9	N	182	182	1			5
09	16650	X	15697	-0-	-953	-0-	15697	2			N	-0-					5
10	17205	X	16709	-0-	-496	-0-	16709	2			N	-0-					5
11	16650	X	15925	-0-	-725	-0-	15925	2			N	-0-					5
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 173,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	20997	-0-	-1540	-0-	20978	2	19	9	N	17	17	8			100
02	20356	X	18288	-0-	-2068	-0-	18120	2	168	9	N	153	183	1			70
03	22258	X	11203	-0-	-11055	-0-	11203	2			N	-0-					70
04	20970	X	19626	-0-	-1344	-0-	19624	2	2	9	N	2	2	8			70
05	21111	X	19553	-0-	-1558	-0-	19400	2	153	9	N	139	182	1	2	8	25
06	20310	X	16900	-0-	-3410	-0-	16900	2			N	-0-					25
07	20243	X	17326	-0-	-2917	-0-	17326	2			N	-0-					25
08	20274	X	17527	-0-	-2747	-0-	17330	2	197	9	N	179	184	1			20
09	19620	X	16155	-0-	-3465	-0-	15964	2	191	9	N	174	179	1			15
10	19561	X	16994	-0-	-2567	-0-	16994	2			N	-0-					15
11	16890	X	16197	-0-	-693	-0-	16197	2			N	-0-					15
12	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 190,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					77
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					77
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					77
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					77
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					77
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					77
07	1116	N	560	-0-	-556	-0-	560	2			N	-0-					77
08	1116	N	723	-0-	-393	-0-	723	2			N	-0-					77
09	1080	N	723	-0-	-357	-0-	723	2			N	-0-					77
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1					78
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					79
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7					86

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					68
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N	3					71
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					76
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					78
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					80
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	573	2	28	9	N	25					105
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					106
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					106
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					106
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					106
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					106
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7					11
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1123	2	21	9	Y	19					30
03	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1199	2	6	9	Y	5	30	1			5
04	1260	N	677	-0-	-583	-0-	673	2	4	9	Y	4					9
05	1271	N	354	-0-	-917	-0-	354	2			Y	-0-					9
06	1170	N	391	-0-	-779	-0-	384	2	7	9	Y	6					15
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	518	2	6	9	Y	5	16	1			4
08	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					4
09	916	N	432	-0-	-484	-0-	430	2	2	9	Y	2					6
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	482	2	6	9	Y	5					11
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3					14
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 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	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	504	N	147	-0-	-357	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2045	2	14	9	Y	13					19
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1762	2	35	9	Y	32					51
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	51	1			8
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	Y	6					14
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					14
06	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2222	2	24	9	Y	22					36
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2550	2	28	9	Y	25	50	1			11
08	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	2311	2	1	9	Y	1					12
09	4646	X	2334	-0-	-2312	-0-	2327	2	7	9	Y	6					18
10	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	2377	2	31	9	Y	28					46
11	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	2166	2	19	9	Y	17					63
12	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	2257	2	3	9	Y	3	57	1			9

TOTAL GAS PROD: 27,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 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	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1888	2	7	9	Y	6					12
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4					16
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	18	1			3
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2227	2	8	9	Y	7					10
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					10
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2476	2	24	9	Y	22					32
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2930	2	33	9	Y	30	51	1			11
08	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	2896	2	1	9	Y	1					12
09	3000	N	2492	-0-	-508	2389	2482	2	10	9	Y	9					21
10	3100	N	2473	-0-	-627	1762	2440	2	33	9	Y	30					51
11	3000	N	2066	-0-	-934	828	2046	2	20	9	Y	18					69
12	2816	N	1988	-0-	-828	-0-	1985	2	3	9	Y	3	62	1			10

TOTAL GAS PROD: 27,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-363	-0-	905	2	3	9	Y	3					7
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11					18
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	Y	4	19	1			3
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					7
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					7
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	2	10	9	Y	9					16
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1227	2	18	9	Y	16	26	1			6
08	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	1159	2			Y	-0-					6
09	2199	N	1040	-0-	-1159	-0-	1037	2	3	9	Y	3					9
10	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1018	2	14	9	Y	13					22
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	Y	8					30
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	926	2	2	9	Y	2	28	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	35	-0-	-66	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					1
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					27
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					27
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					27
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					27
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					27
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					27
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					27
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					27
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					27
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					27
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					27
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					28
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					28
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					28
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					28
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-					28
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					28
07	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					28
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					28
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					28
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					28
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1064	2	88	9	N	80					108
12	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	507	-0-	-609	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	600	N	325	-0-	-275	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 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	496	N	287	-0-	-209	-0-	285	2	2	9	Y	2					3
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4					7
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	7	1			1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	440	2	3	9	Y	3					4
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	DLQ G-10		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					2
09	705	N	342	-0-	-363	-0-	341	2	1	9	Y	1					3
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	Y	4					7
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	337	2	2	9	Y	2					9
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 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	2449	N	1297	-0-	-1152	-0-	1283	2	14	9	Y	13					18
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	628	2	34	9	Y	31					49
03	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	324	2	9	9	Y	8	49	1			8
04	1260	N	329	-0-	-931	-0-	329	2			Y	-0-					8
05	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	2			Y	-0-					8
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	170	2	10	9	Y	9					17
07	341	N	34	-0-	-307	-0-	33	2	1	9	Y	1	14	1			4
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1395	1348	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		78	-0-	78	1473	78	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		116	-0-	116	1589	116	2			Y	-0-					4
12	1622	N	33	-0-	-1589	-0-	33	2			Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	392	N	191	-0-	-201	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					31
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					31
03	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	1961	2			N	-0-					31
04	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	2			N	-0-					31
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					31
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					31
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					31
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					31
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					31
10	2604	N	2012	-0-	-592	-0-	2012	2			N	-0-					31
11	2520	N	1903	-0-	-617	-0-	1903	2			N	-0-					31
12	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 26,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

01	2945	X	1141	-0-	-1804	-0-	1141	2			N	-0-					12
02	2576	X	1395	-0-	-1181	-0-	1395	2			N	-0-					12
03	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					12
04	2310	X	2285	-0-	-25	-0-	2285	2			N	-0-					12
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					12
06	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	2196	2			N	-0-					12
07	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2337	2			N	-0-					12
08	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					12
09	2490	X	2005	-0-	-485	-0-	2005	2			N	-0-					12
10	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	1836	2			N	-0-					12
11	2400	X	1233	-0-	-1167	-0-	1233	2			N	-0-					12
12	2480	X	580	-0-	-1900	-0-	580	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2535	-0-	-503	-0-	2535	2			N	-0-					29
02	2744	X	2191	-0-	-553	-0-	2191	2			N	-0-					29
03	3038	X	2207	-0-	-831	-0-	2207	2			N	-0-					29
04	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	2068	2			N	-0-					29
05	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2			N	-0-					29
06	2460	X	2307	-0-	-153	-0-	2307	2			N	-0-					29
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					29
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					29
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					29
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					29
11	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2419	2			N	-0-					29
12	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 29,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2239	-0-	-768	-0-	2239	2			N	-0-					29
02	2324	N	2152	-0-	-172	-0-	2152	2			N	-0-					29
03	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	2			N	-0-					29
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					29
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					29
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					29
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					29
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					29
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					29
10	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2319	2			N	-0-					29
11	2640	N	2203	-0-	-437	-0-	2203	2			N	-0-					29
12	2635	N	2092	-0-	-543	-0-	2092	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 28,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 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	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					27
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	1307	2			N	-0-					27
03	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					27
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					27
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					27
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					27
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					27
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					27
09	1620	N	1224	-0-	-396	-0-	1224	2			N	-0-					27
10	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					27
11	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2			N	-0-					27
12	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1034	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					32
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					32
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					32
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					32
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					32
06	2160	N	2058	-0-	-102	-0-	2058	2			N	-0-					32
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					32
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					32
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					32
10	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	1997	2			N	-0-					32
11	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	1806	2			N	-0-					32
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 25,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					65
02	2268	X	2120	-0-	-148	-0-	2120	2			N	-0-					65
03	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					65
04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	2668	2			N	-0-					65
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					65
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					65
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					65
08	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					65
09	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2			N	-0-					65
10	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			N	-0-					65
11	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	2361	2			N	-0-					65
12	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	2543	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 31,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 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	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	614	-0-	-688	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	547	-0-	-623	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					47
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	1903	2			N	-0-					47
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-					47
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					47
05	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2			N	-0-					47
06	2040	N	1439	-0-	-601	-0-	1439	2			N	-0-					47
07	2201	N	797	-0-	-1404	-0-	797	2			N	-0-					47
08	1829	N	820	-0-	-1009	-0-	820	2			N	-0-					47
09	1440	N	178	-0-	-1262	-0-	178	2			N	-0-					47
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					47
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					47
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 18,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					57
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					57
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					57
04	2400	X	2220	-0-	-180	-0-	2220	2			N	-0-					57
05	2480	X	2201	-0-	-279	-0-	2201	2			N	-0-					57
06	2400	X	2185	-0-	-215	-0-	2185	2			N	-0-					57
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					57
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					57
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					57
10	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	2471	2			N	-0-					57
11	2760	X	2166	-0-	-594	-0-	2166	2			N	-0-					57
12	2852	X	1782	-0-	-1070	-0-	1782	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 27,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					32
02	1064	N	911	-0-	-153	-0-	911	2			N	-0-					32
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					32
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					32
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					32
06	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-					32
07	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	2			N	-0-					32
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					32
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					32
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					32
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					29
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					29
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					29
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					29
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					29
06	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-					29
07	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-					29
08	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	2115	2			N	-0-					29
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					29
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					29
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					29
12	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 27,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1610	-0-	-591	-0-	1610	2			N	-0-					37
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					37
03	1426	N	823	-0-	-603	-0-	823	2			N	-0-					37
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					37
05	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			N	-0-					37
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					37
07	1953	N	726	-0-	-1227	-0-	726	2			N	-0-					37
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					37
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					37
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
11	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1401	2			N	-0-					37
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 19,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					27
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	695	2			N	-0-					27
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					27
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					27
06	900	N	611	-0-	-289	-0-	611	2			N	-0-					27
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					27
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					27
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					27
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					27
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					27
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 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	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					14
02	1204	N	460	-0-	-744	-0-	460	2			N	-0-					14
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					14
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					14
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					14
06	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	2			N	-0-					14
07	SHUT IN		413	-0-	413	413	413	2			N	-0-					14
08	SHUT-IN		896	-0-	896	1309	896	2			N	-0-					14
09	SHUT-IN		1313	-0-	1313	2622	1313	2			N	-0-					14
10	3831	X	1209	-0-	-2622	-0-	1209	2			N	-0-					14
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					14
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					45
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					45
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					45
04	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			N	-0-					45
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					45
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					45
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					45
08	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					45
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					45
10	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-					45
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					45
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					27
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					27
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					27
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					27
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					27
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	1413	2			N	-0-					39
02	1568	N	1112	-0-	-456	-0-	1112	2			N	-0-					39
03	1550	N	1047	-0-	-503	-0-	1047	2			N	-0-					39
04	1380	N	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-					39
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					39
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-					39
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					39
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					39
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					39
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
11	1050	N	500	-0-	-550	-0-	500	2			N	-0-					39
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2645	-0-	-455	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2263	-0-	-537	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1521	-0-	-1114	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2307	-0-	-204	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 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	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1291	-0-	-893	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1167	-0-	-1623	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1078	-0-	-1082	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	856	-0-	-1484	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 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	2294	N	1715	-0-	-579	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1634	-0-	-270	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1644	-0-	-666	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	529	-0-	-2137	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	455	-0-	-1281	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	912	-0-	-738	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					10
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					30
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					30
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					30
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					30
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					30
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					30
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					30
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					30
09	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					30
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					30
11	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	2			N	-0-					30
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					42
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	1152	2			N	-0-					42
03	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					42
04	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	2			N	-0-					42
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					42
06	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					42
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					42
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					42
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					42
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					42
11	1290	N	971	-0-	-319	-0-	971	2			N	-0-					42
12	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					27
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	1973	2			N	-0-					27
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					27
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					27
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					27
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					27
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					27
08	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2183	2			N	-0-					27
09	2910	N	1910	-0-	-1000	-0-	1910	2			N	-0-					27
10	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					27
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					27
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					63
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	1599	2			N	-0-					63
03	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					63
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					63
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					63
06	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					63
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					63
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					63
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					63
10	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					63
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					63
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 20,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					24
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					24
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					24
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					24
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					24
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					24
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					24
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					24
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					24
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					24
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					24
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-744	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					38
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					38
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					38
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					38
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					38
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					38
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					38
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	Y	4					42
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					42
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					65
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					65
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					65
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					65
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					65
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					65
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					65
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					65
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					65
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					65
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					317
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					317
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					317
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					317
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					317
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					317
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					317
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					317
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					317
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					317
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					317
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	985	2	6	9	Y	5					35
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5					40
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					40
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					40
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					40
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	2	6	9	Y	5					45
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					45
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					45
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5					50
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					104
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					104
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					104
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					104
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					104
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					104
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					104
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					104
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					104
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					38
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					38
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					38
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					38
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					38
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					38
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					38
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					38
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	Y	4					42
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					42
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					65
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					65
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					65
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					65
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					65
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					65
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					65
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					65
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					65
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					65
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					35
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y	5					40
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					40
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					40
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					40
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	Y	5					45
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					45
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					45
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					50
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

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	4030	X	1077	-0-	-2953	-0-	1071	2	6	9	Y	5					35
02	2884	X	1018	-0-	-1866	-0-	1012	2	6	9	Y	5					40
03	3410	X	1911	-0-	-1499	-0-	1911	2			Y	-0-					40
04	3300	X	888	-0-	-2412	-0-	888	2			Y	-0-					40
05	3131	X	1662	-0-	-1469	-0-	1662	2			Y	-0-					40
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5					45
07	1922	X	1293	-0-	-629	-0-	1293	2			Y	-0-					45
08	1922	X	1189	-0-	-733	-0-	1189	2			Y	-0-					45
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	Y	5					50
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					65
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					65
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					65
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					65
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					65
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					65
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					65
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					65
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					65
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					65
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					38
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					38
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					38
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					38
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					38
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					38
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					38
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					38
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4					42
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					42
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					38
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					38
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					38
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					38
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					38
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					38
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					38
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					38
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4					42
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					42
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					65
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					65
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					65
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					65
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					65
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					65
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					65
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					65
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					65
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					65
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 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	3100	N	3325	-0-	225	225	3319	2	6	9	Y	5					35
02	2800	N	2659	-0-	-141	84	2653	2	6	9	Y	5					40
03	3100	N	3491	-0-	391	475	3491	2			Y	-0-					40
04	3000	N	3847	-0-	847	1322	3847	2			Y	-0-					40
05	3540	X	2218	-0-	-1322	-0-	2218	2			Y	-0-					40
06	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	2915	2	6	9	Y	5					45
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					45
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					45
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3643	2	6	9	Y	5					50
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4135	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3788	2	6	9	Y	5					20
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 38,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 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	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1427	-0-	-85	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1702	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1760	2	10	9	Y	9	8	1			8
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8					16
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	Y	8	18	1			6
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1617	2	17	9	Y	15	9	1			12
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			Y	-0-					12
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1701	2	8	9	Y	7	8	1			11
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	2	8	9	Y	7	8	1			10
10	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1538	2	8	9	Y	7	8	1			9
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1565	2	8	9	Y	7	8	1			8
*12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1526	2	9	9	Y	8	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		1016	2	3	9	N	3	3	1			2
02	952	N	917	-0-	-35	-0-		914	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-		966	2	2	9	N	2	2	1			2
04	990	N	956	-0-	-34	-0-		954	2	2	9	N	2					4
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		1038	2	3	9	N	3	5	1			2
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-		936	2	3	9	N	3	2	1			3
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2			N	-0-					3
08	1054	N	844	-0-	-210	-0-		842	2	2	9	N	2	2	1			3
09	930	N	778	-0-	-152	-0-		777	2	1	9	N	1	2	1			2
10	992	N	790	-0-	-202	-0-		788	2	2	9	N	2	2	1			2
11	810	N	766	-0-	-44	-0-		764	2	2	9	N	2	2	1			2
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-		817	2	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		1250	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		1070	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		1025	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-		1079	2	2	9	Y	2					4
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		1160	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-		1060	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2			Y	-0-					3
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		1290	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		1201	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		1254	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		1407	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		1166	2	3	9	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

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	495	-0-	-1	-0-		32	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-		29	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-		32	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-		33	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-		35	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-		19	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-		13	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-		15	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-		21	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-		12	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-		12	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-		9	1	520	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1468	2	4	9	Y	4					7
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	8	1			3
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8	9	Y	7	4	1			6
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					6
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1492	2	3	9	Y	3	4	1			5
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1409	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1439	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1403	2	4	9	Y	4	4	1			4
*12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1411	2	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 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	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	95	1	1076	2	Y	1					1
							1	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	976	2	Y	1					2
							1	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	2	Y	2					4
							2	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	101	1	1082	2	Y	1					4
							1	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	111	1	1190	2	Y	-0-					4
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1607	2	Y	1					5
							1	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	123	1	1355	2	Y	-0-	4	1			1
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	110	1	1123	2	Y	1					2
							1	9									
10	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	113	1	1134	2	Y	1					3
							1	9									
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	108	1	1059	2	Y	1					4
							1	9									
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	110	1	1159	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 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	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	195	1 3 9	2210	2	Y	3					4
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	188	1 3 9	2175	2	Y	3					7
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	211	1 10 9	2407	2	Y	9					16
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	194	1 8 9	2165	2	Y	7	14	1			9
05	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	214	1 2 9	2284	2	Y	2					11
06	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	206	1 2 9	2211	2	Y	2					13
07	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	188	1 2 9	2072	2	Y	2					15
08	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	192	1 1 9	2112	2	Y	1	12	1			4
09	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	189	1 1 9	1925	2	Y	1					5
10	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	204	1 3 9	2049	2	Y	3					8
11	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	196	1 4 9	1927	2	Y	4					12
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	204	1 14 9	2145	2	Y	13	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 28,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1 4 9	1376	2	Y	4					10
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	1217	2	Y	5	9	1			6
03	1426	N	850	-0-	-576	-0-	90	1 2 9	758	2	Y	2					8
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	1710	2	Y	5	8	1			5
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1 4 9	1446	2	Y	4					9
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1387	2	Y	1					10
07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	30	1 3 9	1398	2	Y	3	8	1			5
08	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	39	1 3 9	1385	2	Y	3					8
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	49	1 2 9	1297	2	Y	2					10
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	31	1 6 9	1331	2	Y	5	9	1			6
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	29	1 4 9	1325	2	Y	4					10
*12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	22	1 2 9	1359	2	Y	2	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

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	1271	N	1027	-0-	-244		-0-		66	1 9	960	2	Y	1					4
02	1012	N	1012	-0-	-0-		-0-		63	1 3 9	946	2	Y	3	4	1			3
03	1085	N	647	-0-	-438		-0-		69	1 1 9	577	2	Y	1					4
04	1396	N	1396	-0-	-0-		-0-		71	1 2 9	1323	2	Y	2	4	1			2
05	1116	N	1067	-0-	-49		-0-		63	1 2 9	1002	2	Y	2					4
06	1012	N	1012	-0-	-0-		-0-		48	1 1 9	963	2	Y	1					5
07	1333	N	978	-0-	-355		-0-		21	1 1 9	956	2	Y	1	4	1			2
08	1054	N	995	-0-	-59		-0-		27	1 1 9	967	2	Y	1					3
09	1020	N	946	-0-	-74		-0-		35	1 1 9	910	2	Y	1					4
10	1250	N	1250	-0-	-0-		-0-		28	1 3 9	1219	2	Y	3	4	1			3
11	960	N	945	-0-	-15		-0-		20	1 2 9	923	2	Y	2					5
*12	992	N	986	-0-	-6		-0-		16	1	970	2	Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

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	2851	N	2851	-0-	-0-		-0-		180	1 36 9	2635	2	Y	33					98
02	2502	N	2502	-0-	-0-		-0-		153	1 51 9	2298	2	Y	46	87	1			57
03	1593	N	1593	-0-	-0-		-0-		167	1 24 9	1402	2	Y	22					79
04	3000	N	3330	-0-	330		330		166	1 59 9	3105	2	Y	54	84	1			49
05	3100	N	2787	-0-	-313		17		163	1 44 9	2580	2	Y	40					89
06	2445	N	2428	-0-	-17		-0-		114	1 14 9	2300	2	Y	13					102
07	2451	X	2451	-0-	-0-		-0-		51	1 26 9	2374	2	Y	24	81	1			45
08	2399	X	2399	-0-	-0-		-0-		64	1 30 9	2305	2	Y	27					72
09	2334	X	2334	-0-	-0-		-0-		84	1 24 9	2226	2	Y	22					94
10	2426	X	2426	-0-	-0-		-0-		54	1 45 9	2327	2	Y	41	81	1			54
11	2419	X	2419	-0-	-0-		-0-		52	1 41 9	2326	2	Y	37					91
*12	2440	X	2440	-0-	-0-		-0-		39	1 21 9	2380	2	Y	19	65	1			45

TOTAL GAS PROD: 29,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4738	-0-	-222	-0-	4723	2	15	9	Y	14	11	1			10
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4523	2	14	9	Y	13	13	1			10
03	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	4710	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	4396	2	12	9	Y	11					22
05	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	4873	2	13	9	Y	12	25	1			9
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4915	2	25	9	Y	23	13	1			19
07	5022	X	4606	-0-	-416	-0-	4606	2			Y	-0-					19
08	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	4803	2	12	9	Y	11	13	1			17
09	4890	X	4529	-0-	-361	-0-	4518	2	11	9	Y	10	13	1			14
10	5053	X	4359	-0-	-694	-0-	4347	2	12	9	Y	11	12	1			13
11	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	4664	2	12	9	Y	11	11	1			13
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	2	14	9	Y	13	12	1			14

TOTAL GAS PROD: 56,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	144	2	Y	2					3
							2	9									
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	11	1	128	2	Y	2					5
							2	9									
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	85	2	Y	3					8
							3	9									
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	99	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					5
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	1					6
							1	9									
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	85	2	Y	1					7
							1	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					2
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	2					4
							2	9									
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	41	2	Y	1					5
							1	9									
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	11	7	1			9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	80	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	63	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	760	-0-	-200	-0-	63	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	68	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	62	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	61	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	60	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	60	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	65	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	62	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1841	2	Y	4					5
							4	9									
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	142	1	1646	2	Y	3					8
							3	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	166	1	1893	2	Y	12					20
							13	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	161	1	1795	2	Y	8	17	1			11
							9	9									
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	157	1	1675	2	Y	3					14
							3	9									
06	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	159	1	1705	2	Y	2					16
							2	9									
07	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	153	1	1682	2	Y	3					19
							3	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	157	1	1731	2	Y	2	16	1			5
							2	9									
09	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	151	1	1543	2	Y	2					7
							2	9									
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	160	1	1608	2	Y	3					10
							3	9									
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	159	1	1560	2	Y	5					15
							6	9									
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	166	1	1747	2	Y	17	18	1			14
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 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	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	926	-0-	-748	-0-	99	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	32	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	41	1	1474	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	53	1	1398	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	33	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	32	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	24	1	1460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-		149	1 2 9	2189	2	Y	2					6
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-		131	1 2 9	1963	2	Y	2	5	1			3
03	2201	N	1338	-0-	-863	-0-		142	1 2 9	1194	2	Y	2					5
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-		138	1 3 9	2570	2	Y	3	5	1			3
05	2325	N	2297	-0-	-28	-0-		137	1 2 9	2158	2	Y	2					5
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-		104	1 1 9	2087	2	Y	1					6
07	2387	N	2161	-0-	-226	-0-		46	1 2 9	2113	2	Y	2	5	1			3
08	2294	N	2153	-0-	-141	-0-		58	1 1 9	2094	2	Y	1					4
09	2190	N	2054	-0-	-136	-0-		75	1 2 9	1977	2	Y	2					6
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-		46	1 2 9	2016	2	Y	2	5	1			3
11	2070	N	2066	-0-	-4	-0-		45	1 3 9	2018	2	Y	3					6
12	2108	N	2070	-0-	-38	-0-		34	1 1 9	2035	2	Y	1	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

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	2139	X	2009	-0-	-130	-0-		162	1 11 9	1836	2	Y	10					14
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		159	1 11 9	1843	2	Y	10					24
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		165	1 36 9	1875	2	Y	33					57
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-		157	1 28 9	1749	2	Y	25	50	1			32
05	2232	N	1798	-0-	-434	-0-		153	1 9 9	1636	2	Y	8					40
06	2010	N	1865	-0-	-145	-0-		159	1 7 9	1699	2	Y	6					46
07	1984	N	1821	-0-	-163	-0-		151	1 7 9	1663	2	Y	6					52
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-		156	1 4 9	1719	2	Y	4	43	1			13
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-		149	1 7 9	1519	2	Y	6					19
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-		166	1 12 9	1663	2	Y	11					30
11	1830	N	1703	-0-	-127	-0-		156	1 14 9	1533	2	Y	13					43
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		163	1 53 9	1711	2	Y	48	51	1			40

TOTAL GAS PROD: 22,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	219	-0-	-145	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	9	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1124	-0-	-147	-0-	91	1	1032	2	Y	1					2
							1	9									
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	80	1	925	2	Y	1					3
							1	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1077	2	Y	5					8
							6	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	988	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	92	1	989	2	Y	1					6
							1	9									
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	92	1	984	2	Y	1					7
							1	9									
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	92	1	1014	2	Y	1					8
							1	9									
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	90	1	990	2	Y	-0-	6	1			2
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	93	1	945	2	Y	1					3
							1	9									
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	97	1	970	2	Y	1					4
							1	9									
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	96	1	946	2	Y	3					7
							3	9									
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	99	1	1038	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1190	2	11	9	Y	10	9	1			7
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	Y	8	9	1			6
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	Y	9	8	1			7
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1095	2	9	9	Y	8					15
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1114	2	7	9	Y	6	16	1			5
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	8	1			14
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					14
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	Y	9	10	1			13
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	Y	9	10	1			12
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	2	10	9	Y	9	10	1			11
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	Y	8	9	1			10
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	9	1			10

TOTAL GAS PROD: 15,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					4
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1095	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1124	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					3
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1075	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1082	2	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	165	1 2	1872	2 9	Y	2					2
02	1960	N	1924	-0-	-36	-0-	153	1 1	1770	2 9	Y	1					3
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	176	1 4	2003	2 9	Y	4					7
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	170	1 3	1892	2 9	Y	3	6	1			4
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	182	1 1	1947	2 9	Y	1					5
06	2100	N	1634	-0-	-466	-0-	139	1 1	1494	2 9	Y	1					6
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	159	1	1751	2	Y	-0-					6
08	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	160	1 1	1759	2 9	Y	1	5	1			2
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					2
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	183	1 2	1835	2 9	Y	2					4
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	184	1 1	1808	2 9	Y	1					5
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	180	1 7	1893	2 9	Y	6	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 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	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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

01	899	N	890	-0-	-9	-0-	875	2	15	9	Y	14	13	1			10
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	762	2	13	9	Y	12	13	1			9
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	11	1			11
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11					22
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	960	2	13	9	Y	12	25	1			9
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	861	2	23	9	Y	21	13	1			17
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					17
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	892	2	12	9	Y	11	12	1			16
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	844	2	11	9	Y	10	12	1			14
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	836	2	12	9	Y	11	12	1			13
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	813	2	10	9	Y	9	11	1			11
*12	899	N	846	-0-	-53	-0-	833	2	13	9	Y	12	11	1			12

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

01	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1355	2	21	9	Y	19	17	1			13
02	1372	N	1317	-0-	-55	-0-	1300	2	17	9	Y	15	16	1			12
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	16	1			14
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1234	2	15	9	Y	14					28
05	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1199	2	12	9	Y	11	30	1			9
06	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1153	2	25	9	Y	23	13	1			19
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					19
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	13	1			20
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	15	1			19
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	Y	15	16	1			18
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1388	2	15	9	Y	14	16	1			16
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	Y	17	15	1			18

TOTAL GAS PROD: 16,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1020	2	1	9	Y	1					2
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					3
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1137	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1 2	1507	2 9	Y	2					6
02	1484	N	1172	-0-	-312	-0-	73	1 2	1097	2 9	Y	2	5	1			3
03	1674	N	890	-0-	-784	-0-	95	1 1	794	2 9	Y	1					4
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1 3	1809	2 9	Y	3	4	1			3
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	97	1 2	1528	2 9	Y	2					5
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1 1	1488	2 9	Y	1					6
07	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	35	1 2	1623	2 9	Y	2	5	1			3
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	47	1 2	1672	2 9	Y	2					5
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	61	1 1	1602	2 9	Y	1					6
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	37	1 3	1614	2 9	Y	3	5	1			4
11	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	36	1 2	1615	2 9	Y	2					6
*12	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	27	1 1	1655	2 9	Y	1	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-67	-0-	1479	2	35	9	Y	32	28	1			23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1539	2	36	9	Y	33	31	1			25
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1772	2	40	9	Y	36	32	1			29
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1640	2	33	9	Y	30					59
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	Y	27	65	1			21
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1582	2	58	9	Y	53	30	1			44
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					44
08	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1284	2	22	9	Y	20	30	1			34
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1568	2	29	9	Y	26	26	1			34
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1547	2	29	9	Y	26	28	1			32
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	2	29	9	Y	26	28	1			30
*12	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1578	2	33	9	Y	30	28	1			32

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 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	1519	N	1030	-0-	-489	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	975	-0-	-555	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 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	620	N	524	-0-	-96	-0-	520	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	399	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	433	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	334	2	2	9	Y	2					5
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	327	2	3	9	Y	3	6	1			2
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	336	2	4	9	Y	4	2	1			4
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					4
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	318	2	2	9	Y	2	3	1			3
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1488	N	922	-0-	-566	-0-	98	1	823	2	Y	1					3
							1	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	97	1	1814	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	Y	1					3
							1	9									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	76	1	1528	2	Y	1					4
							1	9									
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	35	1	1605	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	43	1	1550	2	Y	1					3
							1	9									
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	55	1	1440	2	Y	1					4
							1	9									
10	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	34	1	1471	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	33	1	1470	2	Y	2					4
							2	9									
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	24	1	1470	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

01	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2718	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	2576	X	2445	-0-	-131	-0-	2436	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2628	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	2615	2	8	9	Y	7					14
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	Y	6	15	1			5
06	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2416	2	13	9	Y	12	7	1			10
07	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	2			Y	-0-					10
08	2759	N	2392	-0-	-367	-0-	2385	2	7	9	Y	6	7	1			9
09	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	2398	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	2666	N	2655	-0-	-11	-0-	2647	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2569	2	7	9	Y	6	7	1			7
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 30,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1 4 9	192	2	Y	4					10
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	10	1 4 9	154	2	Y	4	9	1			5
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	6	1 1 9	48	2	Y	1					6
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1 7 9	206	2	Y	6	7	1			5
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	172	2	Y	3					8
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	146	2	Y	1					9
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	3	1 2 9	139	2	Y	2	7	1			4
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	4	1 2 9	127	2	Y	2					6
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1 2 9	122	2	Y	2					8
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1 6 9	236	2	Y	5	6	1			7
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	3	1 2 9	113	2	Y	2					9
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	127	2	Y	1	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	117	1 3 9	1321	2	Y	3					4
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	103	1 4 9	1196	2	Y	4					8
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	112	1 11 9	1279	2	Y	10					18
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	110	1 9 9	1230	2	Y	8	16	1			10
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	114	1 3 9	1221	2	Y	3					13
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	104	1 2 9	1117	2	Y	2					15
07	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	98	1 1 9	1081	2	Y	1					16
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	99	1 2 9	1086	2	Y	2	14	1			4
09	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	99	1 2 9	1011	2	Y	2					6
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	1193	2	Y	3					9
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	115	1 6 9	1136	2	Y	5					14
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	116	1 18 9	1223	2	Y	16	17	1			13

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2084	2	Y	8					24
							9	9									
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1880	2	Y	11	21	1			14
							12	9									
03	2232	N	1290	-0-	-942	-0-	137	1	1147	2	Y	5					19
							6	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2400	2	Y	12	20	1			11
							13	9									
05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	119	1	1877	2	Y	9					20
							10	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	1805	2	Y	3					23
							3	9									
07	2418	N	1983	-0-	-435	-0-	42	1	1934	2	Y	6	18	1			11
							7	9									
08	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	54	1	1931	2	Y	6					17
							7	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	2	Y	6					23
							7	9									
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	43	1	1882	2	Y	9	19	1			13
							10	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	42	1	1903	2	Y	9					22
							10	9									
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	32	1	1956	2	Y	5	16	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

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-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	113	1	1657	2	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	110	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1146	-0-	-652	-0-	122	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	105	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	39	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	46	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	37	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	26	1	1590	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	1120	N	1108	-0-	-12	-0-	1099	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1237	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	Y	7					14
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	Y	6	15	1			5
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1155	2	15	9	Y	14	8	1			11
07	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					11
08	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1146	2	6	9	Y	5	7	1			9
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1105	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1107	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6	7	1			7
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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	403	N	176	-0-	-227	-0-	170	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	Y	12					15
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	Y	15	18	1			12
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1097	2	44	9	Y	40	19	1			33
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					33
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	2	21	9	Y	19	22	1			30
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	Y	21	23	1			28
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	2	20	9	Y	18	23	1			23
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	2	19	9	Y	17	20	1			20
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	Y	20	19	1			21

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

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-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2051	2	Y	8					25
							9	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	130	1	1941	2	Y	12	22	1			15
							13	9									
03	2046	N	1244	-0-	-802	-0-	132	1	1106	2	Y	5					20
							6	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2527	2	Y	13	21	1			12
							14	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2234	2	Y	11					23
							12	9									
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	3					26
							3	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	47	1	2179	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	64	1	2278	2	Y	8					20
							9	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	82	1	2160	2	Y	7					27
							8	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	51	1	2200	2	Y	12	23	1			16
							13	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	45	1	2048	2	Y	9					25
							10	9									
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	35	1	2131	2	Y	5	18	1			12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 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	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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	59 3	1 9	865	2	Y	3					10
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	89 8	1 9	1339	2	Y	7	9	1			8
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	111 4	1 9	931	2	Y	4					12
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	85 9	1 9	1579	2	Y	8	13	1			7
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	1959	2	Y	7					14
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	1642	2	Y	3					17
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	1276	2	Y	4	14	1			7
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	1508	2	Y	4					11
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	1397	2	Y	4					15
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	1452	2	Y	7	13	1			9
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	1487	2	Y	6					15
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	1511	2	Y	4	11	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	8					18
							9	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	23	1	192	2	Y	4					17
							4	9									
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	18	1	328	2	Y	8	18	1			7
							9	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	15					22
							17	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	3					25
							3	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	5	20	1			10
							6	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	5					15
							6	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	12					27
							13	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	30	24	1			33
							33	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	27					60
							30	9									
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	21	1	1283	2	Y	13	43	1			30
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-					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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

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	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	196	1	2866	2	Y	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	173	1	2588	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	1813	-0-	-1163	-0-	193	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	37	154	1	2883	2	Y	-0-					-0-
05	3077	N	3040	-0-	-37	-0-	181	1	2859	2	Y	-0-					-0-
06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	141	1	2833	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	61	1	2850	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	80	1	2853	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	102	1	2696	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	63	1	2735	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	62	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	44	1	2679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 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	186	N	94	-0-	-92	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					2
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 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	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	1			2
02	2184	N	2176	-0-	-8	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	1			2
03	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	1			2
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2358	2	2	9	N	2					4
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	4	1			2
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2299	2	3	9	N	3	2	1			3
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					3
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	1			3
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	N	2	2	1			3
10	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2501	2	1	9	N	1	2	1			2
11	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	2319	2	2	9	N	2	2	1			2
12	2480	N	876	-0-	-1604	-0-	875	2	1	9	N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2499	-0-	-74	-0-	2444	2	55	9	N	50	38	1			36
02	2240	N	2100	-0-	-140	-0-	2056	2	44	9	N	40	45	1			31
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2355	2	50	9	N	45	40	1			36
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2340	2	44	9	N	40					76
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	N	37	84	1			29
06	2340	N	2273	-0-	-67	-0-	2197	2	76	9	N	69	41	1			57
07	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			N	-0-					57
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2279	2	37	9	N	34	39	1			52
09	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2199	2	36	9	N	33	39	1			46
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2393	2	42	9	N	38	38	1			46
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2305	2	40	9	N	36	40	1			42
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2311	2	45	9	N	41	39	1			44

TOTAL GAS PROD: 28,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6999	-0-	-162	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	6496	X	6434	-0-	-62	-0-	6428	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	7316	X	6999	-0-	-317	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	6683	2	6	9	Y	5					9
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	7100	2	4	9	Y	4	10	1			3
06	6900	X	6546	-0-	-354	-0-	6536	2	10	9	Y	9	5	1			7
07	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	6745	2			Y	-0-					7
08	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	6786	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	6870	X	6576	-0-	-294	-0-	6570	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	7099	X	6759	-0-	-340	-0-	6755	2	4	9	Y	4	5	1			5
11	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6470	2	6	9	Y	5	5	1			5
*12	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	6684	2	4	9	Y	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 80,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6696	-0-	-279	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6905	-0-	-132	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6687	-0-	-123	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6428	-0-	-322	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6600	-0-	-313	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6431	-0-	-259	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6405	-0-	-15	-0-	6405	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6321	-0-	-313	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 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	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2230	2	8	9	N	7	6	1			5
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	N	6	6	1			5
03	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2286	2	7	9	N	6	6	1			5
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2131	2	6	9	N	5					10
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2221	2	6	9	N	5	11	1			4
06	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2026	2	10	9	N	9	5	1			8
07	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-					8
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2204	2	4	9	N	4	5	1			7
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	5	1			7
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	N	5	6	1			6
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2258	2	7	9	N	6	6	1			6
*12	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2340	2	6	9	N	5	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 26,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	1282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2659	1377	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	4020	1361	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1414	-0-	1414	5434	1414	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	6866	98	1	1334	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1571	-0-	1571	8437	1571	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1698	-0-	-1402	7035	1698	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1508	-0-	-1492	5543	1508	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1553	-0-	-1547	3996	1553	2			Y	-0-					-0-
11	5608	X	1612	-0-	-3996	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1568	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		1716	-0-	1716	3284	1716	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		1713	-0-	1713	4997	1713	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		1917	-0-	1917	6914	1900	2	17	9	Y	15					26
06	DLQ G-10		1725	-0-	1725	8639	95	1	1630	2	Y	-0-					26
07	DLQ G-10		2101	-0-	2101	10740	2101	2			Y	-0-					26
08	3100	N	2073	-0-	-1027	9713	2070	2	3	9	Y	3					29
09	3000	N	2023	-0-	-977	8736	2022	2	1	9	Y	1					30
10	3100	N	2228	-0-	-872	7864	2228	2			Y	-0-					30
11	3000	N	2108	-0-	-892	6972	2108	2			Y	-0-					30
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	5174					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 21,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330	2330	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2420	-0-	2420	4750	2420	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2244	-0-	2244	6994	2244	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1737	-0-	1737	8731	1737	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1699	-0-	1699	10430	36	1	1663	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1571	-0-	1571	12001	1571	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	1698	-0-	-1402	10599	1698	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	1508	-0-	-1492	9107	1508	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	1554	-0-	-1546	7561	1554	2			Y	-0-			-0-
11	3000	N	1612	-0-	-1388	6173	1612	2			Y	-0-			-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	4623					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

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	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-			15
02	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	1814	2			Y	-0-			15
03	DLQ G-10		1905	-0-	1905	3719	1905	2			Y	-0-			15
04	DLQ G-10		1780	-0-	1780	5499	1780	2			Y	-0-			15
05	DLQ G-10		2350	-0-	2350	7849	2339	2	11	9	Y	10			25
06	DLQ G-10		2154	-0-	2154	10003	84	1	2070	2	Y	-0-			25
07	DLQ G-10		2101	-0-	2101	12104	2101	2			Y	-0-			25
08	3100	N	2074	-0-	-1026	11078	2070	2	4	9	Y	4			29
09	3000	N	2022	-0-	-978	10100	2021	2	1	9	Y	1			30
10	3100	N	2229	-0-	-871	9229	2229	2			Y	-0-			30
11	11337	X	2108	-0-	-9229	-0-	2108	2			Y	-0-			30
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			18
11	14B2 EXT		40	-0-	40	56	40	2			Y	-0-			18
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 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-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					10
11	T. A.		40	-0-	40	56	40	2			Y	-0-					10
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	139	1	685	3	Y	3					263
							3	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	125	1	572	3	Y	-0-					263
03	868	N	4	-0-	-864	-0-	1	3	3	9	Y	3					266
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	137	1	598	3	Y	3					269
							3	9									
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	134	1	561	3	Y	3	77	1			195
							3	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	138	1	549	3	Y	3					198
							3	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	160	1	618	3	Y	3					201
							3	9									
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	125	1	488	3	Y	3					204
							3	9									
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	139	1	468	3	Y	3					207
							3	9									
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	106	1	497	3	Y	3					210
							3	9									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	107	1	485	3	Y	3					213
							3	9									
*12	620	N	541	-0-	-79	-0-	102	1	436	3	Y	3					216
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	3	Y	-0-					73
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	270	3	Y	-0-					73
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	51	1	299	3	Y	-0-					73
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					73
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	Y	-0-					73
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	3	Y	-0-					73
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	51	1	269	3	Y	-0-					73
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	48	1	245	3	Y	-0-					73
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	60	1	257	3	Y	-0-					73
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	280	3	Y	-0-					73
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	-0-					73
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	47	1	268	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-					25
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	Y	-0-					25
03	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	3			Y	-0-					25
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	136	1	823	3	Y	-0-					25
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	137	1	830	3	Y	-0-					25
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	154	1	883	3	Y	-0-					25
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	157	1	873	3	Y	-0-					25
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	157	1	847	3	Y	-0-					25
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	184	1	825	3	Y	-0-					25
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	140	1	951	3	Y	-0-					25
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	3	Y	-0-					25
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	166	1	1041	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	44	1	158	2	N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	85	1	313	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	2	N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	61	1	229	2	N	-0-					-0-
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	59	1	214	2	N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	58	1	202	2	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	57	1	211	2	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	55	1	202	2	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	88	1	310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	44	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	163	1	621	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	146	1	536	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	136	1	483	2	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	135	1	511	2	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	136	1	494	2	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	133	1	467	2	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	121	1	452	2	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	118	1	433	2	N	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	88	1	310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					21
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					21
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	Y	-0-					21
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					21
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					21
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	44	1	240	3	Y	-0-					21
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	Y	-0-					21
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	56	1	290	3	Y	-0-					21
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	65	1	281	3	Y	-0-					21
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	Y	-0-					21
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	Y	-0-					21
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	51	1	293	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 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-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	32	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	35	1	143	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	35	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	39	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	27	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	27	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	32	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	49	1	209	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	52	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	57	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	219	-0-	-91	-0-	38	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	39	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	45	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	Y	-0-					68
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-					68
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	Y	-0-					68
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	81	1	413	3	Y	-0-					68
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	106	1	573	3	Y	-0-					68
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	95	1	483	3	Y	-0-					68
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	63	1	311	3	Y	-0-					68
08	403	N	51	-0-	-352	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					68
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					68
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					68
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	85	1	469	3	Y	-0-					68
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	3	Y	-0-					66
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	Y	-0-					66
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	93	1	628	3	Y	-0-					66
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	89	1	593	3	Y	-0-					66
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	95	1	604	3	Y	-0-					66
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	97	1	573	3	Y	-0-					66
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	101	1	583	3	Y	-0-					66
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	144	1	797	3	Y	-0-					66
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	Y	-0-					66
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	3	Y	-0-					66
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	599	3	Y	-0-					66
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	102	1	599	3	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	76	1	439	3	Y	-0-					167
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	59	1	322	3	Y	-0-					167
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	3	Y	-0-					167
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					167
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	41	1	220	3	Y	-0-					167
06	480	N	222	-0-	-258	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					167
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					167
08	217	N	25	-0-	-192	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					167
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					167
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					167
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	3	Y	-0-					167
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	428	3	Y	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	Y	-0-					87
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	Y	-0-					87
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					87
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					87
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					87
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					87
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	3	Y	-0-					87
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					87
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					87
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					87
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					87
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					88
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					88
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					88
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					88
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					88
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					88
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	156	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	234	3	Y	-0-					207
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					207
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					207
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					207
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					207
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	Y	-0-					207
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	38	1	213	3	Y	-0-					207
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	Y	-0-					207
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	3	Y	-0-					207
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					207
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					207
12	248	N	45	-0-	-203	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					49
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-					49
03	1703	N	1030	-0-	-673	-0-	1030	2			Y	-0-					49
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					49
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					49
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1					55
02	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					55
03	1672	N	1012	-0-	-660	-0-	1012	2			Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					55
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-					77
03	1699	N	1024	-0-	-675	-0-	1024	2			Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					77
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

LAIRD, S. S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					147
02	14B2 EXT		223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					147
03	14B2 EXT		262	-0-	262	485	262	2			N	-0-					147
04	14B2 EXT		243	-0-	243	728	243	2			N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	728					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	728					N	-0-					147
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					65
02	DLQ G-10		669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-					65
03	1709	N	1040	-0-	-669	-0-	1040	2			Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					65
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					65
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-					97
03	1711	N	1033	-0-	-678	-0-	1033	2			Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					97
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					95
02	DLQ G-10		686	-0-	686	686	686	2			Y	-0-					95
03	1747	N	1061	-0-	-686	-0-	1061	2			Y	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					95
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					95
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	243	3	14	9	Y	13					73
02	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					73
03	DLQ G-10		242	-0-	242	403	230	3	12	9	Y	11					84
04	DLQ G-10		257	-0-	257	660	257	3			Y	-0-					84
05	DLQ G-10		255	-0-	255	915	255	3			Y	-0-					84
06	1137	N	222	-0-	-915	-0-	222	3			Y	-0-					84
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					84
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					84
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					84
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					84
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					84
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	Y	3					87

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

01	372	N	309	-0-	-63	-0-	296	3	13	9	Y	12					75
02	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	3			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		435	-0-	435	872	432	3	3	9	Y	3					78
04	DLQ G-10		397	-0-	397	1269	397	3			Y	-0-					78
05	1743	N	474	-0-	-1269	-0-	471	3	3	9	Y	3					81
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					81
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	Y	2					83
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			Y	-0-					83
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2					85
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					85
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					85
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		479	-0-	479	479	479	3			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		496	-0-	496	975	496	3			Y	-0-					54
04	DLQ G-10		514	-0-	514	1489	514	3			Y	-0-					54
05	1869	N	380	-0-	-1489	-0-	380	3			Y	-0-					54
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					54
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					54
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					54
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					54
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					54
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					54
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	607	-0-	607	607	607	607	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	483	-0-	483	1090	483	483	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	328	-0-	328	1418	328	328	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	116	-0-	116	1534	116	116	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1534						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	179	-0-	179	1713	179	179	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	174	-0-	174	1887	174	174	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	264	-0-	264	2151	179	3	85	9		Y	77					77
11	14B2 EXT	145	-0-	145	2296	133	3	12	9		Y	11					88
*12	2527	X	231	-0-	-2296	-0-	217	3	14	9	Y	13					101

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	N	5					103
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7					110
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	3	9	9	N	8					118
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					128
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	184	3	9	9	N	8					136
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					141
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5					146
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	280	3	3	9	N	3					149
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					149
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					154
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					154
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					162

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	217	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		183	-0-	183	335	183	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10		213	-0-	213	548	213	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		195	-0-	195	743	195	3			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		171	-0-	171	914	171	3			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		186	-0-	186	1100	186	3			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		153	-0-	153	1253	153	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		151	-0-	151	1404	151	3			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		185	-0-	185	1589	185	3			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		153	-0-	153	1742	153	3			Y	-0-					17
*12	1892	N	150	-0-	-1742	-0-	150	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

01	396	X	36	-0-	-360	-0-	33	3	3	9	Y	3					58
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					58
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					58
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					58
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			Y	-0-					58
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5					63
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		539	-0-	539	539	539	3			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		557	-0-	557	1096	557	3			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		492	-0-	492	1588	492	3			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		327	-0-	327	1915	327	3			Y	-0-					63
*12	2459	N	544	-0-	-1915	-0-	422	3	122	9	Y	111	144	1			30

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					149
03	DLQ G-10		362	-0-	362	695	360	3	2	9	Y	2	56	1			95
04	DLQ G-10		370	-0-	370	1065	338	3	32	9	Y	29					124
05	DLQ G-10		321	-0-	321	1386	321	3			Y	-0-					124
06	1569	N	183	-0-	-1386	-0-	158	3	25	9	Y	23					147
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	3	14	9	Y	13					160
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					160
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	48	1			112
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					112
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	297	3	17	9	Y	15					127
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	286	3	13	9	Y	12					139

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					244
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					252
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					255
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10					56
02	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					56
03	DLQ G-10		155	-0-	155	355	135	3	20	9	Y	18	50	1			24
04	DLQ G-10		201	-0-	201	556	201	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		212	-0-	212	768	212	3			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		197	-0-	197	965	189	3	8	9	Y	7					31
07	DLQ G-10		173	-0-	173	1138	173	3			Y	-0-					31
08	1343	N	205	-0-	-1138	-0-	205	3			Y	-0-					31
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	181	3	9	9	Y	8					39
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3					42
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7					49
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7					56

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					61
03	14B2 EXT		147	-0-	147	260	147	3			N	-0-					61
04	14B2 EXT		106	-0-	106	366	106	3			N	-0-					61
05	14B2 EXT		161	-0-	161	527	161	3			N	-0-					61
06	14B2 EXT		213	-0-	213	740	213	3			N	-0-					61
07	982	X	242	-0-	-740	-0-	242	3			N	-0-					61
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					61
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					61
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					61
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					61
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

01	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			Y	-0-					60
02	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					60
03	DLQ G-10		78	-0-	78	150	78	3			Y	-0-					60
04	DLQ G-10		95	-0-	95	245	95	3			Y	-0-					60
05	317	N	72	-0-	-245	-0-	72	3			Y	-0-					60
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					60
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					60
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					60
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					60
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					60
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					60
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					126
02	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	1897	3	1	9	Y	1					127
03	DLQ G-10		2010	-0-	2010	3908	2010	3			Y	-0-					127
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	5826	1916	3	2	9	Y	2					129
05	3000	N	2021	-0-	-979	4847	2021	3			Y	-0-					129
06	3000	N	1944	-0-	-1056	3791	1930	3	14	9	Y	13					142
07	3100	N	1972	-0-	-1128	2663	1966	3	6	9	Y	5					147
08	3100	N	1997	-0-	-1103	1560	1994	3	3	9	Y	3					150
09	3000	N	1861	-0-	-1139	421	1858	3	3	9	Y	3					153
10	2376	N	1955	-0-	-421	-0-	1949	3	6	9	Y	5					158
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	3	9	9	Y	8					166
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	3	8	9	Y	7					173

TOTAL GAS PROD: 23,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 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	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	3			N	-0-					32
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					32
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					32
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					32
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					32
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					32
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					32
08	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					32
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					32
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					32
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					32
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 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	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1263	3	19	9	Y	17					179
02	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1194	1194	3			Y	-0-	61	1			118
03	DLQ G-10		1455	-0-	1455	2649	1407	3	48	9	Y	44					162
04	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3749	1083	3	17	9	Y	15					177
05	2800	N	966	-0-	-1834	1915	952	3	14	9	Y	13					190
06	2510	N	595	-0-	-1915	-0-	586	3	9	9	Y	8					198
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	737	3	14	9	Y	13					211
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	Y	8					219
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	3	11	9	Y	10					229
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	Y	8					237
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	Y	5					242
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	3	13	9	Y	12	82	1			172

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1744	-0-	1744	8998	1744	3			Y	-0-			42
02	10364	X	1366	-0-	-8998	-0-	1366	3			Y	-0-			42
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-			42
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-			42
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-			42
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-			42
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-			42
08	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	1723	3			Y	-0-			42
09	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3320	1597	3			Y	-0-			42
10	DLQ G-10		1819	-0-	1819	5139	1819	3			Y	-0-			42
11	DLQ G-10		1483	-0-	1483	6622	1483	3			Y	-0-			42
12	3000	N	-0-	-0-	-3000	3622					Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 17,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	480	3			Y	-0-			185
02	DLQ G-10		547	-0-	547	547	547	3			Y	-0-			185
03	DLQ G-10		455	-0-	455	1002	441	3	14	9	Y	13			198
04	DLQ G-10		323	-0-	323	1325	323	3			Y	-0-			198
05	DLQ G-10		366	-0-	366	1691	366	3			Y	-0-			198
06	DLQ G-10		328	-0-	328	2019	328	3			Y	-0-			198
07	DLQ G-10		355	-0-	355	2374	355	3			Y	-0-			198
08	DLQ G-10		324	-0-	324	2698	324	3			Y	-0-			198
09	DLQ G-10		365	-0-	365	3063	362	3	3	9	Y	3			201
10	DLQ G-10		332	-0-	332	3395	329	3	3	9	Y	3			204
11	DLQ G-10		286	-0-	286	3681	286	3			Y	-0-			204
*12	3000	N	225	-0-	-2775	906	223	3	2	9	Y	2			206

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		228	-0-	228	648	228	3			Y	-0-					2
02	T. A.		224	-0-	224	872	224	3			Y	-0-					2
03	T. A.		1866	-0-	1866	2738	1866	3			Y	-0-					2
04	T. A.		1581	-0-	1581	4319	1581	3			Y	-0-					2
05	T. A.		1122	-0-	1122	5441	1122	3			Y	-0-					2
06	T. A.		839	-0-	839	6280	839	3			Y	-0-					2
07	7042	X	762	-0-	-6280	-0-	762	3			Y	-0-					2
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			Y	-0-					2
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					2
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					2
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					2
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1455	-0-	1455	7256	1455	3			Y	-0-					84
02	8562	X	1306	-0-	-7256	-0-	1306	3			Y	-0-					84
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					84
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					84
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					84
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					84
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	1500	3			Y	-0-					84
09	DLQ G-10		1464	-0-	1464	2964	1464	3			Y	-0-					84
10	DLQ G-10		1500	-0-	1500	4464	1500	3			Y	-0-					84
11	DLQ G-10		1458	-0-	1458	5922	1458	3			Y	-0-					84
12	3000	N	1520	-0-	-1480	4442	1520	3			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 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	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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		490	-0-	490	490	490	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		406	-0-	406	896	406	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		380	-0-	380	1276	380	3			Y	-0-					5
05	1742	N	466	-0-	-1276	-0-	466	3			Y	-0-					5
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					5
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					5
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			Y	-0-					5
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					5
10	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	3			Y	-0-					5
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					5
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	W	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					7
03	0	W	285	-0-	285	551	285	3			Y	-0-					7
04	0	W	291	-0-	291	842	291	3			Y	-0-					7
05	1108	N	266	-0-	-842	-0-	266	3			Y	-0-					7
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					7
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					7
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			Y	-0-					7
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					7
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					7
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					7
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 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	500	X	74	-0-	-426	-0-	74	3		Y	-0-			55
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			55
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			55
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			55
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			55
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		Y	-0-			55
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			55
08	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	3		Y	-0-			55
09	DLQ G-10		134	-0-	134	427	134	3		Y	-0-			55
10	DLQ G-10		137	-0-	137	564	137	3		Y	-0-			55
11	DLQ G-10		110	-0-	110	674	110	3		Y	-0-			55
*12	827	N	153	-0-	-674	-0-	153	3		Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		93	-0-	93	169	93	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		98	-0-	98	267	98	3		Y	-0-			-0-
05	343	N	76	-0-	-267	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		624	-0-	624	624	624	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		863	-0-	863	1487	863	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		780	-0-	780	2267	780	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		520	-0-	520	2787	520	3			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		719	-0-	719	3506	719	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		176	-0-	176	3682	176	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		536	-0-	536	4218	536	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		920	-0-	920	5138	920	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		691	-0-	691	5829	691	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		812	-0-	812	6641	812	3			Y	-0-					14
*12	7242	X	601	-0-	-6641	-0-	601	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

01	0	W	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					2
02	0	W	279	-0-	279	370	279	3			Y	-0-					2
03	0	W	277	-0-	277	647	277	3			Y	-0-					2
04	0	W	176	-0-	176	823	176	3			Y	-0-					2
05	1017	N	194	-0-	-823	-0-	194	3			Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		137	-0-	137	291	137	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		160	-0-	160	451	160	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		142	-0-	142	593	142	3			Y	-0-					2
12	675	N	82	-0-	-593	-0-	82	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		147	-0-	147	470	147	3			Y	-0-					18
02	T. A.		126	-0-	126	596	126	3			Y	-0-					18
03	T. A.		125	-0-	125	721	125	3			Y	-0-					18
04	837	X	116	-0-	-721	-0-	116	3			Y	-0-					18
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					18
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					18
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					18
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					18
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					18
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					18
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					18
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	W	298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-					6
03	0	W	264	-0-	264	562	264	3			Y	-0-					6
04	0	W	156	-0-	156	718	156	3			Y	-0-					6
05	836	N	118	-0-	-718	-0-	118	3			Y	-0-					6
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					6
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		156	-0-	156	351	156	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		131	-0-	131	482	131	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		209	-0-	209	691	209	3			Y	-0-					6
12	875	N	184	-0-	-691	-0-	184	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1175	-0-	1175	1175	1175	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2466	1291	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		1260	-0-	1260	3726	1260	3			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4987	1261	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		1238	-0-	1238	6225	1238	3			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		1314	-0-	1314	7539	1314	3			Y	-0-					23
08	2700	N	1314	-0-	-1386	6153	1314	3			Y	-0-					23
09	3000	N	1288	-0-	-1712	4441	1288	3			Y	-0-					23
10	3100	N	1369	-0-	-1731	2710	1369	3			Y	-0-					23
11	3000	N	1162	-0-	-1838	872	1162	3			Y	-0-					23
*12	2199	N	1327	-0-	-872	-0-	1327	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7					88
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1298	3	7	9	N	6					94
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	3	22	9	N	20	44	1			70
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	N	20					90
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					90
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					90
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	3	6	9	N	5					95
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					95
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	3	6	9	N	5					100
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					100
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	3	6	9	N	5					105
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 15,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 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	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		369	-0-	369	369	369	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		393	-0-	393	762	393	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		353	-0-	353	1115	353	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		378	-0-	378	1493	378	3			Y	-0-					-0-
06	1885	N	392	-0-	-1493	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					100
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					100
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					100
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					100
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					100
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					100
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					100
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					100
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					100
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					100
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					100
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		3980	-0-	3980	3980	3980	3			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		4189	-0-	4189	8169	4189	3			Y	-0-					48
04	DLQ G-10		4188	-0-	4188	12357	4188	3			Y	-0-					48
05	16610	X	4253	-0-	-12357	-0-	4253	3			Y	-0-					48
06	4140	X	3982	-0-	-158	-0-	3982	3			Y	-0-					48
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			Y	-0-					48
08	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	4011	3			Y	-0-					48
09	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	4052	3			Y	-0-					48
10	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	3			Y	-0-					48
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					48
*12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 49,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		Y	-0-			80
02	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	1225	3		Y	-0-			80
03	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2627	1402	3		Y	-0-			80
04	DLQ G-10	740	-0-	740	3367	740	3		Y	-0-			80
05	DLQ G-10	6	-0-	6	3373	6	3		Y	-0-			80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3373				Y	-0-			80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3373				Y	-0-			80
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3373				Y	-0-			80
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3373				Y	-0-			80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3373				Y	-0-			80
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3373				Y	-0-			80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3373				Y	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

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	14B2 EXT	-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-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

01	14B2 EXT	38	-0-	38	84	38	3		Y	-0-			45
02	14B2 EXT	39	-0-	39	123	39	3		Y	-0-			45
03	14B2 EXT	9	-0-	9	132	9	3		Y	-0-			45
04	14B2 EXT	2	-0-	2	134	2	3		Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-			45
06	14B2 EXT	1	-0-	1	135	1	3		Y	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	135				Y	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	135				Y	-0-			45
09	14B2 EXT	1	-0-	1	136	1	3		Y	-0-			45
10	14B2 EXT	3	-0-	3	139	3	3		Y	-0-			45
11	14B2 EXT	8	-0-	8	147	8	3		Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 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-			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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	334	-0-	-813	-0-	334	3		Y	-0-			63
02	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	3		Y	-0-			63
03	DLQ G-10		267	-0-	267	497	267	3		Y	-0-			63
04	DLQ G-10		246	-0-	246	743	246	3		Y	-0-			63
05	882	N	139	-0-	-743	-0-	139	3		Y	-0-			63
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			63
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			63
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			63
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			63
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			63
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			63
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			11
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3		Y	-0-			11
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			11
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		Y	-0-			11
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		Y	-0-			11
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		Y	-0-			11
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			11
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3		Y	-0-			11
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		Y	-0-			11
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			11
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	-0-			11
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
02	0	W	13	-0-	13	13	13	3		Y	-0-			81
03	0	W	98	-0-	98	111	98	3		Y	-0-			81
04	0	W	121	-0-	121	232	121	3		Y	-0-			81
05	305	N	73	-0-	-232	-0-	73	3		Y	-0-			81
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			81
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			81
08	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3		Y	-0-			81
09	DLQ G-10		68	-0-	68	180	68	3		Y	-0-			81
10	DLQ G-10		122	-0-	122	302	122	3		Y	-0-			81
11	DLQ G-10		67	-0-	67	369	67	3		Y	-0-			81
12	508	N	139	-0-	-369	-0-	139	3		Y	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	W	213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					2
03	0	W	251	-0-	251	464	251	3			Y	-0-					2
04	0	W	58	-0-	58	522	58	3			Y	-0-					2
05	675	N	153	-0-	-522	-0-	153	3			Y	-0-					2
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		98	-0-	98	307	98	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		136	-0-	136	443	136	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		148	-0-	148	591	148	3			Y	-0-					2
12	753	N	162	-0-	-591	-0-	162	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

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		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-

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

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-					Y	-0-					116
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					116
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					116
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					116
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					116
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					116
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					116
08	DLQ G-10		409	-0-	409	409	409	3			Y	-0-					116
09	DLQ G-10		365	-0-	365	774	365	3			Y	-0-					116
10	DLQ G-10		311	-0-	311	1085	311	3			Y	-0-					116
11	DLQ G-10		620	-0-	620	1705	620	3			Y	-0-					116
12	1600	N	303	-0-	-1297	408	303	3			Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	W	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					4
03	0	W	391	-0-	391	657	391	3			Y	-0-					4
04	0	W	187	-0-	187	844	187	3			Y	-0-					4
05	914	N	70	-0-	-844	-0-	70	3			Y	-0-					4
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					4
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		140	-0-	140	343	140	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		175	-0-	175	518	175	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		165	-0-	165	683	165	3			Y	-0-					4
12	818	N	135	-0-	-683	-0-	135	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

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-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

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		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	W	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					12
03	0	W	50	-0-	50	130	50	3			Y	-0-					12
04	0	W	175	-0-	175	305	175	3			Y	-0-					12
05	437	N	132	-0-	-305	-0-	132	3			Y	-0-					12
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					12
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		321	-0-	321	650	321	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		233	-0-	233	883	233	3			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		464	-0-	464	1347	464	3			Y	-0-					12
12	1300	N	99	-0-	-1201	146	99	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					39
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					39
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					39
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	3			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		220	-0-	220	715	220	3			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		8	-0-	8	723	8	3			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		4	-0-	4	727	4	3			Y	-0-					39
12	797	N	70	-0-	-727	-0-	70	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	75	3			Y	-0-					29
02	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		122	-0-	122	188	122	3			Y	-0-					29
04	DLQ G-10		68	-0-	68	256	68	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		107	-0-	107	363	107	3			Y	-0-					29
06	465	N	102	-0-	-363	-0-	102	3			Y	-0-					29
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					29
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					29
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					29
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					29
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					29
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	W	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					2
03	0	W	98	-0-	98	174	98	3			Y	-0-					2
04	0	W	10	-0-	10	184	10	3			Y	-0-					2
05	194	N	10	-0-	-184	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		15	-0-	15	30	15	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		10	-0-	10	40	10	3			Y	-0-					2
12	50	N	10	-0-	-40	-0-	10	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	W	198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					6
03	0	W	440	-0-	440	638	440	3			Y	-0-					6
04	0	W	149	-0-	149	787	149	3			Y	-0-					6
05	913	N	126	-0-	-787	-0-	126	3			Y	-0-					6
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					6
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		128	-0-	128	333	128	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		73	-0-	73	406	73	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		178	-0-	178	584	178	3			Y	-0-					6
12	719	N	135	-0-	-584	-0-	135	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					1
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
08	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	3			Y	-0-					1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 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	411	X	71	-0-	-340	-0-	71	3			Y	-0-					10
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					10
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	118	3	24	9	Y	22					32
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					32
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	3	22	9	Y	20					52
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	119	3	19	9	Y	17					69
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	3	17	9	Y	15					84
08	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					84
09	DLQ G-10		138	-0-	138	241	125	3	13	9	Y	12					96
10	DLQ G-10		112	-0-	112	353	112	3			Y	-0-					96
11	DLQ G-10		112	-0-	112	465	112	3			Y	-0-					96
*12	604	N	139	-0-	-465	-0-	126	3	13	9	Y	12					108

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1041					Y	-0-					61
02	T. A.		2512	-0-	2512	3553	2512	3			Y	-0-					61
03	T. A.		2524	-0-	2524	6077	2524	3			Y	-0-					61
04	T. A.		2291	-0-	2291	8368	2291	3			Y	-0-					61
05	T. A.		1859	-0-	1859	10227	1859	3			Y	-0-					61
06	T. A.		1701	-0-	1701	11928	1701	3			Y	-0-					61
07	13501	X	1573	-0-	-11928	-0-	1573	3			Y	-0-					61
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					61
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					61
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					61
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					61
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					281
02	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1770	3			Y	-0-					281
03	DLQ G-10		2155	-0-	2155	3925	2155	3			Y	-0-					281
04	DLQ G-10		2118	-0-	2118	6043	2118	3			Y	-0-					281
05	3000	N	2200	-0-	-800	5243	2200	3			Y	-0-					281
06	3000	N	2119	-0-	-881	4362	2119	3			Y	-0-					281
07	3100	N	2216	-0-	-884	3478	2216	3			Y	-0-					281
08	3100	N	2105	-0-	-995	2483	2105	3			Y	-0-					281
09	3000	N	2058	-0-	-942	1541	2058	3			Y	-0-					281
10	3100	N	2101	-0-	-999	542	2101	3			Y	-0-					281
11	2324	N	1782	-0-	-542	-0-	1782	3			Y	-0-					281
*12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					249
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					249
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					249
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	3	2	9	N	2					251
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					251
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					251
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	3	2	9	N	2					253
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					253
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					253
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					253
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					253
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 23,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	180	-0-	-755	-0-	180	3			Y	-0-					97
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					97
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					97
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					97
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					97
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					97
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					97
09	DLQ G-10		165	-0-	165	329	165	3			Y	-0-					97
10	DLQ G-10		161	-0-	161	490	161	3			Y	-0-					97
11	DLQ G-10		156	-0-	156	646	156	3			Y	-0-					97
*12	798	N	152	-0-	-646	-0-	152	3			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1371	-0-	1371	1371	1371	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1584	-0-	1584	2955	1584	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2955					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		492	-0-	492	3447	492	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3447					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		435	-0-	435	3882	435	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		464	-0-	464	4346	464	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		423	-0-	423	4769	423	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		430	-0-	430	5199	430	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		467	-0-	467	5666	467	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 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	775	X	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					6
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					6
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					6
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					6
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					6
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					6
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					6
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					6
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					6
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					6
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					6
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 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	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					15
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					15
03	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					15
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					15
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					15
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					15
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					15
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					15
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					15
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					15
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	N	12					27
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 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	1302	X	508	-0-	-794	-0-	508	2		Y	-0-			4
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			4
03	1085	N	624	-0-	-461	-0-	624	2		Y	-0-			4
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-			4
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	846	2		Y	-0-			4
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			4
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			4
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-			4
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			4
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			4
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			4
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-68	-0-	552	2		Y	-0-			18
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			18
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			18
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			18
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-			18
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			18
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			18
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			18
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			18
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-			18
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			18
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	625				Y	-0-			-0-
02	625	X	-0-	-0-	-625	-0-				Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	610					Y	-0-					-0-
02	610	X	-0-	-0-	-610	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 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	837	X	485	-0-	-352	-0-	485	2			Y	-0-					10
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
03	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	2			Y	-0-					10
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					10
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					10
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					10
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					10
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					10
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					10
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					10
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					10
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 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-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			N	-0-					77
02	2492	N	2348	-0-	-144	-0-	2131	2	217	9	N	197					274
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					274
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					274
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BELCLAIRE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298518 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11363 - 19962

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	294035	-0-	294035	738113	283364	2	10671	9	N	9701	9335	1			670
02		0	W	199938	-0-	199938	938051	192254	2	7684	9	N	6985	6885	1			770
03		1150686	X	212635	-0-	-938051	-0-	204410	2	8225	9	N	7477	7629	1			618
04		309630	X	177715	-0-	-131915	-0-	170911	2	6804	9	N	6185	5666	1			1137
05		319951	X	175220	-0-	-144731	-0-	169013	2	6207	9	N	5643	6376	1			404
06		284550	X	159640	-0-	-124910	-0-	154084	2	5556	9	N	5051	5046	1			409
07		221371	X	170469	-0-	-50902	-0-	165286	2	5183	9	N	4712	4488	1			633
08		212629	X	113762	-0-	-98867	-0-	109554	2	4208	9	N	3825	4014	1			444
09		177720	X	27599	-0-	-150121	-0-	26481	2	1118	9	N	1016	886	1			574
10		175212	X	111757	-0-	-63455	-0-	107569	2	4188	9	N	3807	4144	1			237
11		164970	X	98695	-0-	-66275	-0-	94976	2	3719	9	N	3381	3458	1			160
*12		170469	X	99411	-0-	-71058	-0-	95484	2	3927	9	N	3570	3652	1			78

TOTAL GAS PROD: 1,840,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,353

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299597 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10953 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		143926	-0-	143926	143926	143926	2			Y	-0-					-0-
08		386780	X	242854	-0-	-143926	-0-	242682	2	172	9	Y	156					156
09		248250	X	241953	-0-	-6297	-0-	241866	2	87	9	Y	79					235
10		256525	X	247075	-0-	-9450	-0-	246672	2	403	9	Y	366	339	1			262
11		248250	X	212935	-0-	-35315	-0-	212682	2	253	9	Y	230	176	1			316
12		256525	X	208658	-0-	-47867	-0-	208478	2	180	9	Y	164	341	1			139

TOTAL GAS PROD: 1,297,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

NEWBURY NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299761 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11202 PERF.12138 - 20515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		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		4271	-0-	4271	4271	4077	2	194	9	Y	176					176
10	SHUT IN		130689	-0-	130689	134960	124508	2	6181	9	Y	5619	5672	1			123
11		302569	X	167609	-0-	-134960	-0-	161133	2	6476	9	Y	5887	5947	1			63
12		196075	X	21182	-0-	-174893	-0-	20328	2	854	9	Y	776	787	1			52

TOTAL GAS PROD: 323,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,458

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
NEWBURY SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300020 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.12253 - 21250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		20941	-0-	20941	20941	20708	2	233	9	Y	212					212
10	SHUT IN		409533	-0-	409533	430474	403271	2	6262	9	Y	5693	5776	1			129
11	906272	X	475798	-0-	-430474	-0-	468482	2	7316	9	Y	6651	6713	1			67
12	528023	X	55359	-0-	-472664	-0-	54498	2	861	9	Y	783	798	1			52

TOTAL GAS PROD: 961,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,339

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					170
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					170
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					170
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10	9	N	9	169	1			10
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					10
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	2	66	9	N	60					70
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					75
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					75
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	488	2	19	9	N	17					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					150
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					150
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					150
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					150
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					150
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					150
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					150
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					150
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10					160
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					164
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	348	2			N	-0-					110
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					110
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					110
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					110
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					110
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					110
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					110
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					110
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					110
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					110
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 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	558	N	474	-0-	-84	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	46	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

01	1553	N	1121	-0-	-432	-0-	42	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 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	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	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 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	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, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	941	-0-	-175	-0-	35 1 9	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	31 1 9	1	833	2	Y	1	1	8			-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	29 2 9	1	765	2	Y	2	2	8			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36 1 9	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	37	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44 2 9	1	1157	2	Y	2	2	8			-0-
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	34	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	718	-0-	-305	-0-	26	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	49 1 9	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 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	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, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	450	-0-	-542	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	358	-0-	-538	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	127	-0-	-353	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	6	-0-	-624	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
10	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-			-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*12	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 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	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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	64	1	1655	2	N	-0-			-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	49	1	1310	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	50	1	1302	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1176	-0-	-591	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	47	1	1271	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	439	-0-	-739	-0-	16	1	423	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	309	-0-	-741	-0-	12	1	297	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	833	-0-	-500	-0-	30	1	803	2	Y	-0-			-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	2	Y	-0-			-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	183	-0-	-405	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	752	2	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	27	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	26	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	25	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	23	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
*12	992	N	974	-0-	-18	-0-	50	1	924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 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	2387	X	727	-0-	-1660	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
02	896	N	283	-0-	-613	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
03	589	N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
04	690	N	298	-0-	-392	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
11	720	N	346	-0-	-374	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
*12	527	N	366	-0-	-161	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	41	1	1095	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1416	2	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	36	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	48	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1290	N	632	-0-	-658	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	840	-0-	-420	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

01	279	N	245	-0-	-34	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	33	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

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-

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	197	-0-	-531	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	19	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	16	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	182	-0-	-283	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	246	-0-	-264	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
*12	434	N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	421	-0-	-168	-0-	16	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	19	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	23	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	18	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
*12	558	N	491	-0-	-67	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	37	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	41	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	39	1	1022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	35	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	37	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 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	620	N	517	-0-	-103	-0-	19	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	17	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	20	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	27	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	19	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	380	-0-	-271	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	237	-0-	-303	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
*12	403	N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

01	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	59	1	1523	2	Y	42	44	1	1	8	27
							46	9									
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	50	1	1347	2	Y	33	36	1	1	8	23
							36	9									
03	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	53	1	1409	2	Y	51	60	1	3	8	11
							56	9									
04	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	55	1	1453	2	Y	27	24	1			14
							30	9									
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	63	1	1575	2	Y	25	26	1			13
							28	9									
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1500	2	Y	31	31	1	1	8	12
							34	9									
07	1581	X	1517	-0-	-64	-0-	53	1	1427	2	Y	34	35	1			11
							37	9									
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	68	1	1782	2	Y	28	11	1	2	8	26
							31	9									
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	66	1	1702	2	Y	30	31	1			25
							33	9									
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	2	Y	46	61	1			10
							51	9									
11	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	73	1	1677	2	Y	57	41	1	1	8	25
							63	9									
*12	1891	X	1821	-0-	-70	-0-	91	1	1675	2	Y	50	46	1	1	8	28
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 20,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1605	-0-	-317	-0-	60	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1490	-0-	-302	-0-	53	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	67	1	1765	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	65	1	1631	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1706	-0-	-64	-0-	64	1	1641	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1984	X	1060	-0-	-924	-0-	38	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	54	1	1406	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 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	1395	N	833	-0-	-562	-0-	31	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	777	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	531	-0-	-279	-0-	19	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	23	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	997	2	N	-0-					18
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	33	1	902	2	N	-0-					18
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	2	N	-0-					18
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-					18
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	38	1	946	2	N	-0-					18
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	32	1	827	2	N	-0-					18
07	1085	N	870	-0-	-215	-0-	31	1	839	2	N	-0-					18
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	2	N	-0-					18
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	-0-					18
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					18
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	40	1	903	2	N	-0-					18
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 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	1364	N	988	-0-	-376	-0-	37	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	45	1	1203	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	947	-0-	-169	-0-	34	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	40	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	394	-0-	-836	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1415	2	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	107	1	1958	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1366	-0-	-308	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1095	-0-	-417	-0-	39	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1019	-0-	-376	-0-	37	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	632	-0-	-688	-0-	23	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	43	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	569	-0-	-751	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1163	-0-	-46	-0-	42	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1032	-0-	-84	-0-	38	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	40	1	1041	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1025	-0-	-153	-0-	36	1	969	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
11	1140	X	1127	-0-	-13	-0-	45	1	1031	2	Y	46	29	1	1	8	20
							51	9									
*12	1178	X	754	-0-	-424	-0-	38	1	691	2	Y	23	30	1			13
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

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	1116	N	999	-0-	-117	-0-	37	1	958	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	30	1	812	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	35	1	921	2	Y	52	44	1	1	8	11
							57	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	940	2	Y	35	28	1			18
							39	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	988	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	29	33	1			11
							32	9									
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	35	1	944	2	Y	34	34	1			11
							37	9									
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	37	1	962	2	Y	32	11	1	1	8	31
							35	9									
09	1050	N	843	-0-	-207	-0-	29	1	759	2	Y	50	40	1			41
							55	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	2	Y	68	95	1			14
							75	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	990	2	Y	84	61	1			37
							92	9									
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	75	70	1			42
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 12,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

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	X	2125	-0-	-324	-0-	77	1	1984	2	Y	58	68	1			38
							64	9									
02	2100	X	2039	-0-	-61	-0-	70	1	1911	2	Y	53	54	1			37
							58	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	99	1	2616	2	Y	97	111	1	2	8	21
							107	9									
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	87	1	2294	2	Y	51	46	1			26
							56	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	96	1	2413	2	Y	49	49	1			26
							54	9									
06	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	91	1	2326	2	Y	59	61	1	1	8	23
							65	9									
07	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	77	1	2081	2	Y	61	64	1			20
							67	9									
08	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	88	1	2313	2	Y	47	20	1	1	8	46
							52	9									
09	2490	X	1891	-0-	-599	-0-	69	1	1776	2	Y	42	53	1			35
							46	9									
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	95	1	2551	2	Y	82	100	1			17
							90	9									
11	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	86	1	1958	2	Y	101	73	1			45
							111	9									
*12	2449	X	324	-0-	-2125	-0-	16	1	296	2	Y	11	50	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-55	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	327	-0-	-123	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	212	-0-	-253	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	272	-0-	-208	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	331	-0-	-165	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	95	1	2511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1864	-0-	-523	-0-	71	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	103	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	2	N	141	118	1			23
							155	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	86	1	2254	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	2400	N	1527	-0-	-873	-0-	57	1	1470	2	N	-0-					23
10	3100	N	3458	-0-	358	358	124	1	3334	2	N	-0-					23
11	2352	N	1994	-0-	-358	-0-	84	1	1910	2	N	-0-					23
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	134	1	2447	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	131	1			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
*12	465	N	309	-0-	-156	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

01	2511	X	2014	-0-	-497	-0-	73	1	1898	2	Y	39	40	1	1	8	25
							43	9										
02	2212	X	2084	-0-	-128	-0-	73	1	1971	2	Y	36	35	1	1	8	25
							40	9										
03	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	77	1	2042	2	Y	51	63	1	2	8	11
							56	9										
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	75	1	1972	2	Y	35	28	1			18
							39	9										
05	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	81	1	2034	2	Y	29	32	1			15
							32	9										
06	2220	X	2086	-0-	-134	-0-	78	1	1975	2	Y	30	33	1	1	8	11
							33	9										
07	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	65	1	1751	2	Y	31	32	1			10
							34	9										
08	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	74	1	1948	2	Y	25	10	1	2	8	23
							28	9										
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	65	1	1669	2	Y	26	28	1			21
							29	9										
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	42	54	1			9
							46	9										
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	2	Y	51	37	1	1	8	22
							56	9										
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	Y	44	41	1			25
							48	9										

TOTAL GAS PROD: 24,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

01	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1006	2	2	9	Y	2	36	1	1	8	5
02	1400	X	290	-0-	-1110	-0-	290	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	1550	X	447	-0-	-1103	-0-	440	2	7	9	Y	6	4	1			2
04	1500	X	508	-0-	-992	-0-	505	2	3	9	Y	3					5
05	1550	X	218	-0-	-1332	-0-	218	2			Y	-0-	5	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 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	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	94	1	5516	2	N	-0-					80
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	83	1	4766	2	N	4					84
							4	9									
03	5332	X	5085	-0-	-247	-0-	89	1	4932	2	N	58	2	8			140
							64	9									
04	5160	X	5015	-0-	-145	-0-	79	1	4936	2	N	-0-					140
05	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	81	1	4775	2	N	65	177	1	1	8	27
							72	9									
06	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	73	1	3917	2	N	-0-					27
07	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	192	1	4291	2	N	-0-					27
08	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	162	1	4175	2	N	63	1	8			89
							69	9									
09	5010	X	3904	-0-	-1106	-0-	155	1	3749	2	N	-0-					89
10	4929	X	3922	-0-	-1007	-0-	183	1	3739	2	N	-0-					89
11	4350	X	3077	-0-	-1273	-0-	174	1	2831	2	N	65					154
							72	9									
*12	4495	X	3002	-0-	-1493	-0-	172	1	2830	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 52,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

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-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10164 - 10781

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
11	14B2 EXT	1122	-0-	1122	1122	1122	1122	2			Y	-0-					25
*12	14B2 EXT	7950	-0-	7950	9072	7950	2				Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

01	868	N	726	-0-	-142	-0-	38	1	687	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	896	N	517	-0-	-379	-0-	30	1	487	2	N	-0-					100
03	992	N	425	-0-	-567	-0-	31	1	394	2	N	-0-					100
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	27	1	401	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	24	1	313	2	N	-0-					100
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	14	1	291	2	N	-0-					100
07	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					100
08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					100
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	-0-					100
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	33	1	82	2	N	-0-					100
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					100
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	4	1	1209	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

01	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

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	1203	-0-	-626	-0-		43	1	1118	2	Y	38	40	1			25
								42	9									
02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-		39	1	1049	2	Y	35	35	1			25
								39	9									
03	1674	N	1242	-0-	-432	-0-		43	1	1143	2	Y	51	64	1	1	8	11
								56	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		42	1	1094	2	Y	35	28	1			18
								39	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		54	1	1346	2	Y	29	32	1			15
								32	9									
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		69	1	1748	2	Y	29	33	1			11
								32	9									
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-		36	1	978	2	Y	34	34	1			11
								37	9									
08	1426	N	1137	-0-	-289	-0-		41	1	1070	2	Y	24	11	1			24
								26	9									
09	1590	N	1181	-0-	-409	-0-		43	1	1107	2	Y	28	29	1			23
								31	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		52	1	1395	2	Y	42	56	1			9
								46	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		53	1	1207	2	Y	50	37	1			22
								55	9									
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		65	1	1189	2	Y	44	41	1			25
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

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	1705	X	1105	-0-	-600	-0-	41	1	1063	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1540	X	1196	-0-	-344	-0-	43	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1705	X	1312	-0-	-393	-0-	48	1	1261	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	44	1	1160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1488	X	1005	-0-	-483	-0-	38	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	53	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	44	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	44	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	838	2	N	1	1	8			127
							1	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	446	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	589	N	414	-0-	-175	-0-	7	1	407	2	N	-0-					127
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	4	1	281	2	N	-0-					127
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	3	1	196	2	N	55	150	1			32
							61	9									
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	3	1	170	2	N	-0-					32
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	6	1	145	2	N	-0-					32
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	N	-0-					32
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-					32
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					32
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	7	1	133	2	N	-0-					32
*12	527	N	140	-0-	-387	-0-	7	1	133	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	37	1	2156	2	N	-0-					156
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	29	1	1676	2	N	1	1	8			156
							1	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	36	1	2034	2	N	46	3	8			199
							51	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	34	1	2135	2	N	-0-	171	1			28
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	43	1	2528	2	N	-0-					28
06	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	37	1	1988	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	82	1	1912	2	N	-0-					28
08	2573	N	2211	-0-	-362	-0-	90	1	2119	2	N	2	2	8			28
							2	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	87	1	2074	2	N	-0-					28
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	93	1	2246	2	N	-0-					28
11	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	98	1	2013	2	N	-0-					28
*12	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	112	1	2104	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1405	-0-	-331	-0-	50	1	1287	2	Y	62	24	1			41
							68	9									
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	44	1	1197	2	Y	58	58	1			41
							64	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	Y	87	107	1	2	8	19
							96	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	59	1	1553	2	Y	58	47	1			30
							64	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1598	2	Y	48	52	1			26
							53	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	2	Y	49	55	1	1	8	19
							54	9									
07	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	56	1	1514	2	Y	54	55	1			18
							59	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	2	Y	49	17	1	1	8	49
							54	9									
09	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	61	1	1580	2	Y	81	63	1			67
							89	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	78	1	2099	2	Y	123	164	1			26
							135	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	86	1	1954	2	Y	151	110	1			67
							166	9									
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	131	1	2391	2	Y	132	124	1			75
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4318	-0-	-4889	-0-	71	1	4199	2	N	44	1	8			70
							48	9									
02	7644	X	3682	-0-	-3962	-0-	63	1	3597	2	N	20	1	8			89
							22	9									
03	7874	X	4821	-0-	-3053	-0-	84	1	4676	2	N	55	7	8			137
							61	9									
04	6510	X	5008	-0-	-1502	-0-	79	1	4928	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	87	1	5092	2	N	60	172	1			25
							66	9									
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	87	1	4711	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	5177	X	3998	-0-	-1179	-0-	171	1	3826	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	5239	X	3360	-0-	-1879	-0-	123	1	3171	2	N	60	3	8			82
							66	9									
09	5070	X	4025	-0-	-1045	-0-	159	1	3866	2	N	-0-					82
10	5239	X	3356	-0-	-1883	-0-	155	1	3157	2	N	40					122
							44	9									
11	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	204	1	3326	2	N	1	1	8			122
							1	9									
*12	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	209	1	3441	2	N	33	112	1	1	8	42
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 49,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

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	3162	X	1389	-0-	-1773	-0-		73	1	1315	2	N	1	1	8			100
								1	9									
02	1904	X	1354	-0-	-550	-0-		74	1	1215	2	N	59	2	8			157
								65	9									
03	2108	X	1229	-0-	-879	-0-		89	1	1140	2	N	-0-					157
04	1680	X	1302	-0-	-378	-0-		81	1	1221	2	N	-0-					157
05	1736	X	1311	-0-	-425	-0-		95	1	1216	2	N	-0-					157
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-					157
07	1488	X	822	-0-	-666	-0-		6	1	779	2	N	34	166	1			25
								37	9									
08	1333	X	1012	-0-	-321	-0-		66	1	946	2	N	-0-					25
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-						N	-0-					25
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-					25
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-					25
*12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

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	1085	N	893	-0-	-192	-0-		33	1	859	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	980	N	963	-0-	-17	-0-		34	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		39	1	1034	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-		35	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-		37	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-		34	1	860	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		39	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		51	1	1339	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		40	1	1043	2	Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-		52	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-		54	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		68	1	1249	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	476	2	N	-0-					100
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-					100
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	952	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	2	N	-0-					100
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	23	1	1259	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1333	N	924	-0-	-409	-0-	35	1	832	2	N	52	2	8			150
							57	9									
09	1290	N	786	-0-	-504	-0-	32	1	754	2	N	-0-					150
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	36	1	862	2	N	-0-					150
11	900	N	393	-0-	-507	-0-	18	1	375	2	N	-0-					150
*12	806	N	281	-0-	-525	-0-	14	1	267	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 11,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

01	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	2			Y	-0-					38
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	1936	2	85	9	Y	77	1	8			114
03	3193	X	2254	-0-	-939	-0-	2254	2			Y	-0-					114
04	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2160	2	29	9	Y	26					140
05	2852	X	2294	-0-	-558	-0-	2292	2	2	9	Y	2	2	8			140
06	2580	X	2175	-0-	-405	-0-	2173	2	2	9	Y	2	2	8			140
07	2263	X	2197	-0-	-66	-0-	2119	2	78	9	Y	71	174	1			37
08	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2112	2			Y	-0-					37
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	2201	N	1824	-0-	-377	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	8			37
11	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	1745	2	40	9	Y	36	1	8			72
*12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1788	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 25,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

01	279	N	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	220	-0-	-452	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-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: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 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	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-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 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	465	X	335	-0-	-130	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 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	2046	X	1011	-0-	-1035	-0-	17	1	994	2	N	-0-					181
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2524	2	N	-0-					181
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	2	N	3	3	8			181
							3	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	36	1	2231	2	N	1	1	8			181
							1	9									
05	2635	N	1291	-0-	-1344	-0-	22	1	1269	2	N	-0-					181
06	2190	N	1485	-0-	-705	-0-	27	1	1458	2	N	-0-					181
07	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	87	1	2043	2	N	-0-					181
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	89	1	2089	2	N	1	1	8			181
							1	9									
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	103	1	2450	2	N	-0-					181
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	N	-0-					181
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	97	1	1982	2	N	1	1	8			181
							1	9									
*12	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	113	1	2125	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 24,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 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	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	56	1	1444	2	Y	75	81	1			49
							83	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	71	70	1			50
							78	9									
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	60	1	1596	2	Y	103	129	1	2	8	22
							113	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	2	Y	71	57	1			36
							78	9									
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	61	1	1527	2	Y	58	63	1			31
							64	9									
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	55	1	1388	2	Y	59	66	1	1	8	23
							65	9									
07	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	45	1	1218	2	Y	66	67	1			22
							73	9									
08	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	54	1	1422	2	Y	34	22	1	1	8	33
							37	9									
09	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	41	1	1066	2	Y	27	38	1			22
							30	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	2	Y	42	55	1			9
							46	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	50	37	1			22
							55	9									
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1287	2	Y	44	41	1			25
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 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	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-251	-0-	18	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	511	-0-	-161	-0-	18	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	485	-0-	-197	-0-	18	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	X	204	-0-	-336	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	420	-0-	-120	-0-	16	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	382	-0-	-176	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	600	-0-	-20	-0-	22	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	372	-0-	-228	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	528	-0-	-92	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	252	-0-	-318	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
*12	589	X	285	-0-	-304	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	221	-0-	-283	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	643	-0-	-167	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	21	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
*12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 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	4743	X	4044	-0-	-699	-0-	67	1	3977	2	N	-0-					106
02	3836	X	3506	-0-	-330	-0-	60	1	3446	2	N	-0-					106
03	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	70	1	3921	2	N	39					145
							43	9									
04	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	62	1	3883	2	N	-0-					145
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	67	1	3922	2	N	-0-					145
06	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	60	1	3249	2	N	-0-					145
07	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	144	1	3363	2	N	-0-					145
08	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	146	1	3431	2	N	-0-					145
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	141	1	3331	2	N	-0-					145
10	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	147	1	3544	2	N	-0-					145
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	154	1	3150	2	N	-0-					145
*12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	169	1	3193	2	N	71	171	1			45
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 43,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	29	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	29	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	29	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 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	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	70	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	67	1	1819	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	70	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	65	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	68	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	59	1	1505	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	51	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	57	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	74	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	801	-0-	-969	-0-	34	1	767	2	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	1	-0-	-1580	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 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	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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1	1	2984	2	Y	-0-			-0-
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	93	1	2117	2	Y	-0-			-0-
10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	1326	-0-	-1554	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-			-0-
*12	2976	X	1155	-0-	-1821	-0-	95	1	1060	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		1260	-0-	1260	1426	53	1	1207	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		970	-0-	970	2396	49	1	921	2	Y	-0-			-0-
11	3106	X	710	-0-	-2396	-0-	47	1	663	2	Y	-0-			-0-
*12	1302	X	671	-0-	-631	-0-	55	1	616	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					87
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					87
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					87
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			87
05	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					87
06	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					87
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					87
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					87
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					87
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					87
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					87
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	600	-0-	-454	-0-	600	2			Y	-0-					1
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	2			Y	-0-					1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					1
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
05	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			Y	-0-					1
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					1
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4676	-0-	-470	-0-	961	1	3715	2	N	-0-					36
02	4648	X	4008	-0-	-640	-0-	744	1	3261	2	N	3	3	8			36
							3	9									
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	946	1	4207	2	N	-0-					36
04	4860	X	4711	-0-	-149	-0-	930	1	3685	2	N	87	1	8			122
							96	9									
05	4681	X	3897	-0-	-784	-0-	775	1	3065	2	N	52					174
							57	9									
06	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	877	1	3524	2	N	2	2	8			174
							2	9									
07	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	961	1	3640	2	N	3	152	1			25
							3	9									
08	5146	X	4317	-0-	-829	-0-	947	1	3369	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	4710	X	4492	-0-	-218	-0-	899	1	3592	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	960	1	3415	2	N	-0-					25
11	4470	X	4357	-0-	-113	-0-	780	1	3574	2	N	3	3	8			25
							3	9									
*12	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	811	1	3638	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3715	-0-	-1865	-0-	479	1	3235	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	269	1	2434	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	510	1	5957	2	N	5	5	8			25
							6	9									
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	487	1	4774	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	341	1	4191	2	N	219	166	1	3	8	75
							241	9									
06	6210	X	4393	-0-	-1817	-0-	478	1	3913	2	N	2	2	8			75
							2	9									
07	6417	X	5629	-0-	-788	-0-	451	1	5175	2	N	3	3	8			75
							3	9									
08	6417	X	4968	-0-	-1449	-0-	405	1	4560	2	N	3	3	8			75
							3	9									
09	5250	X	4880	-0-	-370	-0-	494	1	4384	2	N	2	2	8			75
							2	9									
10	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	447	1	4719	2	N	-0-					75
11	5460	X	3362	-0-	-2098	-0-	183	1	3178	2	N	1	1	8			75
							1	9									
*12	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	511	1	4854	2	N	158	180	1	1	8	52
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 56,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6280	2	17	9	Y	15	3	8			38
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6187	2	4	9	Y	4	35	1	4	8	3
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6339	2	3	9	Y	3	3	8			3
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6191	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	6851	X	6059	-0-	-792	-0-	6055	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	3
06	6630	X	5810	-0-	-820	-0-	5803	2	7	9	Y	6	1	8			8
07	6851	X	5949	-0-	-902	-0-	5947	2	2	9	Y	2	2	8			8
08	6386	X	5923	-0-	-463	-0-	5921	2	2	9	Y	2	7	1	2	8	1
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6797	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7058	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6930	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	20541	2	67	9	Y	61	6	8			148
02	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20043	2	51	9	Y	46	137	1	7	8	50
03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20568	2	116	9	Y	105	5	8			150
04	19950	X	19730	-0-	-220	-0-	19631	2	99	9	Y	90	2	8			238
05	21111	X	20258	-0-	-853	-0-	20229	2	29	9	Y	26	176	1	3	8	85
06	20430	X	19701	-0-	-729	-0-	19587	2	114	9	Y	104	2	8			187
07	21111	X	19984	-0-	-1127	-0-	19965	2	19	9	Y	17	5	8			199
08	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19734	2	111	9	Y	101	172	1	4	8	124
09	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22570	2	117	9	Y	106	169	1	3	8	58
10	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	23723	2	2	9	Y	2	2	8			58
11	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23270	2	72	9	Y	65	4	8			119
*12	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	24206	2	19	9	Y	17	77	1	3	8	56

TOTAL GAS PROD: 254,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9302	-0-	-184	-0-	347	1	8952	2	N	3	3	8			47
							3	9									
02	8568	X	8539	-0-	-29	-0-	304	1	8233	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	9517	X	9290	-0-	-227	-0-	337	1	8939	2	N	13	13	8			47
							14	9									
04	9210	X	8996	-0-	-214	-0-	330	1	8664	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	9517	X	9070	-0-	-447	-0-	347	1	8721	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	9150	X	8725	-0-	-425	-0-	330	1	8391	2	N	4	4	8			47
							4	9									
07	9455	X	8257	-0-	-1198	-0-	295	1	7960	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	9300	X	8551	-0-	-749	-0-	315	1	8227	2	N	8	8	8			47
							9	9									
09	9000	X	7251	-0-	-1749	-0-	270	1	6981	2	N	-0-					47
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	339	1	9082	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	366	1	8371	2	N	2	2	8			47
							2	9									
*12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	461	1	8445	2	N	1	1	8			47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 105,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7328	-0-	-639	-0-	267	1	6905	2	Y	142	157	1	3	8	91
							156	9									
02	7196	X	6435	-0-	-761	-0-	224	1	6060	2	Y	137	131	1	3	8	94
							151	9									
03	7967	X	6986	-0-	-981	-0-	245	1	6500	2	Y	219	252	1	16	8	45
							241	9									
04	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	234	1	6156	2	Y	134	109	1	3	8	67
							147	9									
05	7533	X	6691	-0-	-842	-0-	251	1	6309	2	Y	119	122	1	2	8	62
							131	9									
06	7080	X	6051	-0-	-1029	-0-	225	1	5726	2	Y	91	115	1	4	8	34
							100	9									
07	7130	X	6195	-0-	-935	-0-	217	1	5850	2	Y	116	110	1	3	8	37
							128	9									
08	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	230	1	6015	2	Y	58	37	1	10	8	48
							64	9									
09	6540	X	5190	-0-	-1350	-0-	192	1	4952	2	Y	42	55	1			35
							46	9									
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	246	1	6593	2	Y	76	94	1	1	8	16
							84	9									
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	258	1	5895	2	Y	97	68	1	3	8	42
							107	9									
*12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	324	1	5930	2	Y	86	78	1	3	8	47
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 77,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 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	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	249	1	6439	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6440	X	6298	-0-	-142	-0-	224	1	6071	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7130	X	6926	-0-	-204	-0-	251	1	6657	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
04	6750	X	6665	-0-	-85	-0-	244	1	6418	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	255	1	6404	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6750	X	6447	-0-	-303	-0-	243	1	6200	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6975	X	5965	-0-	-1010	-0-	213	1	5749	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	6913	X	6890	-0-	-23	-0-	253	1	6626	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	6660	X	5959	-0-	-701	-0-	222	1	5737	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	290	1	7769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	313	1	7156	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	402	1	7354	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 81,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18341	2	34	9	Y	31	89	1	7	8	33
02	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	17837	2	165	9	Y	150	128	1	8	8	47
03	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18155	2	157	9	Y	143	146	1	1	8	43
04	17790	X	17624	-0-	-166	-0-	17538	2	86	9	Y	78	8	8			113
05	18414	X	18300	-0-	-114	-0-	18191	2	109	9	Y	99	161	1	1	8	50
06	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17810	2	68	9	Y	62	99	1	2	8	11
07	18414	X	18245	-0-	-169	-0-	18179	2	66	9	Y	60	48	1			23
08	18104	X	18051	-0-	-53	-0-	17966	2	85	9	Y	77	50	1			50
09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20408	2	40	9	Y	36	47	1	1	8	38
10	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21335	2	64	9	Y	58	90	1			6
11	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20665	2	81	9	Y	74	65	1	3	8	12
*12	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	21574	2	143	9	Y	130	72	1	3	8	67

TOTAL GAS PROD: 229,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					128
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9343	2	3	9	N	3	3	8			128
03	9021	X	8867	-0-	-154	-0-	8606	2	261	9	N	237	179	1	8	8	178
04	9000	X	8058	-0-	-942	-0-	8055	2	3	9	N	3	3	8			178
05	9300	X	7830	-0-	-1470	-0-	7754	2	76	9	N	69	3	8			244
06	9000	X	6681	-0-	-2319	-0-	6679	2	2	9	N	2	2	8			244
07	9300	X	7357	-0-	-1943	-0-	7354	2	3	9	N	3	3	8			244
08	8866	X	8210	-0-	-656	-0-	8020	2	190	9	N	173	177	1	1	8	239
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9329	2	2	9	N	2	2	8			239
10	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9947	2	2	9	N	2	2	8			239
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10481	2	129	9	N	117	171	1	3	8	182
*12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9836	2	37	9	N	34	105	1	1	8	110

TOTAL GAS PROD: 106,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

01	27280	X	23527	-0-	-3753	-0-	871	1	22501	2	N	141	176	1	8	8	94
							155	9									
02	24332	X	21577	-0-	-2755	-0-	763	1	20678	2	N	124	177	1	7	8	34
							136	9									
03	26257	X	23130	-0-	-3127	-0-	834	1	22111	2	N	168	30	8			172
							185	9									
04	23310	X	22172	-0-	-1138	-0-	807	1	21215	2	N	136	167	1	6	8	135
							150	9									
05	24087	X	22315	-0-	-1772	-0-	847	1	21324	2	N	131	165	1	4	8	97
							144	9									
06	23130	X	21512	-0-	-1618	-0-	807	1	20556	2	N	135	179	1	8	8	45
							149	9									
07	23901	X	20533	-0-	-3368	-0-	728	1	19674	2	N	119	5	8			159
							131	9									
08	23126	X	21578	-0-	-1548	-0-	789	1	20642	2	N	134	164	1	19	8	110
							147	9									
09	22170	X	18232	-0-	-3938	-0-	676	1	17443	2	N	103	167	1	2	8	44
							113	9									
10	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	830	1	22256	2	N	147	4	8			187
							162	9									
11	21510	X	7898	-0-	-13612	-0-	329	1	7522	2	N	43	172	1	3	8	55
							47	9									
*12	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 225,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

01	41571	X	37260	-0-	-4311	-0-	37073	2	187	9	N	170	168	1	34	8	304
02	36848	X	32711	-0-	-4137	-0-	32521	2	190	9	N	173	181	1	40	8	256
03	40083	X	38085	-0-	-1998	-0-	37895	2	190	9	N	173	170	1	42	8	217
04	38040	X	36631	-0-	-1409	-0-	36354	2	277	9	N	252	166	1	43	8	260
05	38378	X	37534	-0-	-844	-0-	37273	2	261	9	Y	237	351	1	52	8	94
06	36870	X	36058	-0-	-812	-0-	35868	2	190	9	Y	173	188	1	58	8	21
07	38099	X	36068	-0-	-2031	-0-	35915	2	153	9	Y	139	96	1	17	8	47
08	38099	X	31594	-0-	-6505	-0-	31401	2	193	9	Y	175	107	1	2	8	113
09	36630	X	30263	-0-	-6367	-0-	30150	2	113	9	Y	103	107	1	8	8	101
10	37541	X	30195	-0-	-7346	-0-	30050	2	145	9	Y	132	214	1	6	8	13
11	36060	X	28980	-0-	-7080	-0-	28842	2	138	9	Y	125	104	1	16	8	18
*12	36053	X	30793	-0-	-5260	-0-	30567	2	226	9	Y	205	107	1	17	8	99

TOTAL GAS PROD: 406,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36946	X	36946	-0-	-0-	-0-	1368 254	1 9	35324	2	N	231	164	1	15	8	219
02	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1190 193	1 9	32247	2	N	175	180	1	13	8	201
03	38325	X	38325	-0-	-0-	-0-	1382 276	1 9	36667	2	N	251	168	1	58	8	226
04	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	1331 120	1 9	34973	2	N	109	161	1	10	8	164
05	37231	X	36596	-0-	-635	-0-	1392 179	1 9	35025	2	N	163	182	1	8	8	137
06	37080	X	35621	-0-	-1459	-0-	1338 217	1 9	34066	2	N	197	171	1	12	8	151
07	38316	X	30876	-0-	-7440	-0-	1095 198	1 9	29583	2	N	180	227	1	7	8	97
08	38316	X	32883	-0-	-5433	-0-	1203 223	1 9	31457	2	N	203	175	1	31	8	94
09	36420	X	27041	-0-	-9379	-0-	1002 157	1 9	25882	2	N	143	3	8			234
10	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	1327 187	1 9	35576	2	N	170	181	1	6	8	217
11	35610	X	34833	-0-	-777	-0-	1456 107	1 9	33270	2	N	97	166	1	16	8	132
*12	32891	X	23518	-0-	-9373	-0-	1216 47	1 9	22255	2	N	43	102	1	6	8	67

TOTAL GAS PROD: 403,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,962

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

01	49011	X	43450	-0-	-5561	-0-	43062	2	388	9	Y	353	334	1	19	8	53
02	43204	X	38400	-0-	-4804	-0-	38037	2	363	9	Y	330	265	1	22	8	96
03	46717	X	42481	-0-	-4236	-0-	42098	2	383	9	Y	348	344	1	25	8	75
04	44430	X	40440	-0-	-3990	-0-	40124	2	316	9	Y	287	252	1	21	8	89
05	44547	X	41114	-0-	-3433	-0-	40774	2	340	9	Y	309	338	1	22	8	38
06	42060	X	39034	-0-	-3026	-0-	38668	2	366	9	Y	333	243	1	23	8	105
07	42501	X	40263	-0-	-2238	-0-	39953	2	310	9	Y	282	255	1	18	8	114
08	42470	X	38917	-0-	-3553	-0-	38625	2	292	9	Y	265	315	1	32	8	32
09	40440	X	37910	-0-	-2530	-0-	37579	2	331	9	Y	301	239	1	17	8	77
10	41106	X	32453	-0-	-8653	-0-	32254	2	199	9	Y	181	211	1	10	8	37
11	39030	X	37224	-0-	-1806	-0-	36946	2	278	9	Y	253	231	1	16	8	43
*12	40269	X	36674	-0-	-3595	-0-	36379	2	295	9	Y	268	251	1	13	8	47

TOTAL GAS PROD: 468,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,510

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

01	56172	X	49384	-0-	-6788	-0-	48934	2	450	9	Y	409	390	1	19	8	62
02	49616	X	43809	-0-	-5807	-0-	43402	2	407	9	Y	370	303	1	20	8	109
03	53785	X	48608	-0-	-5177	-0-	48188	2	420	9	Y	382	384	1	24	8	83
04	50970	X	46197	-0-	-4773	-0-	45843	2	354	9	Y	322	283	1	21	8	101
05	51677	X	46982	-0-	-4695	-0-	46623	2	359	9	Y	326	365	1	21	8	41
06	47790	X	44862	-0-	-2928	-0-	44458	2	404	9	Y	367	268	1	24	8	116
07	48608	X	46182	-0-	-2426	-0-	45840	2	342	9	Y	311	280	1	23	8	124
08	48608	X	44704	-0-	-3904	-0-	44382	2	322	9	Y	293	350	1	32	8	35
09	46200	X	43188	-0-	-3012	-0-	42785	2	403	9	Y	366	289	1	18	8	94
10	46996	X	43059	-0-	-3937	-0-	42717	2	342	9	Y	311	325	1	16	8	64
11	44850	X	41778	-0-	-3072	-0-	41437	2	341	9	Y	310	303	1	17	8	54
*12	46190	X	40918	-0-	-5272	-0-	40574	2	344	9	Y	313	299	1	13	8	55

TOTAL GAS PROD: 539,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,080

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339295	X	229422	-0-	-109873	-0-	1023 2361	1 9	226038	2	N	2146	2024	1	1	8	216
02	251692	X	208294	-0-	-43398	-0-	924 2265	1 9	205105	2	N	2059	1960	1	104	8	211
03	249333	X	225714	-0-	-23619	-0-	1023 2544	1 9	222147	2	N	2313	2319	1	108	8	97
04	237450	X	198725	-0-	-38725	-0-	990 2394	1 9	195341	2	N	2176	1966	1	50	8	257
05	245365	X	198728	-0-	-46637	-0-	1023 2323	1 9	195382	2	N	2112	2093	1	80	8	196
06	223170	X	182404	-0-	-40766	-0-	990 2154	1 9	179260	2	N	1958	1913	1	57	8	184
07	230609	X	179348	-0-	-51261	-0-	1023 2070	1 9	176255	2	N	1882	1934	1	45	8	87
08	225711	X	169151	-0-	-56560	-0-	1023 1977	1 9	166151	2	N	1797	1720	1	50	8	114
09	198720	X	133731	-0-	-64989	-0-	828 1715	1 9	131188	2	N	1559	1399	1	112	8	162
10	198741	X	158509	-0-	-40232	-0-	1023 1909	1 9	155577	2	N	1735	1607	1	46	8	244
11	182400	X	140630	-0-	-41770	-0-	90 1730	1 9	138810	2	N	1573	1644	1	49	8	124
*12	179335	X	139564	-0-	-39771	-0-	93 1714	1 9	137757	2	N	1558	1495	1	26	8	161

TOTAL GAS PROD: 2,164,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,868

HELVENSTON B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 19351

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN		402017	-0-	402017	402017	401409	2	608	9	Y	553	495	1			58
08	SHUT-IN		323198	-0-	323198	725215	322179	2	1019	9	Y	926	894	1			90
09	998350	X	273135	-0-	-725215	-0-	271933	2	1202	9	Y	1093	1042	1			141
10	676110	X	260542	-0-	-415568	-0-	259007	2	1535	9	Y	1395	1293	1	40	8	203
11	654300	X	239253	-0-	-415047	-0-	237726	2	1527	9	Y	1388	1368	1	11	8	212
*12	676110	X	235292	-0-	-440818	-0-	233779	2	1513	9	Y	1375	1433	1	1	8	153

TOTAL GAS PROD: 1,733,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,730

HELVENSTON A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19733

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN		165880	-0-	165880	165880	164982	2	898	9	Y	816	730	1			86
08	SHUT-IN		197133	-0-	197133	363013	195855	2	1278	9	Y	1162	1135	1			113
09	527366	X	164353	-0-	-363013	-0-	163034	2	1319	9	Y	1199	1157	1			155
10	214954	X	144539	-0-	-70415	-0-	143315	2	1224	9	Y	1113	1085	1	19	8	164
11	208020	X	128174	-0-	-79846	-0-	127071	2	1103	9	Y	1003	1008	1	5	8	154
*12	214954	X	127897	-0-	-87057	-0-	126914	2	983	9	Y	894	948	1			100

TOTAL GAS PROD: 927,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,187

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	139	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	140	-0-	140	298	140	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	DLQ G-10	131	-0-	131	429	131	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	429					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 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	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			Y	-0-					2
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4096	2	106	9	Y	96	94	1			4
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					4
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4807	2	107	9	Y	97	101	1			-0-
05	5022	X	3220	-0-	-1802	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	2013	-0-	-2997	-0-	1956	2	57	9	Y	52	50	1			2
07	5177	X	109	-0-	-5068	-0-	109	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1600	1450	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1907	-0-	1907	3507	1863	2	44	9	Y	40	36	1			6
11	DLQ G-10		2579	-0-	2579	6086	2579	2			Y	-0-					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6086					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 30,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1028	2	24	9	N	22	20	1			2
03	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					2
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	914	2	19	9	N	17	19	1			-0-
05	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1124	2	34	9	N	31	29	1			2
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					2
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					2
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					2
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1319	2	33	9	N	30	26	1			6
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		588	-0-	588	4273	588	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		786	-0-	786	5059	771	2	15	9	Y	14	11	1			3
03	5998	X	939	-0-	-5059	-0-	939	2			Y	-0-					3
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
05	1023	X	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	644	-0-	-256	-0-	626	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	930	X	617	-0-	-313	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		839	-0-	839	1762	839	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		997	-0-	997	2759	969	2	28	9	Y	25	18	1			7
11	DLQ G-10		603	-0-	603	3362	603	2			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3362					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1761	1130	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		688	-0-	688	2449	673	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		879	-0-	879	3328	879	2			Y	-0-					-0-
06	4145	X	817	-0-	-3328	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1116	X	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
08	1116	X	343	-0-	-773	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1062	2	28	9	Y	25	20	1			5
11	840	X	748	-0-	-92	-0-	748	2			Y	-0-					5
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					84
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					84
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					84
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					84
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					84
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					84
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					84
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					84
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					84
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					84
11	480	N	249	-0-	-231	-0-	249	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					2
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-					2
03	1364	N	906	-0-	-458	-0-	906	2		N	-0-					2
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-					2
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2		N	-0-					2
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-					2
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-					2
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-					2
09	1200	N	739	-0-	-461	-0-	739	2		N	-0-					2
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-					2
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2		N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1259	2	129	9	N	117	178	1			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					50
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					50
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					50
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					50
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					50
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					50
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					50
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					50
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					50
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1681	2			N	-0-					62
02	1428	N	1082	-0-	-346	-0-	1082	2			N	-0-					62
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					62
04	1620	N	985	-0-	-635	-0-	985	2			N	-0-					62
05	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					62
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					62
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					62
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					62
09	960	N	652	-0-	-308	-0-	652	2			N	-0-					62
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					62
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1080	2	26	9	N	24	21	1			3
03	1333	N	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-					3
04	1110	N	775	-0-	-335	-0-	762	2	13	9	N	12	14	1			1
05	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	2			N	-0-					1
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	829	2	28	9	N	25	22	1			4
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					4
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					4
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					4
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25	19	1			10
11	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					4
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					4
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					4
05	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	1285	2			N	-0-					4
06	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-					4
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					4
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					4
09	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-					4
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					4
11	1620	N	1261	-0-	-359	-0-	1261	2			N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			N	-0-					3
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1617	2	30	9	N	27	27	1			3
03	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1367	2			N	-0-					3
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					3
05	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			N	-0-					3
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					3
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					3
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					3
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					3
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1581	2	39	9	N	35	30	1			8
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1391	2	199	9	N	181	179	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					3
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					3
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					3
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					3
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					3
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					3
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					3
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					23
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					23
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					23
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					23
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					23
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					23
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					23
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					23
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			N	-0-					23
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					23
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					60
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					60
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					60
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					60
05	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-					60
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					60
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					60
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					60
09	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	2			N	-0-					60
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					60
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					78
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					78
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-					78
05	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2			N	-0-					78
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					78
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					78
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					78
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					78
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					78
11	480	N	181	-0-	-299	-0-	181	2			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					59
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					59
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					59
05	1085	N	522	-0-	-563	-0-	522	2			N	-0-					59
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					59
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					59
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					95
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					95
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					95
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					95
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					95
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					95
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					95
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					95
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					95
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					95
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					5
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					5
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					5
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					5
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					5
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					5
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					5
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					5
10	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					5
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					5
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	97	1	751	2	Y	65					127
							72	9									
02	DLQ G-10		882	-0-	882	882	86	1	796	2	Y	-0-					127
03	DLQ G-10		755	-0-	755	1637	73	1	653	2	Y	26					153
							29	9									
04	2575	N	938	-0-	-1637	-0-	86	1	852	2	Y	-0-					153
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	89	1	887	2	Y	2					155
							2	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	694	2	Y	5					160
							6	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	88	1	923	2	Y	28					188
							31	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	58	1	587	2	Y	-0-	5	5			183
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	Y	-0-					183
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	73	1	626	2	Y	-0-					183
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1011	2	Y	-0-					183
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

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-

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	657	-0-	-366	-0-	75	1	582	2	N	-0-	5	5			100
02	924	N	451	-0-	-473	-0-	44	1	407	2	N	-0-	5	5			95
03	744	N	361	-0-	-383	-0-	36	1	325	2	N	-0-					95
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-	5	5			90
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	43	1	426	2	N	-0-	5	5			85
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	671	2	N	-0-	5	5			80
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	839	2	N	-0-	5	5			75
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	2	N	-0-	5	5			70
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	61	1	550	2	N	-0-					70
10	930	N	553	-0-	-377	-0-	58	1	495	2	N	-0-	5	5			65
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	76	1	758	2	N	-0-	5	5			60
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	77	2	N	-0-					29
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	N	-0-					29
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					29
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					29
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					29
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					29
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					29
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	6	1	51	2	N	-0-					29
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					29
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	2	N	-0-					29
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	125	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	107	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		610	-0-	610	1704	62	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	2163	N	459	-0-	-1704	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	223	-0-	-377	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					72
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	2	N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

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	434	N	331	-0-	-103	-0-	38	1	293	2	N	-0-					28
02	364	N	160	-0-	-204	-0-	16	1	144	2	N	-0-					28
03	651	N	275	-0-	-376	-0-	28	1	247	2	N	-0-					28
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	23	1	231	2	N	-0-					28
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					28
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-					28
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	7					35
							8	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	N	-0-					35
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	2	N	-0-					35
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	5					40
							6	9									
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	35	1	348	2	N	-0-					40
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	119	1	1210	2	N	-0-	4	5			35
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	256	1	2357	2	N	-0-					35
05	14B2 EXT		1790	-0-	1790	1790	179	1	1611	2	N	-0-					35
06	14B2 EXT		1593	-0-	1593	3383	171	1	1422	2	N	-0-					35
07	14B2 EXT		1253	-0-	1253	4636	136	1	1117	2	N	-0-					35
08	5211	X	575	-0-	-4636	-0-	50	1	525	2	N	-0-					35
09	3000	X	790	-0-	-2210	-0-	68	1	720	2	N	2					37
							2	9									
10	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	84	1	906	2	N	3					40
							3	9									
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	73	1	823	2	N	-0-					40
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			122
02	2800	N	3255	-0-	455	455	310	1	2945	2	N	-0-	5	5			117
03	1675	N	1220	-0-	-455	-0-	109	1	1111	2	N	-0-					117
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	881	2	N	-0-	5	5			112
05	1023	X	597	-0-	-426	-0-	60	1	537	2	N	-0-	5	5			107
06	990	X	492	-0-	-498	-0-	53	1	439	2	N	-0-	5	5			102
07	1023	X	886	-0-	-137	-0-	96	1	790	2	N	-0-	5	5			97
08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	65	1	678	2	N	-0-	5	5			92
09	990	X	313	-0-	-677	-0-	27	1	286	2	N	-0-					92
10	899	X	730	-0-	-169	-0-	62	1	668	2	N	-0-	5	5			87
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	731	2	N	-0-	5	5			82
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 10,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	118	1	919	2	N	-0-	5	5			109
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	N	-0-	5	5			104
03	1085	N	56	-0-	-1029	-0-	5	1	51	2	N	-0-					104
04	1050	N	46	-0-	-1004	-0-	5	1	41	2	N	-0-	5	5			99
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	5	5			94
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	5			89
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5	5			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 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	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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	209	1	1609	2	N	-0-	5	5			80
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	173	1	1596	2	N	-0-	5	5			75
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	174	1	1544	2	N	-0-					75
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	176	1	1735	2	N	-0-	5	5			70
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	184	1	1829	2	N	-0-	5	5			65
06	1350	N	1011	-0-	-339	-0-	103	1	908	2	N	-0-	5	5			60
07	1395	N	543	-0-	-852	-0-	47	1	496	2	N	-0-	5	5			55
08	1395	N	559	-0-	-836	-0-	50	1	509	2	N	-0-	5	5			50
09	1020	N	233	-0-	-787	-0-	23	1	210	2	N	-0-	5	5			45
10	558	N	78	-0-	-480	-0-	8	1	70	2	N	-0-	5	5			40
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	32	1	318	2	N	-0-	5	5			35
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 12,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 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	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	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-	5	5			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 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	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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	193	193	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	T. A.		609	-0-	609	609	66	1	543	2	Y	-0-					46
08	T. A.		834	-0-	834	1443	73	1	761	2	Y	-0-	5	5			41
09	T. A.		542	-0-	542	1985	42	1	443	2	Y	52	20	1			73
							57	9									
10	2692	X	707	-0-	-1985	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					73
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	44	1	494	2	Y	22					95
							24	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		163	-0-	163	163	16	1	147	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11	-0-	11	174	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		357	-0-	357	357	169	1	188	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		392	-0-	392	749	186	1	206	2	Y	-0-					9
04	1114	N	365	-0-	-749	-0-	180	1	185	2	Y	-0-					9
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	187	1	179	2	Y	-0-					9
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	181	1	189	2	Y	-0-					9
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	187	1	189	2	Y	-0-					9
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					9
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	181	1	168	2	Y	-0-					9
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	187	1	171	2	Y	-0-					9
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					9
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	167	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		390	-0-	390	745	186	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	363	-0-	-745	-0-	180	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	185	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	180	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	185	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	179	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	185	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					7
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-0-	-0-	278	1	2171	2	Y	-0-					392
02	DLQ G-10		2325	-0-	2325	2325	222	1	2103	2	Y	-0-					392
03	DLQ G-10		2691	-0-	2691	5016	241	1	2450	2	Y	-0-					392
04	7687	X	2671	-0-	-5016	-0-	259	1	2412	2	Y	-0-					392
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	327	1	2954	2	Y	160	165	1			387
							176	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	363	1	3002	2	Y	-0-					387
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	350	1	2859	2	Y	-0-					387
08	4030	X	2650	-0-	-1380	-0-	231	1	2378	2	Y	37					424
							41	9									
09	3900	X	2833	-0-	-1067	-0-	235	1	2507	2	Y	83	113	1			394
							91	9									
10	4030	X	2498	-0-	-1532	-0-	213	1	2285	2	Y	-0-					394
11	3360	X	2283	-0-	-1077	-0-	186	1	2074	2	Y	21					415
							23	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					415

TOTAL GAS PROD: 30,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

01	1023	N	907	-0-	-116	-0-	103	1	804	2	Y	-0-					57
02	DLQ G-10		638	-0-	638	638	61	1	577	2	Y	-0-					57
03	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1745	99	1	1008	2	Y	-0-	5	5			52
04	2783	N	1038	-0-	-1745	-0-	102	1	936	2	Y	-0-					52
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	115	1	1036	2	Y	-0-					52
06	1500	N	902	-0-	-598	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					52
07	1550	N	897	-0-	-653	-0-	97	1	800	2	Y	-0-					52
08	1736	N	959	-0-	-777	-0-	84	1	875	2	Y	-0-					52
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	103	1	1096	2	Y	-0-					52
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	Y	-0-					52
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	74	1	833	2	Y	-0-					52
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	132	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-		-0-	-0-	71	1	650	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-		-0-	-0-	78	1	705	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-		-0-	-0-	90	1	750	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-		-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-		-0-	-0-	36	1	378	2	N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-		-0-	-0-	55	1	584	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-		-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-		-0-	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1664	-0-		1664	1664	146	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1160	-0-		1160	2824	100	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		937	-0-		937	3761	80	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	4400	X	639	-0-		-3761	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	3100	N	5344	-0-	2244	2244	468	1	4876	2	N	-0-					75
09	3000	N	5248	-0-	2248	4492	452	1	4796	2	N	-0-					75
10	3100	N	3209	-0-	109	4601	273	1	2936	2	N	-0-	5	5			70
11	6989	X	2388	-0-	-4601	-0-	196	1	2192	2	N	-0-	5	5			65
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	192	1	1500	2	N	-0-					73
02	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	148	1	1399	2	N	-0-					73
03	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	150	1	1526	2	N	-0-					73
04	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	160	1	1472	2	N	-0-					73
05	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	156	1	1403	2	N	-0-					73
06	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	176	1	1463	2	N	-0-					73
07	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	162	1	1328	2	N	-0-					73
08	914	N	914	-0-		-0-	-0-	80	1	834	2	N	-0-					73
09	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	110	1	1168	2	N	-0-					73
10	1488	N	1168	-0-		-320	-0-	99	1	1069	2	N	-0-					73
11	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	105	1	1181	2	N	-0-					73
12	1333	N	NO RPT	-0-		-1333	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 15,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			32
02	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	224	1	2126	2	N	-0-	5	5			27
03	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	119	1	1210	2	N	-0-	2	5			25
04	874	N	874	-0-		-0-	-0-	86	1	788	2	N	-0-					25
05	879	X	879	-0-		-0-	-0-	86	1	776	2	N	15					40
								17	9									
06	840	X	720	-0-		-120	-0-	77	1	643	2	N	-0-					40
07	868	X	664	-0-		-204	-0-	71	1	585	2	N	7					47
								8	9									
08	868	X	724	-0-		-144	-0-	63	1	660	2	N	1					48
								1	9									
09	840	X	393	-0-		-447	-0-	33	1	347	2	N	12					60
								13	9									
10	868	X	855	-0-		-13	-0-	73	1	782	2	N	-0-					60
11	690	N	681	-0-		-9	-0-	56	1	625	2	N	-0-					60
12	403	N	NO RPT	-0-		-403	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-562	-0-	56	1	436	2	N	-0-					57
02	952	N	422	-0-	-530	-0-	40	1	382	2	N	-0-					57
03	961	N	332	-0-	-629	-0-	30	1	302	2	N	-0-					57
04	1020	N	318	-0-	-702	-0-	31	1	287	2	N	-0-					57
05	682	N	231	-0-	-451	-0-	23	1	208	2	N	-0-					57
06	510	N	119	-0-	-391	-0-	13	1	106	2	N	-0-					57
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	36	1	292	2	N	-0-					57
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	23	1	241	2	N	-0-					57
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					57
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	26	1	279	2	N	-0-					57
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-					57
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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		2207	-0-	2207	2207	187 3	1 9	2017	2	N	3					28
11	14B2 EXT		515	-0-	515	2722	42	1	473	2	N	-0-					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2722					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	115	1	1090	2	N	-0-			89
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	64	1	654	2	N	-0-			89
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	N	-0-			89
05	806 N	288	-0-	-518	-0-	29	1	259	2	N	-0-			89
06	780 N	50	-0-	-730	-0-	5	1	45	2	N	-0-			89
07	434 N	187	-0-	-247	-0-	20	1	167	2	N	-0-			89
08	434 N	186	-0-	-248	-0-	16	1	170	2	N	-0-			89
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	N	-0-			89
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			89
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			89
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			89

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	334	1	2604	2	N	-0-					70
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	2	N	-0-					70
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	90	1	918	2	N	-0-					70
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	110	1	1015	2	N	-0-					70
05	14B2 EXT		944	-0-	944	944	94	1	850	2	N	-0-					70
06	14B2 EXT		671	-0-	671	1615	72	1	599	2	N	-0-					70
07	14B2 EXT		673	-0-	673	2288	73	1	600	2	N	-0-					70
08	14B2 EXT		842	-0-	842	3130	74	1	768	2	N	-0-					70
09	14B2 EXT		739	-0-	739	3869	64	1	675	2	N	-0-					70
10	4799	X	930	-0-	-3869	-0-	79	1	851	2	N	-0-	5	5			65
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	756	2	N	-0-	5	5			60
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 11,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

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-	5	5			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-	5	5			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 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-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	5791	-0-	5791	5791	475	1	5316	2	N	-0-					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5791					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	-0-					40
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	-0-					40
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	N	-0-					40
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	92	1	848	2	N	-0-					40
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	96	1	863	2	N	-0-					40
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	763	2	N	-0-					40
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	88	1	725	2	N	-0-					40
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	2	N	-0-					40
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	95	1	1007	2	N	-0-					40
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	66	1	710	2	N	-0-					40
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	N	-0-					40
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 9,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	175	1	1350	2	N	-0-	5	5			62
02	1484	N	1356	-0-	-128	-0-	133	1	1223	2	N	-0-	5	5			57
03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	138	1	1220	2	N	-0-	5	5			52
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	122	1	1198	2	N	-0-	5	5			47
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	130	1	1299	2	N	1					48
							1	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	N	2					50
							2	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	142	1	1461	2	N	10					60
							11	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	141	1	1424	2	N	3					63
							3	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	151	1	1357	2	N	5					68
							6	9									
10	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	156	1	1328	2	N	2					70
							2	9									
11	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	122	1	1243	2	N	-0-					70
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	733	-0-	-104	-0-	84	1	649	2	N	-0-	5	5			35
02	1036	N	859	-0-	-177	-0-	84	1	775	2	N	-0-	5	5			30
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	98	1	869	2	N	-0-	5	5			25
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	N	-0-	5	5			20
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	97	1	963	2	N	-0-	5	5			15
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	-0-	5	5			10
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	1154	2	N	-0-	5	5			5
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	113	1	1139	2	N	2					7
							2	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	112	1	1012	2	N	-0-					7
10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	106	1	904	2	N	-0-					7
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	96	1	964	2	N	1					8
							1	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 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	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	174	1	1340	2	N	-0-					102
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	128	1	1182	2	N	-0-	5	5			97
03	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	116	1	1036	2	N	-0-					97
04	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	115	1	1139	2	N	-0-	5	5			92
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	127	1	1267	2	N	-0-	5	5			87
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	139	1	1222	2	N	-0-	5	5			82
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	123	1	1294	2	N	-0-	5	5			77
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	131	1	1326	2	N	1					78
							1	9									
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	129	1	1169	2	N	-0-					78
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	139	1	1189	2	N	-0-					78
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	121	1	1217	2	N	2					80
							2	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	223	1	1740	2	N	-0-	5	5			79
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	177	1	1683	2	N	-0-	5	5			74
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	183	1	1860	2	N	-0-					74
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	193	1	1774	2	N	-0-	5	5			69
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	188	1	1691	2	N	-0-	5	5			64
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	180	1	1499	2	N	-0-	5	5			59
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	162	1	1328	2	N	-0-	5	5			54
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1436	2	N	-0-	5	5			49
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	117	1	1239	2	N	-0-	5	5			44
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	118	1	1275	2	N	-0-	5	5			39
11	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	113	1	1265	2	N	-0-	5	5			34
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1203	-0-	-471	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1065	-0-	-609	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

01	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2073	-0-	-755	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2049	-0-	-261	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1738	-0-	-482	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1391	-0-	-1027	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1203	-0-	-1137	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	702	-0-	-1716	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1196	-0-	-544	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 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	744	N	162	-0-	-582	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2226	-0-	-936	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
02	2800	X	1965	-0-	-835	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
03	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
04	2550	X	2406	-0-	-144	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
05	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
06	2430	X	2206	-0-	-224	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
07	2511	X	2161	-0-	-350	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
08	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
09	2400	X	1976	-0-	-424	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
10	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
11	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 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	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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 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	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 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	1395	N	976	-0-	-419	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	976	-0-	-295	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			Y	-0-					9
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	3			Y	-0-					9
03	837	N	605	-0-	-232	-0-	597	3	8	9	Y	7					16
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					16
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					16
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					16
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			Y	-0-					16
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			Y	-0-					16
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			Y	-0-					16
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					16
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2084	-0-	-396	-0-	2060	3	24	9	Y	22					36
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	1968	3	22	9	Y	20	46	1			10
03	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	1978	3			Y	-0-					10
04	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1879	3			Y	-0-					10
05	2201	X	1177	-0-	-1024	-0-	1177	3			Y	-0-					10
06	2130	X	723	-0-	-1407	-0-	723	3			Y	-0-					10
07	2201	X	854	-0-	-1347	-0-	829	3	25	9	Y	23					33
08	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	3			Y	-0-					33
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					33
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2226	3	59	9	Y	54	60	1			27
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	3	10	9	Y	9					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 16,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1175	-0-	-1677	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	761	-0-	-1899	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1510	-0-	-784	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1229	-0-	-721	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					85
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					85
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					85
04	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3			Y	-0-					85
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					85
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					85
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					85
08	1736	N	1255	-0-	-481	-0-	1255	3			Y	-0-					85
09	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	1455	3			Y	-0-					85
10	1519	N	910	-0-	-609	-0-	910	3			Y	-0-					85
11	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	3			Y	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 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	3012	N	1808	-0-	-1204	-0-	1782	3	26	9	Y	24	23	1			5
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	Y	20	23	1			2
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1896	3	32	9	Y	29	25	1			6
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1807	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	3	21	9	Y	19	20	1			4
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHAW ESTATE WELL #: RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3		Y	-0-			58
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	3		Y	-0-			58
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3		Y	-0-			58
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3		Y	-0-			58
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3		Y	-0-			58
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3		Y	-0-			58
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3		Y	-0-			58
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3		Y	-0-			58
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		Y	-0-			58
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-			58
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 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	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	2250	3			Y	-0-					69
02	2408	N	1557	-0-	-851	-0-	1557	3			Y	-0-					69
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					69
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					69
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					69
06	2820	N	2478	-0-	-342	-0-	2478	3			Y	-0-					69
07	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3			Y	-0-					69
08	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	3			Y	-0-					69
09	2490	N	1977	-0-	-513	-0-	1977	3			Y	-0-					69
10	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	2246	3			Y	-0-					69
11	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	2163	3			Y	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 25,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 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	558	N	459	-0-	-99	-0-	452	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	377	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	347	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	270	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	295	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 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	1144	N	1133	-0-	-11	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			Y	-0-					-0-
04	2316	N	2303	-0-	-13	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1421	-0-	-799	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1557	-0-	-663	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 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	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 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	3100	N	2048	-0-	-1052	1495	2019	3	29	9	Y	26	24	1			6
02	2800	N	1453	-0-	-1347	148	1434	3	19	9	Y	17	21	1			2
03	1445	N	1297	-0-	-148	-0-	1276	3	21	9	Y	19	17	1			4
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	3	17	9	Y	15	16	1			3
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	3	15	9	Y	14	13	1			3
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	3	13	9	Y	12	14	1			1
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1160	3	18	9	Y	16	15	1			2
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1035	3	15	9	Y	14	14	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	N	1203	-0-	-1499	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	344	-0-	-796	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

01	1727	N	944	-0-	-783	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-423	-0-	135	3			N	-0-					27
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					27
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					27
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					27
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					27
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					6
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	6	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-		-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	6	-0-		-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-		-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-		-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

01	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1145	-0-	-283	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	377	-0-	-673	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	271	-0-	-814	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	750	N	146	-0-	-604	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	369	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	315	3	4	9	Y	4					18
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					18
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	Y	19	21	1			16
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6					22
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	345	3	15	9	Y	14	20	1			16
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	340	3	8	9	Y	7	20	1			3
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	327	3	23	9	Y	21					24
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			Y	-0-	19	1			5
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	279	3	21	9	Y	19					24
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	278	3	1	9	Y	1	19	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

01	T. A.		230	-0-	230	1414	227	3	3	9	Y	3	5	1			1
02	T. A.		53	-0-	53	1467	53	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		98	-0-	98	1565	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		226	-0-	226	1791	222	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	T. A.		254	-0-	254	2045	251	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	T. A.		242	-0-	242	2287	239	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2530	X	243	-0-	-2287	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1083	-0-	-436	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	935	-0-	-465	-0-	935	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	616	-0-	-674	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	506	-0-	-827	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	359	-0-	-751	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			15
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			15
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			15
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-			15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			15
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			15
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			15
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			15
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			15
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			15
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	813	-0-	-643	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	787	-0-	-825	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	853	-0-	-587	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	719	-0-	-893	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	630	-0-	-930	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 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	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	563	-0-		-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-		-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-		-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-		-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-		-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-		-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	540	N	450	-0-		-90	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	353	-0-		-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-		-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2285	-0-		-815	-0-	2245	3	40	9	Y	36	34	1			8
02	2800	X	2324	-0-		-476	-0-	2289	3	35	9	Y	32	36	1			4
03	2821	X	2429	-0-		-392	-0-	2390	3	39	9	Y	35	32	1			7
04	2400	X	2375	-0-		-25	-0-	2339	3	36	9	Y	33	33	1			7
05	2573	X	2223	-0-		-350	-0-	2192	3	31	9	Y	28	29	1			6
06	2490	X	2063	-0-		-427	-0-	2033	3	30	9	Y	27	26	1			7
07	2573	X	2095	-0-		-478	-0-	2066	3	29	9	Y	26	28	1			5
08	2232	N	1977	-0-		-255	-0-	1952	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	2070	N	1832	-0-		-238	-0-	1810	3	22	9	Y	20	23	1			2
10	2108	N	1850	-0-		-258	-0-	1820	3	30	9	Y	27	26	1			3
11	1920	N	1725	-0-		-195	-0-	1700	3	25	9	Y	23	23	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					4
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			Y	-0-					4
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	227	3	3	9	Y	3					7
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					7
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					7
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					7
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					7
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-					7
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			Y	-0-					7
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					7
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2773	-0-	-327	2734	2773	3			Y	-0-					17
02	2800	N	1885	-0-	-915	1819	1885	3			Y	-0-					17
03	3100	N	1944	-0-	-1156	663	1944	3			Y	-0-					17
04	2238	N	1575	-0-	-663	-0-	1575	3			Y	-0-					17
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			Y	-0-					17
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			Y	-0-					17
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					17
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					17
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					17
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			Y	-0-					17
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 19,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					8
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					8
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	456	3	6	9	Y	5					13
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					13
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					13
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	3			Y	-0-					13
08	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	3			Y	-0-					13
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			Y	-0-					13
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					13
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	703	3	44	9	Y	40	24	1			27
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	150	3	2	9	Y	2					29
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1					30
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	688	3	41	9	Y	37	35	1			32
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	3	13	9	Y	12					44
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	696	3	32	9	Y	29	41	1			32
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	3	18	9	Y	16	41	1			7
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	713	3	46	9	Y	42					49
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	Y	2	40	1			11
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	734	3	42	9	Y	38					49
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3	40	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

01	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	150	3	1	9	Y	1					3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					3
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					3
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					3
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					3
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					3
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					3
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1426	-0-	-1674	3066	1426	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1474	-0-	-1326	1740	1474	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2208	-0-	-892	848	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2867	N	2019	-0-	-848	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 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	2697	X	787	-0-	-1910	-0-	778	3	9	9	Y	8					23
02	1876	X	660	-0-	-1216	-0-	652	3	8	9	Y	7	26	1			4
03	1116	X	607	-0-	-509	-0-	607	3			Y	-0-					4
04	750	X	611	-0-	-139	-0-	611	3			Y	-0-					4
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
06	750	X	373	-0-	-377	-0-	373	3			Y	-0-					4
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	Y	10					14
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	658	3	29	9	Y	26	27	1			13
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	545	3	4	9	Y	4					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 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	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			Y	-0-					30
02	1372	N	1195	-0-	-177	-0-	1195	3			Y	-0-					30
03	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			Y	-0-					30
04	1350	N	960	-0-	-390	-0-	960	3			Y	-0-					30
05	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			Y	-0-					30
06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	4211	3			Y	-0-					30
07	3100	N	2617	-0-	-483	728	2617	3			Y	-0-					30
08	2480	N	1752	-0-	-728	-0-	1752	3			Y	-0-					30
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					30
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					30
11	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					30
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 19,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	395	3	25	9	Y	23	17	1			15
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3					18
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					18
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	193	3	12	9	Y	11	20	1			9
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	188	3	3	9	Y	3					12
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	186	3	9	9	Y	8	11	1			9
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	194	3	4	9	Y	4	11	1			2
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	196	3	12	9	Y	11					13
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-	10	1			3
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10					13
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	11	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					12
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					12
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					12
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					12
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					12
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5	16	1			1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					2
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					3
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 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	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-1558	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1297	-0-	-413	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	541	-0-	-482	-0-	535	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	448	X	336	-0-	-112	-0-	330	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	682	X	348	-0-	-334	-0-	342	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	660	X	306	-0-	-354	-0-	302	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	682	X	310	-0-	-372	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	510	X	371	-0-	-139	-0-	367	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	X	254	-0-	-118	-0-	250	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	271	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	178	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

01	3100	N	1138	-0-	-1962	684	1125	3	13	9	Y	12					24
02	2213	N	1529	-0-	-684	-0-	1511	3	18	9	Y	16	32	1			8
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					8
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					8
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					8
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			Y	-0-					8
07	806	N	642	-0-	-164	-0-	622	3	20	9	Y	18					26
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			Y	-0-					26
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			Y	-0-					26
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1226	3	50	9	Y	45	49	1			22
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	3	9	9	Y	8					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 13,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					11
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					11
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					11
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					11
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					11
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					11
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					11
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					11
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					11
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					11
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	803	-0-	-397	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
04	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3		N	-0-			-0-
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
09	2880	X	2756	-0-	-124	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
10	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
11	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 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	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	626	-0-	-428	-0-	626	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
10	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1265	-0-	-316	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1697	-0-	-123	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	884	-0-	-1007	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1106	-0-	-994	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 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	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	540	N	200	-0-	-340	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 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	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	532	N	361	-0-	-171	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1539	-0-		-383	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1461	-0-		-163	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1608	-0-		-102	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1552	-0-		-184	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1580	-0-		-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1407	-0-		-213	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1391	-0-		-159	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1296	-0-		-234	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-		-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-		-61	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-		-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-		-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-		-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-		-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-		-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-		-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-		-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-		-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-		-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-		-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	900	N	791	-0-		-109	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-		-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	930	N	887	-0-		-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	780	N	769	-0-		-11	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	930	N	477	-0-		-453	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	870	N	702	-0-		-168	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 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	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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	755	-0-	-299	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	865	-0-	-535	-0-	865	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3		N	-0-			-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3		N	-0-			-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	775	N	165	-0-	-610	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1724	-0-	-1376	3110	1716	3	8	9	Y	7					200
02	2800	N	1790	-0-	-1010	2100	1790	3			Y	-0-					200
03	3100	N	1884	-0-	-1216	884	1884	3			Y	-0-					200
04	2703	N	1819	-0-	-884	-0-	1819	3			Y	-0-					200
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					200
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	3	3	9	Y	3					203
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2098	3	41	9	Y	37	170	1			70
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					70
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	3			Y	-0-					70
10	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			Y	-0-					70
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			Y	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 21,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	18	-0-		-137	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-		-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-		-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1751	-0-		-233	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
02	1848	N	1601	-0-		-247	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
03	1922	N	1735	-0-		-187	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
04	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	2021	3			N	-0-			-0-
05	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
06	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	1813	3			N	-0-			-0-
07	2077	N	1920	-0-		-157	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
08	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	1895	3			N	-0-			-0-
09	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
10	1922	N	1902	-0-		-20	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
11	1830	N	1776	-0-		-54	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
02	933	N	933	-0-		-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
03	951	N	951	-0-		-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	874	-0-		-146	-0-	874	3			N	-0-			-0-
05	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
06	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
07	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
08	1147	N	1000	-0-		-147	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
09	1110	N	407	-0-		-703	-0-	407	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	395	-0-		-752	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	960	N	14	-0-		-946	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1692	-0-	-1222	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1468	-0-	-512	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	689	-0-	-1111	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	257	-0-		-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-		-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-		-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-		-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-		-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-		-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-		-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-		-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-		-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-		-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-		-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2140	-0-		-61	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1605	-0-		-411	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2084	-0-		-24	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1895	-0-		-175	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1679	-0-		-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1608	-0-		-402	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1487	-0-		-466	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1524	-0-		-150	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1560	-0-		-60	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1641	-0-		-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-		-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	913	-0-		-677	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	773	-0-		-457	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1389	-0-		-99	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	853	-0-		-666	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	901	-0-		-449	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	261	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					4
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	3			Y	-0-					4
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					4
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					4
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					4
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					4
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					4
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					4
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					4
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 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	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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

01	2264	N	665	-0-	-1599	-0-	655	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1842	3	30	9	Y	27	22	1			6
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1351	3	20	9	Y	18	20	1			4
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1255	3	19	9	Y	17	17	1			4
06	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1120	3	17	9	Y	15	15	1			4
07	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1025	3	13	9	Y	12	14	1			2
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1088	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1080	N	623	-0-	-457	-0-	610	3	13	9	Y	12	13	1			1
10	1023	N	492	-0-	-531	-0-	475	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1080	N	309	-0-	-771	-0-	295	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

01	3100	N	836	-0-	-2264	2760	836	3			Y	-0-					55
02	2800	N	860	-0-	-1940	820	860	3			Y	-0-					55
03	2599	N	1779	-0-	-820	-0-	1779	3			Y	-0-					55
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					55
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					55
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					55
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					55
08	2945	X	1411	-0-	-1534	-0-	1411	3			Y	-0-					55
09	2850	X	2217	-0-	-633	-0-	2217	3			Y	-0-					55
10	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	1875	3			Y	-0-					55
11	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			Y	-0-					55
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 19,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	3	9	9	Y	8					12
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6	15	1			3
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					3
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-					3
05	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

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	1466	N	1185	-0-	-281	-0-	1173	3	12	9	Y	11					19
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	3	13	9	Y	12	25	1			6
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					6
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			Y	-0-					6
05	1302	N	529	-0-	-773	-0-	529	3			Y	-0-					6
06	990	N	243	-0-	-747	-0-	243	3			Y	-0-					6
07	1116	N	199	-0-	-917	-0-	191	3	8	9	Y	7					13
08	527	N	166	-0-	-361	-0-	166	3			Y	-0-					13
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-					13
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	Y	16	21	1			8
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

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	124	N	76	-0-	-48	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 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	3100	N	1091	-0-	-2009	529	1091	3			Y	-0-					-0-
02	1576	N	1047	-0-	-529	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	779	-0-	-451	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	640	-0-	-631	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	567	-0-	-633	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	3	22	9	Y	20	17	1			4
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	378	3	6	9	Y	5	8	1			1
05	3100	N	3582	-0-	482	482	3531	3	51	9	Y	46	37	1			10
06	1320	N	746	-0-	-574	-0-	737	3	9	9	Y	8	16	1			2
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2464	3	31	9	Y	28	25	1			5
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2867	3	34	9	Y	31	30	1			6
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1888	3	32	9	Y	29	32	1			3
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1346	3	40	9	Y	36	35	1			4
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1232	3	34	9	Y	31	31	1			4
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

01	3100	N	1770	-0-	-1330	5827	1770	3			Y	-0-					-0-
02	7186	X	1359	-0-	-5827	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1407	-0-	-423	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	Y	6					11
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	12	1			2
03	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			Y	-0-					2
04	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-					2
05	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-					2
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	682	N	158	-0-	-524	-0-	157	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	630	N	79	-0-	-551	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	3	18	9	Y	16					20
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	3	15	9	Y	14	27	1			7
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					7
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					7
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			Y	-0-					7
06	540	N	218	-0-	-322	-0-	218	3			Y	-0-					7
07	558	N	77	-0-	-481	-0-	70	3	7	9	Y	6					13
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					13
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					13
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1073	3	18	9	Y	16	21	1			8
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	9	Y	2					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

01	248	N	-0-	-0-	-248	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 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	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31	25	1			7
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	3	18	9	Y	16	19	1			4
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	967	3	13	9	Y	12	14	1			2
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

01	1023 N	791	-0-	-232	-0-	780	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	567	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	780 N	576	-0-	-204	-0-	567	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	899 N	525	-0-	-374	-0-	518	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	570 N	489	-0-	-81	-0-	481	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	589 N	432	-0-	-157	-0-	426	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	477	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	856	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

01	279 N	-0-	-0-	-279	-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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	180	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 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	3100	N	2418	-0-	-682	4009	2382	3	36	9	Y	33	31	1			7
02	2800	N	2067	-0-	-733	3276	2036	3	31	9	Y	28	32	1			3
03	3100	N	2132	-0-	-968	2308	2098	3	34	9	Y	31	28	1			6
04	3000	N	2034	-0-	-966	1342	2003	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	3100	N	2005	-0-	-1095	247	1976	3	29	9	Y	26	26	1			6
06	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	1719	3	25	9	Y	23	23	1			6
07	2108	N	1745	-0-	-363	-0-	1720	3	25	9	Y	23	25	1			4
08	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	1692	3	23	9	Y	21	21	1			4
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1638	3	22	9	Y	20	22	1			2
10	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1658	3	28	9	Y	25	24	1			3
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1812	3	24	9	Y	22	22	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 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	3100	N	1152	-0-	-1948	1303	1133	3	19	9	Y	17	16	1			4
02	1765	N	462	-0-	-1303	-0-	455	3	7	9	Y	6	9	1			1
03	1333	N	344	-0-	-989	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1110	N	399	-0-	-711	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	314	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	693	-0-	-2407	2058	683	3	10	9	Y	9	11	1			2
02	2800	N	1622	-0-	-1178	880	1598	3	24	9	Y	22	21	1			3
03	2447	N	1567	-0-	-880	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			5
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19	20	1			4
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1			4
06	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	1264	3	18	9	Y	16	16	1			4
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1318	3	19	9	Y	17	18	1			3
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1194	3	17	9	Y	15	15	1			3
09	1230	N	562	-0-	-668	-0-	548	3	14	9	Y	13	15	1			1
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1418	3	19	9	Y	17	16	1			2
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	3	17	9	Y	15	15	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	444	3	33	9	Y	30	25	1			8
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	7	9	Y	6					14
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					15
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	T. A.		246	-0-	246	246	243	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	T. A.		255	-0-	255	501	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	T. A.		240	-0-	240	741	237	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	T. A.		244	-0-	244	985	241	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	T. A.		188	-0-	188	1173	186	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	T. A.		149	-0-	149	1322	148	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1528	N	206	-0-	-1322	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	162	3	10	9	Y	9	9	1			6
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	139	3	2	9	Y	2					8
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					8
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	158	3	9	9	Y	8	9	1			7
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3					10
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	Y	7	9	1			8
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4	10	1			2
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	152	3	12	9	Y	11					13
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-	10	1			3
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	169	3	11	9	Y	10					13
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	11	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	3	13	9	Y	12	12	1			3
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1794	3	23	9	Y	21	19	1			5
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2151	3	30	9	Y	27	27	1			5
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2141	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2072	3	25	9	Y	23	26	1			2
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2251	3	32	9	Y	29	28	1			3
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 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	3100	N	1247	-0-	-1853	595	1247	3			Y	-0-					-0-
02	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	636	-0-	-564	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 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	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3160	3	40	9	Y	36	31	1			7
09	1599	N	1499	-0-	-100	-0-	1460	3	39	9	Y	35	38	1			4
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	287	3	46	9	Y	42	42	1			4
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	102	3	42	9	Y	38	37	1			5
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 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	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	324	-0-	-420	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 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	1876	N	892	-0-	-984	-0-	879	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	11	1			1
03	930	N	722	-0-	-208	-0-	711	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	870	N	620	-0-	-250	-0-	610	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2258	3	32	9	Y	29	25	1			6
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	3	10	9	Y	9	13	1			2
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	639	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	516	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	562	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

01	2334	N	1231	-0-	-1103	-0-	1231	3			Y	-0-					14
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	3			Y	-0-					14
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	711	3	9	9	Y	8					22
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					22
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					22
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					22
07	1519	N	573	-0-	-946	-0-	573	3			Y	-0-					22
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					22
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					22
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					22
11	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	3			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

01	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	609	-0-	-507	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	990	N	478	-0-	-512	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	899	N	427	-0-	-472	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	927	-0-	-603	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	602	-0-	-824	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	906	-0-	-384	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 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	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 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	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	315	3			N	-0-					210
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					210
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					210
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					210
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					210
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					210
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					210
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					210
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					210
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4474	-0-	1474	1474	4474	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3355	-0-	255	1729	3355	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2510	-0-	-490	1239	2510	3			N	-0-					-0-
07	3510	X	2271	-0-	-1239	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					3
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					3
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	3	5	1			1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	384	-0-	-1386	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	343	-0-	-1486	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	109	-0-	-1782	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2698	-0-	-123	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	360	N	56	-0-	-304	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2770	-0-	-1198	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2180	-0-	-1240	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2974	-0-	-715	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3134	-0-	-496	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3456	-0-	-295	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	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	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: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-582	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3		N	-0-			-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-370	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	864	-0-	-536	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	756	-0-	-794	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	736	-0-	-814	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1775	-0-	-129	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	934	-0-	-1046	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	802	-0-	-1213	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-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: 11,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2590	-0-	-355	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3215	-0-	215	218	3215	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3181	-0-	81	299	3181	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2722	-0-	-278	21	2722	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1630	-0-	-1315	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	703	-0-	-2242	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2239	-0-	-706	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	743	-0-	-461	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	666	-0-	-384	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	433	-0-	-32	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	537	-0-	-114	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1174	-0-	-252	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 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	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	3	23	9	Y	21	18	1			4
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	Y	7	10	1			1
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	536	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 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	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			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: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 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	1736	N	853	-0-	-883	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	564	-0-	-472	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	840	N	428	-0-	-412	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 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	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	991	-0-	-497	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	950	-0-	-507	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	N	664	-0-	-296	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	130	-0-	-366	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 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	1209	N	893	-0-	-316	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	924	N	60	-0-	-864	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	713	N	163	-0-	-550	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	346	-0-	-1064	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	3			N	-0-					-0-
07	959	N	881	-0-	-78	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2852	-0-	-248	653	2852	3			N	-0-					-0-
02	2276	N	1623	-0-	-653	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1671	-0-	-1150	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	887	-0-	-1843	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	616	-0-	-2205	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1098	-0-	-1632	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	705	-0-	-1093	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4512	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3670	-0-	570	2082	3670	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3642	-0-	642	2724	3642	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2724					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	214	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3044	-0-	244	244	3044	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	275	3131	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1064	-0-	-331	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	741	-0-	-654	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	768	-0-	-582	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 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	1904	N	783	-0-	-1121	-0-	783	3			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					10
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					10
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					10
06	1500	N	865	-0-	-635	-0-	865	3			Y	-0-					10
07	1178	N	889	-0-	-289	-0-	889	3			Y	-0-					10
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			Y	-0-					10
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			Y	-0-					10
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					10
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 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	279	N	180	-0-	-99	-0-	171	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	8	1			2
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	3	26	9	Y	24	21	1			5
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	1178	N	401	-0-	-777	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	750	N	377	-0-	-373	-0-	373	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	620	N	395	-0-	-225	-0-	388	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					14
03	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			Y	-0-					14
04	630	N	157	-0-	-473	-0-	157	3			Y	-0-					14
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					14
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					14
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					14
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	198	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	322	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	930	-0-	-570	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

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	1052	N	1018	-0-	-34	-0-	1010	3	8	9	Y	7					68
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	885	3	12	9	Y	11					79
03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	3			Y	-0-					79
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			Y	-0-					79
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					79
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					79
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1124	3	84	9	Y	76	135	1			20
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1033	3	17	9	Y	15					35
09	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1004	3	1	9	Y	1					36
10	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					36
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	3			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	428	-0-	-626	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1341	-0-	-581	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1139	-0-	-571	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1007	-0-	-481	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	801	-0-	-519	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	685	-0-	-648	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	653	-0-	-547	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	640	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	574	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	518	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	682	N	264	-0-	-418	-0-	261	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	558	N	81	-0-	-477	-0-	80	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 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	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	267	-0-	-483	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	391	-0-	-329	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 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	3038	X	1322	-0-	-1716	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1008	-0-	-1820	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	957	-0-	-2174	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	911	-0-	-2119	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	880	-0-	-918	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	978	-0-	-312	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	791	-0-	-232	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	440	-0-	-580	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2870	-0-	70	70	2870	3			N	-0-					-0-
03	2366	N	2296	-0-	-70	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2196	-0-	-414	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1946	-0-	-410	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

01	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1446	-0-	-262	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 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	3100	N	1323	-0-	-1777	452	1304	3	19	9	Y	17	16	1			4
02	1496	N	1044	-0-	-452	-0-	1029	3	15	9	Y	14	16	1			2
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1108	3	18	9	Y	16	15	1			3
04	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1052	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1065	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	Y	13	13	1			3
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1084	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	3	13	9	Y	12	13	1			1
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1100	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1023	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 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	3100	N	1466	-0-	-1634	4093	1466	3			Y	-0-					26
02	2800	N	1098	-0-	-1702	2391	1098	3			Y	-0-					26
03	3100	N	1687	-0-	-1413	978	1668	3	19	9	Y	17					43
04	2323	N	1345	-0-	-978	-0-	1345	3			Y	-0-					43
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					43
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					43
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					43
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	3			Y	-0-					43
09	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1496	3			Y	-0-					43
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					43
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 15,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 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	3286	X	2361	-0-	-925	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2013	-0-	-955	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2247	-0-	-419	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2206	-0-	-374	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2855	-0-	-169	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2149	-0-	-1061	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2113	-0-	-1049	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1053	-0-	-1830	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1213	-0-	-947	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	659	-0-	-433	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1251	-0-	-429	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2213	-0-	-887	616	2176	3	37	9	Y	34	32	1			8
02	2574	N	1958	-0-	-616	-0-	1929	3	29	9	Y	26	31	1			3
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2054	3	33	9	Y	30	27	1			6
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1964	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	3	29	9	Y	26	26	1			6
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1901	3	28	9	Y	25	25	1			6
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	3	29	9	Y	26	27	1			5
08	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1965	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	1308	3	23	9	Y	21	24	1			2
10	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1349	3	31	9	Y	28	27	1			3
11	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	1282	3	26	9	Y	24	24	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
07	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2343	-0-	-327	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2079	-0-	-261	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

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	164	N	164	-0-	-0-		-0-		164	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-		-0-		311	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-		-0-		380	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-		-0-		291	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-		-0-		215	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-		-0-		119	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-		-0-		263	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-		-0-		618	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-		-0-		565	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-		-0-		469	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-		-0-		414	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

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	3100	N	1043	-0-	-2057		506		1026	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	1556	N	1050	-0-	-506		-0-		1033	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	959	N	959	-0-	-0-		-0-		944	3	15	9	Y	14	13	1			3
04	1020	N	957	-0-	-63		-0-		943	3	14	9	Y	13	13	1			3
05	1178	N	770	-0-	-408		-0-		759	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	2027	N	2027	-0-	-0-		-0-		1999	3	28	9	Y	25	21	1			6
07	1394	N	1394	-0-	-0-		-0-		1375	3	19	9	Y	17	20	1			3
08	1472	N	1472	-0-	-0-		-0-		1450	3	22	9	Y	20	19	1			4
09	1140	N	593	-0-	-547		-0-		572	3	21	9	Y	19	21	1			2
10	1178	N	498	-0-	-680		-0-		472	3	26	9	Y	24	23	1			3
11	1348	N	1348	-0-	-0-		-0-		1325	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

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	713	N	409	-0-	-304		-0-		409	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-		-0-		736	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-		-0-		690	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-		-0-		663	3			N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83		-0-		630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51		-0-		609	3			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54		-0-		628	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10		-0-		610	3			N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2		-0-		598	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-		-0-		653	3			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37		-0-		563	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

01	1798	N	851	-0-	-947	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	634	-0-	-710	-0-	634	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	654	-0-	-400	-0-	654	3		N	-0-			-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 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	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3507	-0-	-988	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3941	-0-	-63	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	1458	-0-	-2882	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4361	-0-	-10	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1904	-0-	-235	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1487	-0-	-221	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-855	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	756	N	167	-0-	-589	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2257	-0-	-378	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	843	-0-	-389	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4174	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2549	-0-	-551	623	2549	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2538	-0-	-462	161	2538	3			N	-0-					-0-
07	2390	X	2229	-0-	-161	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2635	-0-	-248	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2259	-0-	-177	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2283	-0-	-207	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1546	3			N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	3164	X	1698	-0-	-1466	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1621	-0-	-1882	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1856	-0-	-724	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2200	-0-	-32	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	766	-0-	-133	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3		N	-0-			-0-
07	992	N	686	-0-	-306	-0-	686	3		N	-0-			-0-
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3		N	-0-			-0-
09	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	3		N	-0-			-0-
10	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3		N	-0-			-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	420	N	106	-0-	-314	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3		N	-0-			-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3		N	-0-			-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3		N	-0-			-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3		N	-0-			-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3		N	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

01	1767	N	919	-0-	-848	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	662	-0-	-598	-0-	662	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	3		N	-0-			-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3		N	-0-			-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3		N	-0-			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
10	1488	N	603	-0-	-885	-0-	603	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	601	-0-	-1079	-0-	601	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 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	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	989	-0-	-579	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	744	-0-	-696	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	370	-0-	-1149	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	515	-0-	-535	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 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	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1225	-0-	-1069	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 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	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	677	-0-	-331	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	930	N	173	-0-	-757	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	5	-0-	-1225	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	759	-0-	-1318	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	675	-0-	-529	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	13066	-0-		-636	-0-	12860	3	206	9	Y	187	175	1			42
02	12376	X	12332	-0-		-44	-0-	12150	3	182	9	Y	165	188	1			19
03	13702	X	13417	-0-		-285	-0-	13201	3	216	9	Y	196	175	1			40
04	13260	X	12943	-0-		-317	-0-	12748	3	195	9	Y	177	179	1			38
05	13702	X	12323	-0-		-1379	-0-	12148	3	175	9	Y	159	162	1			35
06	13200	X	12182	-0-		-1018	-0-	12016	3	166	9	Y	151	148	1			38
07	13640	X	11526	-0-		-2114	-0-	11371	3	155	9	Y	141	153	1			26
08	12989	X	12546	-0-		-443	-0-	12386	3	160	9	Y	145	142	1			29
09	12570	X	11774	-0-		-796	-0-	11627	3	147	9	Y	134	149	1			14
10	12586	X	11955	-0-		-631	-0-	11770	3	185	9	Y	168	164	1			18
11	12180	X	11413	-0-		-767	-0-	11250	3	163	9	Y	148	147	1			19
12	12555	X	NO RPT	-0-		-12555	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 135,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8134	-0-		-2158	-0-	8002	3	132	9	Y	120	115	1			27
02	9296	X	7958	-0-		-1338	-0-	7841	3	117	9	Y	106	121	1			12
03	10292	X	9291	-0-		-1001	-0-	9141	3	150	9	Y	136	120	1			28
04	9300	X	8883	-0-		-417	-0-	8750	3	133	9	Y	121	123	1			26
05	9610	X	9097	-0-		-513	-0-	8968	3	129	9	Y	117	117	1			26
06	9000	X	8447	-0-		-553	-0-	8330	3	117	9	Y	106	105	1			27
07	9300	X	8670	-0-		-630	-0-	8554	3	116	9	Y	105	113	1			19
08	8959	X	8769	-0-		-190	-0-	8657	3	112	9	Y	102	101	1			20
09	8670	X	8021	-0-		-649	-0-	7918	3	103	9	Y	94	104	1			10
10	8959	X	8806	-0-		-153	-0-	8677	3	129	9	Y	117	115	1			12
11	8490	X	8429	-0-		-61	-0-	8315	3	114	9	Y	104	103	1			13
12	8773	X	NO RPT	-0-		-8773	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 94,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	2340	-0-		-7115	-0-	2293	3	47	9	Y	43	55	1			10
02	11065	X	11065	-0-		-0-	-0-	10901	3	164	9	Y	149	142	1			17
03	11442	X	11442	-0-		-0-	-0-	11258	3	184	9	Y	167	150	1			34
04	10342	X	10342	-0-		-0-	-0-	10186	3	156	9	Y	142	145	1			31
05	12465	X	12465	-0-		-0-	-0-	12291	3	174	9	Y	158	154	1			35
06	11850	X	11371	-0-		-479	-0-	11215	3	156	9	Y	142	141	1			36
07	12245	X	11477	-0-		-768	-0-	11324	3	153	9	Y	139	150	1			25
08	11966	X	11101	-0-		-865	-0-	10959	3	142	9	Y	129	128	1			26
09	11580	X	10185	-0-		-1395	-0-	10055	3	130	9	Y	118	132	1			12
10	11966	X	9772	-0-		-2194	-0-	9608	3	164	9	Y	149	145	1			16
11	11370	X	3706	-0-		-7664	-0-	3563	3	143	9	Y	130	130	1			16
12	11470	X	NO RPT	-0-		-11470	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 105,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11355	3	162	9	Y	147	135	1			33
02	9800	X	9084	-0-	-716	-0-	8951	3	133	9	Y	121	140	1			14
03	10850	X	10315	-0-	-535	-0-	10149	3	166	9	Y	151	134	1			31
04	10500	X	9755	-0-	-745	-0-	9608	3	147	9	Y	134	136	1			29
05	10850	X	10118	-0-	-732	-0-	9976	3	142	9	Y	129	130	1			28
06	10500	X	9918	-0-	-582	-0-	9782	3	136	9	Y	124	121	1			31
07	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	9820	3	133	9	Y	121	130	1			22
08	10323	X	9615	-0-	-708	-0-	9493	3	122	9	Y	111	111	1			22
09	9930	X	8733	-0-	-1197	-0-	8620	3	113	9	Y	103	114	1			11
10	10261	X	9236	-0-	-1025	-0-	9095	3	141	9	Y	128	125	1			14
11	9930	X	9055	-0-	-875	-0-	8932	3	123	9	Y	112	112	1			14
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 107,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 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	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			Y	-0-					-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			Y	-0-					-0-
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8635	-0-	-65	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8738	-0-	-252	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7144	-0-	-1496	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8254	-0-	-416	-0-	8254	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5905	-0-	-1442	-0-	5813	3	92	9	Y	84	80	1			19
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6589	3	98	9	Y	89	98	1			10
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6877	3	113	9	Y	103	92	1			21
04	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	6542	3	100	9	Y	91	92	1			20
05	7409	X	6760	-0-	-649	-0-	6665	3	95	9	Y	86	87	1			19
06	7170	X	5983	-0-	-1187	-0-	5905	3	78	9	Y	71	72	1			18
07	7409	X	6807	-0-	-602	-0-	6716	3	91	9	Y	83	86	1			15
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6591	3	85	9	Y	77	77	1			15
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6434	3	79	9	Y	72	79	1			8
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6652	3	97	9	Y	88	87	1			9
11	6330	X	5569	-0-	-761	-0-	5482	3	87	9	Y	79	78	1			10
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 71,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6508	3	105	9	Y	95	81	1		21
02	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5089	3	76	9	Y	69	82	1		8
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6050	3	98	9	Y	89	79	1		18
04	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5390	3	83	9	Y	75	77	1		16
05	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5649	3	81	9	Y	74	74	1		16
06	5850	X	4477	-0-	-1373	-0-	4411	3	66	9	Y	60	61	1		15
07	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5384	3	74	9	Y	67	70	1		12
08	5549	X	4179	-0-	-1370	-0-	4125	3	54	9	Y	49	51	1		10
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5565	3	50	9	Y	45	50	1		5
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5610	3	62	9	Y	56	55	1		6
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5405	3	54	9	Y	49	49	1		6
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT				6

TOTAL GAS PROD: 59,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1011	-0-	-1779	-0-	996	3	15	9	Y	14	16	1		3
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2584	3	19	9	Y	17	18	1		2
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2584	3	37	9	Y	34	29	1		7
04	2520	X	1776	-0-	-744	-0-	1754	3	22	9	Y	20	23	1		4
05	2883	X	1780	-0-	-1103	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	1		5
06	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	1		6
07	2883	X	1541	-0-	-1342	-0-	1519	3	22	9	Y	20	22	1		4
08	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2400	3	28	9	Y	25	24	1		5
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2196	3	25	9	Y	23	26	1		2
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2172	3	32	9	Y	29	28	1		3
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8030	3	28	9	Y	25	25	1		3
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 28,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8228	-0-	-2281	-0-	8193	3	35	9	Y	32				82
02	8708	X	7192	-0-	-1516	-0-	7148	3	44	9	Y	40	58	1		64
03	9455	X	7450	-0-	-2005	-0-	7413	3	37	9	Y	34	57	1		41
04	8970	X	5562	-0-	-3408	-0-	5537	3	25	9	Y	23				64
05	9083	X	7921	-0-	-1162	-0-	7904	3	17	9	Y	15	47	1		32
06	7950	X	7161	-0-	-789	-0-	7129	3	32	9	Y	29				61
07	7967	X	7124	-0-	-843	-0-	7078	3	46	9	Y	42	50	1		53
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7924	3	36	9	Y	33	46	1		40
09	7680	X	6791	-0-	-889	-0-	6767	3	24	9	Y	22				62
10	7936	X	6852	-0-	-1084	-0-	6817	3	35	9	Y	32	53	1		41
11	7710	X	6814	-0-	-896	-0-	6814	3			Y	-0-				41
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT				41

TOTAL GAS PROD: 79,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10506	-0-	-1243	-0-	10465	3	41	9	Y	37	93	1			31
02	10528	X	10180	-0-	-348	-0-	10132	3	48	9	Y	44					75
03	11656	X	11350	-0-	-306	-0-	11302	3	48	9	Y	44	94	1			25
04	11280	X	10892	-0-	-388	-0-	10846	3	46	9	Y	42					67
05	11532	X	10822	-0-	-710	-0-	10822	3			Y	-0-					67
06	10980	X	10655	-0-	-325	-0-	10655	3			Y	-0-					67
07	11346	X	11239	-0-	-107	-0-	11082	3	157	9	Y	143					210
08	11160	X	10943	-0-	-217	-0-	10910	3	33	9	Y	30	187	1			53
09	10800	X	6160	-0-	-4640	-0-	6153	3	7	9	Y	6					59
10	11160	X	1484	-0-	-9676	-0-	1409	3	75	9	Y	68	96	1			31
11	10800	X	195	-0-	-10605	-0-	164	3	31	9	Y	28					59
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 94,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	3			Y	-0-					85
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			Y	-0-					85
03	7936	X	7582	-0-	-354	-0-	7582	3			Y	-0-					85
04	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7267	3			Y	-0-					85
05	7936	X	7429	-0-	-507	-0-	7429	3			Y	-0-					85
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			Y	-0-					85
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			Y	-0-					85
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					85
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			Y	-0-					85
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			Y	-0-					85
11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					85
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 85,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 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	10943	X	9043	-0-	-1900	-0-	8900	3	143	9	Y	130	124	1			29
02	9772	X	7943	-0-	-1829	-0-	7826	3	117	9	Y	106	123	1			12
03	10416	X	9012	-0-	-1404	-0-	8867	3	145	9	Y	132	117	1			27
04	10080	X	8383	-0-	-1697	-0-	8256	3	127	9	Y	115	117	1			25
05	10416	X	9085	-0-	-1331	-0-	8957	3	128	9	Y	116	116	1			25
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9462	3	120	9	Y	109	107	1			27
07	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10790	3	140	9	Y	127	131	1			23
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10590	3	131	9	Y	119	118	1			24
09	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10145	3	119	9	Y	108	121	1			11
10	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10500	3	150	9	Y	136	133	1			14
11	9540	X	8923	-0-	-617	-0-	8790	3	133	9	Y	121	120	1			15
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 104,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8704	-0-	-1557	-0-	8568	3	136	9	Y	124	117	1			28
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	9982	3	150	9	Y	136	148	1			16
03	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10724	3	175	9	Y	159	142	1			33
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	Y	141	143	1			31
05	10261	X	10119	-0-	-142	-0-	9977	3	142	9	Y	129	132	1			28
06	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10723	3	145	9	Y	132	127	1			33
07	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11000	3	145	9	Y	132	141	1			24
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10926	3	136	9	Y	124	123	1			25
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10568	3	125	9	Y	114	127	1			12
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10727	3	157	9	Y	143	140	1			15
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10122	3	140	9	Y	127	126	1			16
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 115,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5723	-0-	-3112	-0-	5636	3	87	9	Y	79	80	1			18
02	7980	X	7393	-0-	-587	-0-	7284	3	109	9	Y	99	105	1			12
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9650	3	156	9	Y	142	125	1			29
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9036	3	139	9	Y	126	128	1			27
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9168	3	131	9	Y	119	120	1			26
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	8964	3	122	9	Y	111	109	1			28
07	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9173	3	121	9	Y	110	118	1			20
08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9119	3	114	9	Y	104	103	1			21
09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8793	3	106	9	Y	96	107	1			10
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8977	3	133	9	Y	121	118	1			13
11	8640	X	8517	-0-	-123	-0-	8401	3	116	9	Y	105	105	1			13
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 95,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 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	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8932	3	36	9	Y	33					84
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7004	3	44	9	Y	40	60	1			64
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8416	3	43	9	Y	39	57	1			46
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8867	3	40	9	Y	36					82
05	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9075	3	19	9	Y	17	60	1			39
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8655	3	40	9	Y	36					75
07	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8714	3	56	9	Y	51	61	1			65
08	8866	X	8648	-0-	-218	-0-	8607	3	41	9	Y	37	57	1			45
09	8580	X	7902	-0-	-678	-0-	7877	3	25	9	Y	23					68
10	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8280	3	37	9	Y	34	58	1			44
11	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	8013	3			Y	-0-					44
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 92,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12183	-0-	-93	-0-	11994	3	189	9	Y	172	160	1			38
02	11088	X	10592	-0-	-496	-0-	10432	3	160	9	Y	145	166	1			17
03	12183	X	11845	-0-	-338	-0-	11655	3	190	9	Y	173	154	1			36
04	11790	X	11335	-0-	-455	-0-	11164	3	171	9	Y	155	157	1			34
05	12183	X	11660	-0-	-523	-0-	11496	3	164	9	Y	149	150	1			33
06	11790	X	11384	-0-	-406	-0-	11231	3	153	9	Y	139	137	1			35
07	11842	X	11783	-0-	-59	-0-	11629	3	154	9	Y	140	150	1			25
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11570	3	146	9	Y	133	132	1			26
09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11156	3	135	9	Y	123	136	1			13
10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11429	3	168	9	Y	153	150	1			16
11	11040	X	10969	-0-	-71	-0-	10820	3	149	9	Y	135	134	1			17
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 126,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5462	-0-	-2195	-0-	5431	3	31	9	Y	28	59	1			24
02	6916	X	6077	-0-	-839	-0-	6041	3	36	9	Y	33					57
03	7192	X	6182	-0-	-1010	-0-	6153	3	29	9	Y	26	52	1			31
04	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	5104	3	24	9	Y	22					53
05	6727	X	5670	-0-	-1057	-0-	5649	3	21	9	Y	19	50	1			22
06	6510	X	5358	-0-	-1152	-0-	5333	3	25	9	Y	23					45
07	6727	X	5743	-0-	-984	-0-	5710	3	33	9	Y	30	48	1			27
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6314	3	15	9	Y	14					41
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			Y	-0-					41
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6443	3	36	9	Y	33	47	1			27
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6212	3	15	9	Y	14					41
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 64,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9912	-0-	-1279	-0-	9871	3	41	9	Y	37					98
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8764	3	54	9	Y	49	69	1			78
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10259	3	52	9	Y	47	69	1			56
04	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9841	3	45	9	Y	41					97
05	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10171	3	20	9	Y	18	70	1			45
06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9475	3	43	9	Y	39					84
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10157	3	65	9	Y	59	69	1			74
08	10292	X	10056	-0-	-236	-0-	10008	3	48	9	Y	44	66	1			52
09	9900	X	9762	-0-	-138	-0-	9732	3	30	9	Y	27					79
10	10230	X	10034	-0-	-196	-0-	9990	3	44	9	Y	40	67	1			52
11	9900	X	9324	-0-	-576	-0-	9324	3			Y	-0-					52
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 108,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10019	-0-	-738	-0-	9980	3	39	9	Y	35	83	1			30
02	9604	X	9144	-0-	-460	-0-	9101	3	43	9	Y	39					69
03	10633	X	10000	-0-	-633	-0-	9957	3	43	9	Y	39	86	1			22
04	10110	X	9833	-0-	-277	-0-	9792	3	41	9	Y	37					59
05	10354	X	9935	-0-	-419	-0-	9935	3			Y	-0-					59
06	9810	X	9620	-0-	-190	-0-	9620	3			Y	-0-					59
07	10168	X	10036	-0-	-132	-0-	9893	3	143	9	Y	130					189
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10057	3	30	9	Y	27	168	1			48
09	9720	X	9703	-0-	-17	-0-	9696	3	7	9	Y	6					54
10	10044	X	10004	-0-	-40	-0-	9936	3	68	9	Y	62	88	1			28
11	9720	X	9403	-0-	-317	-0-	9374	3	29	9	Y	26					54
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 107,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11683	3	67	9	Y	61	84	1			51
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10185	3	64	9	Y	58					109
03	10881	X	10586	-0-	-295	-0-	10539	3	47	9	Y	43	98	1			54
04	10530	X	9421	-0-	-1109	-0-	9376	3	45	9	Y	41					95
05	10881	X	9593	-0-	-1288	-0-	9558	3	35	9	Y	32	90	1			37
06	10530	X	9138	-0-	-1392	-0-	9094	3	44	9	Y	40					77
07	10881	X	9348	-0-	-1533	-0-	9295	3	53	9	Y	48	81	1			44
08	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	10052	3	25	9	Y	23					67
09	9420	X	9318	-0-	-102	-0-	9318	3			Y	-0-					67
10	9579	X	9443	-0-	-136	-0-	9381	3	62	9	Y	56	78	1			45
11	9750	X	9071	-0-	-679	-0-	9047	3	24	9	Y	22					67
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 107,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	10301	-0-	-2998	-0-	10301	3			Y	-0-					-0-
02	12012	X	11110	-0-	-902	-0-	11110	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	12092	-0-	-1176	-0-	12092	3			Y	-0-					-0-
04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			Y	-0-					-0-
05	12307	X	12086	-0-	-221	-0-	12086	3			Y	-0-					-0-
06	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	11884	-0-	-764	-0-	11884	3			Y	-0-					-0-
08	12338	X	11863	-0-	-475	-0-	11863	3			Y	-0-					-0-
09	11940	X	11703	-0-	-237	-0-	11703	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	11843	-0-	-495	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10722	-0-	-1218	-0-	10722	3			Y	-0-					-0-
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4243	-0-	-1275	-0-	4219	3	24	9	N	22	38	1			19
02	4984	X	3010	-0-	-1974	-0-	2991	3	19	9	N	17					36
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	3	28	9	N	25	32	1			29
04	4230	X	3649	-0-	-581	-0-	3631	3	18	9	N	16					45
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5014	3	19	9	N	17	43	1			19
06	5340	X	4287	-0-	-1053	-0-	4266	3	21	9	N	19					38
07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7715	3	40	9	N	36	41	1			33
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6544	3	19	9	N	17					50
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					50
10	5518	X	3942	-0-	-1576	-0-	3896	3	46	9	N	42	59	1			33
11	5340	X	3481	-0-	-1859	-0-	3462	3	19	9	N	17					50
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 53,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13957	-0-	-1791	-0-	13957	3			Y	-0-					-0-
02	13832	X	11918	-0-	-1914	-0-	11918	3			Y	-0-					-0-
03	15035	X	13825	-0-	-1210	-0-	13825	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	12580	-0-	-920	-0-	12580	3			Y	-0-					-0-
05	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	3			Y	-0-					-0-
06	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	3			Y	-0-					-0-
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	3			Y	-0-					-0-
08	14105	X	13911	-0-	-194	-0-	13911	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	13320	-0-	-480	-0-	13320	3			Y	-0-					-0-
10	14260	X	13725	-0-	-535	-0-	13725	3			Y	-0-					-0-
11	13800	X	13169	-0-	-631	-0-	13169	3			Y	-0-					-0-
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 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	14911	X	12479	-0-	-2432	-0-	12479	3			N	-0-					-0-
02	13300	X	11160	-0-	-2140	-0-	11160	3			N	-0-					-0-
03	14415	X	12306	-0-	-2109	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	12644	-0-	-826	-0-	12644	3			N	-0-					-0-
05	13919	X	12786	-0-	-1133	-0-	12786	3			N	-0-					-0-
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
07	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12952	-0-	-99	-0-	12952	3			N	-0-					-0-
09	12630	X	12464	-0-	-166	-0-	12464	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12781	-0-	-270	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
11	12630	X	11681	-0-	-949	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2391	-0-	-1887	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	1844	-0-	-2020	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3023	-0-	-517	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2373	-0-	-1347	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3323	-0-	-521	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 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	T. A.		561	-0-	561	1765	561	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		518	-0-	518	2283	518	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		586	-0-	586	2869	586	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		570	-0-	570	3439	570	2			N	-0-					-0-
05	4026	X	587	-0-	-3439	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 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	T. A.		3317	-0-	3317	11541	3317	2			Y	-0-					1
02	T. A.		2973	-0-	2973	14514	2973	2			Y	-0-					1
03	T. A.		2483	-0-	2483	16997	2451	2	32	9	Y	29	24	1			6
04	T. A.		2534	-0-	2534	19531	2534	2			Y	-0-					6
05	21898	X	2367	-0-	-19531	-0-	2367	2			Y	-0-					6
06	3210	X	2039	-0-	-1171	-0-	2039	2			Y	-0-					6
07	3286	X	1868	-0-	-1418	-0-	1848	2	20	9	Y	18					24
08	2604	X	2020	-0-	-584	-0-	2007	2	13	9	Y	12	30	1			6
09	2520	X	1962	-0-	-558	-0-	1962	2			Y	-0-					6
10	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	1876	2			Y	-0-					6
11	2040	X	1208	-0-	-832	-0-	1208	2			Y	-0-					6
12	2015	X	1256	-0-	-759	-0-	1256	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 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	1457	X	907	-0-	-550	-0-	907	2			Y	-0-					14
02	952	X	747	-0-	-205	-0-	747	2			Y	-0-					14
03	930	X	666	-0-	-264	-0-	666	2			Y	-0-					14
04	870	X	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-					14
05	899	X	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-					14
06	870	X	723	-0-	-147	-0-	723	2			Y	-0-					14
07	868	X	726	-0-	-142	-0-	726	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		657	-0-	657	1442	657	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		567	-0-	567	2009	567	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		566	-0-	566	2575	566	2			Y	-0-					14
12	3100	N	645	-0-	-2455	120	645	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 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	1085	X	453	-0-	-632	-0-	453	2		Y	-0-			7
02	756	X	184	-0-	-572	-0-	184	2		Y	-0-			7
03	899	X	274	-0-	-625	-0-	274	2		Y	-0-			7
04	870	X	43	-0-	-827	-0-	43	2		Y	-0-			7
05	899	X	25	-0-	-874	-0-	25	2		Y	-0-			7
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			7
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			7
08	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2		Y	-0-			7
09	DLQ G-10		187	-0-	187	452	187	2		Y	-0-			7
10	DLQ G-10		257	-0-	257	709	257	2		Y	-0-			7
11	DLQ G-10		274	-0-	274	983	274	2		Y	-0-			7
12	1060	X	77	-0-	-983	-0-	77	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	755	2			Y	-0-					28
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					28
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					28
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					28
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					28
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					28
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		695	-0-	695	1378	695	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		847	-0-	847	2225	847	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		821	-0-	821	3046	821	2			Y	-0-					28
12	3100	N	846	-0-	-2254	792	846	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 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	496	N	492	-0-	-4	-0-	55	1	437	2	Y	-0-					4
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					4
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	2	Y	-0-					4
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-					4
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					4
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	50	1	456	2	Y	-0-					4
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	55	1	458	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		516	-0-	516	516	57	1	459	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		471	-0-	471	987	53	1	418	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		492	-0-	492	1479	58	1	434	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		537	-0-	537	2016	70	1	467	2	Y	-0-					4
12	2498	N	482	-0-	-2016	-0-	54	1	428	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					4
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					4
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	821	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					2
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					2
07	961	N	802	-0-	-159	-0-	793	2	9	9	Y	8					10
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	1231	2	7	9	Y	6	13	1			3
09	DLQ G-10		983	-0-	983	2221	983	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		974	-0-	974	3195	974	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		961	-0-	961	4156	961	2			Y	-0-					3
12	3100	N	964	-0-	-2136	2020	964	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

01	1240	X	7	-0-	-1233	-0-	7	2			Y	-0-					9
02	1120	X	979	-0-	-141	-0-	979	2			Y	-0-					9
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3037	2	40	9	Y	36	38	1			7
04	1380	X	966	-0-	-414	-0-	966	2			Y	-0-					7
05	1426	X	976	-0-	-450	-0-	976	2			Y	-0-					7
06	2970	X	1300	-0-	-1670	-0-	1300	2			Y	-0-					7
07	3069	X	1230	-0-	-1839	-0-	1217	2	13	9	Y	12					19
08	DLQ G-10		233	-0-	233	233	231	2	2	9	Y	2	20	1			1
09	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1742	1509	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2798	1056	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1573	-0-	1573	4371	1573	2			Y	-0-					1
12	5532	X	1161	-0-	-4371	-0-	1161	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			3
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			3
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	Y	9	10	1	2
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			2
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			2
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-			2
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	749	2	8	9	Y	7			9
08	DLQ G-10	771	-0-	771	771	767	2	4	9	Y	4	11	1	2
09	DLQ G-10	736	-0-	736	1507	736	2			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	781	-0-	781	2288	781	2			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	738	-0-	738	3026	738	2			Y	-0-			2
12	3100 N	1721	-0-	-1379	1647	1721	2			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 10,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-			4
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	1111	2			Y	-0-			4
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	16	1	3
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-			3
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-			3
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			3
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9	Y	13			16
08	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	1231	2	7	9	Y	6	19	1	3
09	DLQ G-10	1162	-0-	1162	2400	1162	2			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3634	1234	2			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1169	-0-	1169	4803	1169	2			Y	-0-			3
12	3100 N	1420	-0-	-1680	3123	1420	2			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					7
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					7
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					7
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					7
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					7
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					7
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		961	-0-	961	1933	961	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2994	1061	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1037	-0-	1037	4031	1037	2			Y	-0-					7
12	3100	N	1069	-0-	-2031	2000	1069	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	753	2	Y	-0-					6
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	81	1	727	2	Y	-0-					6
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	93	1	743	2	Y	-0-					6
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	81	1	710	2	Y	-0-					6
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	-0-					6
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	2	Y	-0-					6
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	111	1	916	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	112	1	902	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		821	-0-	821	1835	92	1	729	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2916	128	1	953	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3950	135	1	899	2	Y	-0-					6
12	3100	N	827	-0-	-2273	1677	92	1	735	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	122	1	1313	2	Y	-0-							4
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	133	1	1366	2	Y	4	5	1					3
						4	9											
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	110	1	1005	2	Y	8	7	1					4
						9	9											
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	Y	7	7	1					4
						8	9											
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	64	1	522	2	Y	8	7	1					5
						9	9											
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	57	1	432	2	Y	7	7	1					5
						8	9											
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	118	1	1353	2	Y	8	8	1					5
						9	9											
08	DLQ G-10	1941	-0-	1941	1941	146	1	1786	2	Y	8	9	1					4
						9	9											
09	DLQ G-10	1030	-0-	1030	2971	96	1	926	2	Y	7	7	1					4
						8	9											
10	DLQ G-10	802	-0-	802	3773	82	1	712	2	Y	7	7	1					4
						8	9											
11	DLQ G-10	713	-0-	713	4486	73	1	632	2	Y	7	5	1					6
						8	9											
12	3100 N	1425	-0-	-1675	2811	129	1	1287	2	Y	8	9	1					5
						9	9											

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 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	1178	N	653	-0-	-525	-0-	73	1	580	2	Y	-0-					9
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-					9
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	-0-					9
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	961	2	Y	-0-					9
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	102	1	1003	2	Y	-0-					9
06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	104	1	953	2	Y	-0-					9
07	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	111	1	919	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		995	-0-	995	995	110	1	885	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		914	-0-	914	1909	102	1	812	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		997	-0-	997	2906	118	1	879	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		974	-0-	974	3880	127	1	847	2	Y	-0-					9
12	3100	N	928	-0-	-2172	1708	103	1	825	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					3
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					3
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	Y	16	16	1			3
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					3
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					3
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					3
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	Y	12					15
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1107	2	7	9	Y	6	18	1			3
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2171	1057	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3240	1069	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		985	-0-	985	4225	985	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1037	-0-	-2063	2162	1037	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					1
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					1
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	Y	14	12	1			3
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					3
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					3
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					3
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	788	2	9	9	Y	8					11
08	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1054	2	7	9	Y	6	14	1			3
09	DLQ G-10		945	-0-	945	2006	945	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		856	-0-	856	2862	856	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		733	-0-	733	3595	733	2			Y	-0-					3
12	3100	N	722	-0-	-2378	1217	722	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1600	-0-	1600	5120	1600	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1408	-0-	1408	6528	1408	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1533	-0-	1533	8061	1533	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1458	-0-	1458	9519	1458	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1332	-0-	1332	10851	1332	2			N	-0-					-0-
06	11574	X	723	-0-	-10851	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					3
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					3
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	901	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					2
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					2
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					2
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	888	2	10	9	Y	9					11
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1107	2	7	9	Y	6	14	1			3
09	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2201	1087	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1121	-0-	1121	3322	1121	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1053	-0-	1053	4375	1053	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1012	-0-	-2088	2287	1012	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 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	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	748	-0-	-2304	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	924	-0-	-1866	-0-	912	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	1320	2			Y	-0-					2
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					2
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					2
07	1364	X	1274	-0-	-90	-0-	1260	2	14	9	Y	13					15
08	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	1435	2	9	9	Y	8	19	1			4
09	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2601	1157	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3748	1147	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1057	-0-	1057	4805	1057	2			Y	-0-					4
12	3100	N	1376	-0-	-1724	3081	1376	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	133	1	1050	2	Y	-0-					8
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	Y	-0-					8
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-					8
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1267	2	Y	-0-					8
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	131	1	1283	2	Y	-0-					8
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	2	Y	-0-					8
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	107	1	883	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	146	1	1175	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		1092	-0-	1092	2413	122	1	970	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		1152	-0-	1152	3565	136	1	1016	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		1212	-0-	1212	4777	158	1	1054	2	Y	-0-					8
12	3100	N	1583	-0-	-1517	3260	176	1	1407	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					6
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1370	2	18	9	Y	16	19	1			3
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					3
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					3
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					3
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	971	2	11	9	Y	10					13
08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	1644	1633	2	11	9	Y	10	18	1			5
09	DLQ G-10		1560	-0-	1560	3204	1560	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4585	1381	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5796	1211	2			Y	-0-					5
12	3100	N	1157	-0-	-1943	3853	1157	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					2
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	-0-					2
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					2
							259	3									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					2
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		435	-0-	435	435	48	1	387	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		316	-0-	316	751	35	1	281	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		321	-0-	321	1072	38	1	283	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		343	-0-	343	1415	45	1	298	2	Y	-0-					2
12	1709	N	294	-0-	-1415	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 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	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-

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					3
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-					3
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	44	1	356	2	Y	-0-					3
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	38	1	333	2	Y	-0-					3
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	2	Y	-0-					3
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					3
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		425	-0-	425	425	47	1	378	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		435	-0-	435	860	49	1	386	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		465	-0-	465	1325	55	1	410	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		497	-0-	497	1822	65	1	432	2	Y	-0-					3
12	2263	N	441	-0-	-1822	-0-	49	1	392	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					4
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	30	1	212	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	26	1	197	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	187	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		247	-0-	247	247	18	1	220	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	DLQ G-10		204	-0-	204	451	18	1	178	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	DLQ G-10		238	-0-	238	689	24	1	206	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	DLQ G-10		212	-0-	212	901	21	1	183	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
12	1478	N	577	-0-	-901	-0-	52	1	516	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2542	-0-	-0-	-0-	216	1	2326	2	Y	-0-					4
02	2072	X	1807	-0-	-265	-0-	160	1	1643	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	2294	X	629	-0-	-1665	-0-	61	1	559	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	7	7	1			4
05	2542	X	44	-0-	-2498	-0-	4	1	31	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	2460	X	465	-0-	-1995	-0-	53	1	404	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	196	1	2258	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	2240	169	1	2062	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	DLQ G-10		1658	-0-	1658	3898	155	1	1495	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5316	145	1	1265	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	DLQ G-10		1206	-0-	1206	6522	124	1	1074	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
12	7636	X	1114	-0-	-6522	-0-	100	1	1005	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					26
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					26
03	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-					26
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					26
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					26
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					26
12	602	N	570	-0-	-32	-0-	570	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 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	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					50
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					50
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					50
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					50
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					50
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					50
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1036	2			Y	-0-					50
09	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2215	1179	2			Y	-0-					50
10	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3287	1072	2			Y	-0-					50
11	DLQ G-10		1081	-0-	1081	4368	1081	2			Y	-0-					50
12	3100	N	553	-0-	-2547	1821	553	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					23
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					23
03	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-					23
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			Y	-0-					23
05	1240	N	783	-0-	-457	-0-	783	2			Y	-0-					23
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					23
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1030	2	146	9	Y	133					156
08	DLQ G-10		894	-0-	894	894	894	2			Y	-0-	133	1			23
09	DLQ G-10		1227	-0-	1227	2121	1227	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		733	-0-	733	2854	733	2			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3985	1131	2			Y	-0-					23
12	3100	N	509	-0-	-2591	1394	509	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 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	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			Y	-0-					11
02	T. A.		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					11
03	T. A.		1194	-0-	1194	1601	1194	2			Y	-0-					11
04	T. A.		1346	-0-	1346	2947	1346	2			Y	-0-					11
05	T. A.		1006	-0-	1006	3953	1006	2			Y	-0-					11
06	4363	X	410	-0-	-3953	-0-	410	2			Y	-0-					11
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	241	2	34	9	Y	31					42
08	992	N	582	-0-	-410	-0-	582	2			Y	-0-	36	1			6
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					6
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					6
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					6
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 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-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 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	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-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 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	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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	525	-0-	-525	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	350	-0-	-340	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	232	-0-	-450	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	197	-0-	-613	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1782	2	9	9	Y	8					14
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	Y	5	7	1			12
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1405	2	4	9	Y	4					16
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	Y	5	15	1			6
05	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1255	2	4	9	Y	4					10
06	1350	N	865	-0-	-485	-0-	24	1	839	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	41	1	1514	2	Y	4					8
							4	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1257	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	959	2	Y	3					7
							3	9									
10	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	29	1	970	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	37	1	1235	2	Y	4					6
							4	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	7	6	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 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	1364	N	839	-0-	-525	-0-	35	1 9	803	2	Y	1					9
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	34	1 4 9	862	2	Y	4					13
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	58	1 4 9	1476	2	Y	4					17
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	1067	2	Y	2					19
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	1045	2	Y	1					20
06	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	42	1 2 9	1116	2	Y	2					22
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	1638	2	Y	1					23
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	1643	2	Y	3	22	1			4
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	1558	2	Y	1					5
10	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	44	1 2 9	1067	2	Y	2					7
11	1650	N	984	-0-	-666	-0-	37	1 3 9	944	2	Y	3					10
12	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	40	1	1080	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 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	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	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-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 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	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 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	0	N	-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-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2					42
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					42
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					42
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					42
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					42
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					42
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					42
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					42
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					42
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					42
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	39	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	33	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	613	-0-	-227	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	435	-0-	-371	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 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	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					6
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					6
03	220	N	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	Y	1	1	8			3
							1	9										
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	2	Y	-0-					3
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	2	Y	1	1	8			3
							1	9										
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1010	2	Y	1	1	8			3
							1	9										
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	2	Y	-0-					3
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	2	Y	5	1	8			7
							6	9										
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	Y	1					8
							1	9										
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	Y	3	8	1			3
							3	9										
09	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	49	1	1265	2	Y	2	1	8			4
							2	9										
10	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-	43	1	1027	2	Y	2					6
							2	9										
11	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	48	1	1217	2	Y	5					11
							6	9										
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	68	1	1820	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 17,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 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	2170	X	1884	-0-	-286	-0-	78	1	1804	2	Y	2					10
							2	9									
02	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	61	1	1540	2	Y	5					15
							6	9									
03	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	62	1	1588	2	Y	3					18
							3	9									
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	61	1	1582	2	Y	3					21
							3	9									
05	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	62	1	1549	2	Y	1					22
							1	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	60	1	1583	2	Y	2					24
							2	9									
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	64	1	1619	2	Y	1					25
							1	9									
08	1612	N	1289	-0-	-323	-0-	48	1	1239	2	Y	2	24	1			3
							2	9									
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1852	2	Y	1					4
							1	9									
10	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	60	1	1444	2	Y	2					6
							2	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	2	Y	4					10
							4	9									
12	1984	N	1255	-0-	-729	-0-	45	1	1210	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 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	1674	X	220	-0-	-1454	-0-	6	1	211	2	Y	3	2	8			5
							3	9									
02	1512	X	172	-0-	-1340	-0-	5	1	165	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1	1	8			6
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	53	1	673	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2	2	8			2
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	Y	6					8
							7	9									
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	296	1	2052	2	Y	14	1	8			21
							15	9									
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	178	1	1287	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	248	1	1713	2	Y	9	24	1			8
							10	9									
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					8
12	2356	X	2112	-0-	-244	-0-	60	1	2038	2	Y	13					21
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					12
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	2	Y	-0-					12
03	558	N	316	-0-	-242	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					12
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	15	1	382	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					12
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	898	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	Y	2					16
							2	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	1					17
							1	9									
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					17
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	2					19
							2	9									
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	13	1	413	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	Y	2	1	8			5
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2					7
03	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1040	2	2	9	Y	2	1	8			8
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1192	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1					10
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	826	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1158	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	1209	N	598	-0-	-611	-0-	598	2			Y	-0-	11	1			-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1					1
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3	1	8			3
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 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	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	38	1	1063	2	Y	5					22
							6	9									
02	1400	N	720	-0-	-680	-0-	28	1	684	2	Y	7					29
							8	9									
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	1					30
							1	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	87	1	2152	2	Y	8	1	8			37
							9	9									
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	2	Y	43					80
							47	9									
06	3000	N	3200	-0-	200	200	51	1	3148	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
07	2347	N	2147	-0-	-200	-0-	108	1	2039	2	Y	-0-					80
08	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	27	1	1489	2	Y	-0-					80
09	1620	X	1209	-0-	-411	-0-	25	1	1184	2	Y	-0-					80
10	1674	X	872	-0-	-802	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					80
11	1620	X	1389	-0-	-231	-0-	25	1	1363	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
12	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	22	1	1080	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1344	-0-	-485	-0-	1335	2	9	9	Y	8					27
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7					34
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	2	12	9	Y	11	24	1			21
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8					29
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	23	1			15
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	32	1	1127	2	Y	8					23
							9	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	2	Y	8	25	1			6
							9	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	2	Y	9					15
							10	9									
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	33	1	1008	2	Y	7					22
							8	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	2	Y	7	23	1			6
							8	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1173	2	Y	9					15
							10	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	8					23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2643	-0-	-891	-0-	2636	2	7	9	Y	6					20
02	2772	X	2334	-0-	-438	-0-	2328	2	6	9	Y	5					25
03	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2816	2	10	9	Y	9	18	1			16
04	2880	X	2284	-0-	-596	-0-	2277	2	7	9	Y	6					22
05	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	1884	2	6	9	Y	5	17	1			10
06	2730	X	1603	-0-	-1127	-0-	44	1	1555	2	Y	4					14
							4	9									
07	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	54	1	2001	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
08	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	54	1	1784	2	Y	5					9
							6	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	2	Y	5					14
							6	9									
10	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	48	1	1617	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	64	1	2127	2	Y	6					10
							7	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	56	1	1978	2	Y	11					21
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 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	3069	X	1841	-0-	-1228	-0-	1832	2	9	9	Y	8					29
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1776	2	8	9	Y	7					36
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	26	1			21
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2113	2	10	9	Y	9					30
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	Y	9	23	1			16
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1598	2	Y	8					24
							9	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	59	1	2177	2	Y	9	26	1			7
							10	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	2	Y	10					17
							11	9									
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	49	1	1491	2	Y	8					25
							9	9									
10	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	31	1	1057	2	Y	4	26	1			3
							4	9									
11	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	38	1	1272	2	Y	7					10
							8	9									
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	39	1	1368	2	Y	9					19
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	30	1			5
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	817	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	121	1	788	2	Y	-0-					5
07	744	N	477	-0-	-267	-0-	48	1	428	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	95	1	661	2	Y	-0-					5
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	85	1	616	2	Y	-0-					5
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	87	1	600	2	Y	-0-	3	1			2
11	720	N	300	-0-	-420	-0-	43	1	257	2	Y	-0-					2
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	22	1	750	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1768	2	Y	16	2	8			24
							18	9									
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1463	2	Y	24	1	8			47
							26	9									
03	1488	X	707	-0-	-781	-0-	698	2	9	9	Y	8	40	1			15
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	223	1	1571	2	Y	13	1	8			27
							14	9									
05	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	120	1	1525	2	Y	13	1	8			39
							14	9									
06	1770	X	1342	-0-	-428	-0-	177	1	1153	2	Y	11	1	8			49
							12	9									
07	1860	X	1181	-0-	-679	-0-	117	1	1054	2	Y	9	1	8			57
							10	9									
08	1860	X	690	-0-	-1170	-0-	87	1	603	2	Y	-0-					57
09	1800	X	688	-0-	-1112	-0-	82	1	591	2	Y	14					71
							15	9									
10	1674	X	371	-0-	-1303	-0-	46	1	318	2	Y	6	44	1			33
							7	9									
11	1350	X	212	-0-	-1138	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					33
12	1178	X	586	-0-	-592	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 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	1767	X	1415	-0-	-352	-0-	38	1	1369	2	Y	7					15
							8	9									
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	45	1	1643	2	Y	10					25
							11	9									
03	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	1116	2	7	9	Y	6					31
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	195	1	1374	2	Y	7					38
							8	9									
05	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	121	1	1545	2	Y	7	39	1			6
							8	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	167	1	1087	2	Y	7					13
							8	9									
07	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	116	1	1044	2	Y	8					21
							9	9									
08	1674	N	1062	-0-	-612	-0-	133	1	923	2	Y	5					26
							6	9									
09	1260	N	169	-0-	-1091	-0-	21	1	148	2	Y	-0-					26
10	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	26	1			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	750	-0-	-242	-0-	20	1	723	2	Y	6	1	8			95
							7	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	10					105
							11	9									
03	868	N	395	-0-	-473	-0-	392	2	3	9	Y	3	91	1			17
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	66	1	466	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	41	1	517	2	Y	4	1	8			23
							4	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	5					28
							6	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	665	2	Y	4					32
							4	9									
08	558	N	382	-0-	-176	-0-	48	1	334	2	Y	-0-					32
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	86	1	623	2	Y	11					43
							12	9									
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	75	1	514	2	Y	8	26	1			25
							9	9									
11	360	N	121	-0-	-239	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					25
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	23	1	800	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 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	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	1430	2	14	9	Y	13					27
02	1288	X	1205	-0-	-83	-0-	1196	2	9	9	Y	8	14	1			21
03	1426	X	1277	-0-	-149	-0-	1269	2	8	9	Y	7					28
04	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	1158	2	8	9	Y	7	27	1			8
05	1333	N	733	-0-	-600	-0-	731	2	2	9	Y	2					10
06	1230	N	660	-0-	-570	-0-	18	1	640	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	28	1	1026	2	Y	3					7
							3	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	776	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	3					6
							3	9									
10	1054	N	778	-0-	-276	-0-	22	1	750	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	3					5
							3	9									
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	18	1	643	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2251	-0-	-1004	-0-	2216	2	35	9	Y	32					68
02	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	1899	2	23	9	Y	21	36	1			53
03	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2295	2	22	9	Y	20					73
04	2730	X	2360	-0-	-370	-0-	2336	2	24	9	Y	22	68	1			27
05	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	1770	2	19	9	Y	17					44
06	2250	X	1752	-0-	-498	-0-	48	1	1689	2	Y	14	35	1			23
							15	9									
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	65	1	2391	2	Y	19					42
							21	9									
08	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	58	1	1900	2	Y	16	34	1			24
							18	9									
09	2370	X	1720	-0-	-650	-0-	54	1	1646	2	Y	18					42
							20	9									
10	2480	X	2056	-0-	-424	-0-	58	1	1953	2	Y	41	70	1			13
							45	9									
11	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	66	1	2207	2	Y	23					36
							25	9									
12	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	48	1	1690	2	Y	12	34	1			14
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2367	2	23	9	Y	21					59
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1932	2	18	9	Y	16					75
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	Y	25	53	1			47
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18					65
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	51	1			30
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	46	1	1603	2	Y	16					46
							18	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	60	1	2229	2	Y	18	52	1			12
							20	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	60	1	1967	2	Y	19					31
							21	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	2	Y	16					47
							18	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	61	1	2058	2	Y	18	49	1			16
							20	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	Y	22					38
							24	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	58	1	2053	2	Y	22					60
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 24,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	57	1	1758	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
02	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	44	1	1355	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	47	1	1506	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
06	3000	N	3252	-0-	252	252	119	1	3122	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
07	2957	N	2705	-0-	-252	-0-	72	1	2625	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	76	1	2089	2	Y	6					8
							7	9									
09	2400	X	1418	-0-	-982	-0-	52	1	1359	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
10	2480	X	1011	-0-	-1469	-0-	25	1	983	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	2400	X	2175	-0-	-225	-0-	66	1	2095	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
12	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	59	1	2005	2	Y	12	18	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1465	2	23	9	Y	21	12	8			33
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	6	8			41
03	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1764	2	28	9	Y	25	29	1	11	8	26
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1594	2	24	9	Y	22	13	8			35
05	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	1086	2	14	9	Y	13	27	1	6	8	15
06	1740	N	1261	-0-	-479	-0-	35	1	1209	2	Y	15	7	8			23
							17	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	45	1	1649	2	Y	15	25	1	6	8	7
							17	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	43	1	1408	2	Y	21	12	8			16
							23	9									
09	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	34	1	1033	2	Y	14	7	8			23
							15	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	12	24	1	5	8	6
							13	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	Y	14	3	8			17
							15	9									
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	38	1	1331	2	Y	11	2	8			26
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

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	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	64	1 3 9	1486	2	Y	3	1	8			17
02	1568	N	1443	-0-	-125	-0-	55	1 7 9	1381	2	Y	6					23
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	79	1 7 9	2016	2	Y	6	1	8			28
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	77	1 7 9	1996	2	Y	6	1	8			33
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1896	2	Y	2					35
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	77	1 6 9	2056	2	Y	5	1	8			39
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1906	2	Y	1					40
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	2112	2	Y	4	38	1			6
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	1842	2	Y	2	1	8			7
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	1841	2	Y	3					10
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	79	1 7 9	2015	2	Y	6					16
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	1956	2	Y	5	1	8			18
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	72	1 12 9	1794	2	Y	11					29
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	79	1 9 9	2016	2	Y	8	1	8			36
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	74	1 8 9	1915	2	Y	7	1	8			42
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	81	1 3 9	2010	2	Y	3					45
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	78	1 8 9	2069	2	Y	7	1	8			51
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	2188	2	Y	2	1	8			52
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	2097	2	Y	5	50	1			7
09	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	78	1 4 9	1991	2	Y	4	1	8			10
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	2209	2	Y	5					15
11	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	77	1 10 9	1960	2	Y	9	1	8			23
12	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	70	1	1874	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		41	1 2 9	1269	2	Y	2	2	1			2
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-		53	1 2 9	1630	2	Y	2	2	1			2
03	1922	N	1640	-0-	-282	-0-		49	1 2 9	1589	2	Y	2	2	1			2
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		42	1 1 9	1232	2	Y	1	2	1			1
05	1860	N	1516	-0-	-344	-0-		44	1 2 9	1470	2	Y	2	1	1			2
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		66	1 2 9	1730	2	Y	2	2	1			2
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		43	1 2 9	1552	2	Y	2	3	1			1
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		67	1 2 9	1853	2	Y	2					3
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		75	1 3 9	1955	2	Y	3	3	1			3
10	1612	N	930	-0-	-682	-0-		23	1 1 9	906	2	Y	1	3	1			1
11	1860	N	1602	-0-	-258	-0-		49	1 4 9	1549	2	Y	4	2	1			3
12	2108	N	1635	-0-	-473	-0-		46	1 4 9	1585	2	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

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	3162	X	2898	-0-	-264	-0-		91	1 8 9	2799	2	N	7	4	8			148
02	2660	X	2582	-0-	-78	-0-		81	1 2 9	2499	2	N	2	2	8			148
03	2945	X	2726	-0-	-219	-0-		82	1 1 9	2643	2	N	1	1	8			148
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-		89	1 15 9	2649	2	N	14	9	8			153
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-		81	1 15 9	2689	2	N	14	2	8			165
06	2790	X	2218	-0-	-572	-0-		80	1 23 9	2115	2	N	21	5	8			181
07	2852	X	2541	-0-	-311	-0-		68	1 9 9	2464	2	N	8	3	8			186
08	2852	X	2214	-0-	-638	-0-		77	1 13 9	2124	2	N	12	2	8			196
09	2760	X	1930	-0-	-830	-0-		71	1 18 9	1841	2	N	16	1	8			211
10	2790	X	1874	-0-	-916	-0-		47	1 4 9	1823	2	N	4	186	1	2	8	27
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-		87	1 2 9	2783	2	N	2	2	8			27
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-		77	1 13 9	2610	2	N	12	2	8			37

TOTAL GAS PROD: 30,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	367	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	501	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	505	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 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	2387	N	1844	-0-	-543	-0-	1826	2	18	9	Y	16					34
02	2464	X	2351	-0-	-113	-0-	2333	2	18	9	Y	16	18	1			32
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	Y	14					46
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	Y	18	44	1			20
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2679	2	18	9	Y	16					36
06	2550	X	2053	-0-	-497	-0-	57	1	1984	2	Y	11	29	1			18
							12	9									
07	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	63	1	2316	2	Y	12					30
							13	9									
08	2914	X	2246	-0-	-668	-0-	66	1	2167	2	Y	12	25	1			17
							13	9									
09	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	68	1	2079	2	Y	15					32
							17	9									
10	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	73	1	2470	2	Y	32	53	1			11
							35	9									
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	74	1	2452	2	Y	17					28
							19	9									
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	69	1	2435	2	Y	17	27	1			18
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	1761	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1764	N	1433	-0-	-331	-0-	1429	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1891	N	1346	-0-	-545	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1916	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1208	-0-	-962	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1920	N	1224	-0-	-696	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 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	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	Y	17					31
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	1310	2	9	9	Y	8	16	1			23
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1608	2	9	9	Y	8					31
04	2070	N	1623	-0-	-447	-0-	1613	2	10	9	Y	9	29	1			11
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1420	2	9	9	Y	8					19
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	39	1	1381	2	Y	7	15	1			11
							8	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	48	1	1768	2	Y	8					19
							9	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	Y	7	16	1			10
							8	9									
09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	43	1	1309	2	Y	8					18
							9	9									
10	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	37	1	1247	2	Y	15	28	1			5
							17	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43	1	1420	2	Y	9					14
							10	9									
12	1395	N	915	-0-	-480	-0-	25	1	884	2	Y	5	13	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1502	-0-	-265	-0-	40	1	1449	2	Y	12	2	8			25
							13	9									
02	1484	X	1385	-0-	-99	-0-	37	1	1336	2	Y	11	1	8			35
							12	9									
03	1643	X	1441	-0-	-202	-0-	1430	2	11	9	Y	10	1	8			44
04	1530	X	1282	-0-	-248	-0-	159	1	1113	2	Y	9	2	8			51
							10	9									
05	1581	X	1404	-0-	-177	-0-	102	1	1293	2	Y	8	52	1			7
							9	9									
06	1470	X	1146	-0-	-324	-0-	151	1	984	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
07	1519	X	1250	-0-	-269	-0-	124	1	1113	2	Y	12	1	8			26
							13	9									
08	1426	X	1338	-0-	-88	-0-	167	1	1159	2	Y	11	2	8			35
							12	9									
09	1350	X	1347	-0-	-3	-0-	163	1	1181	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	195	1	1343	2	Y	9	38	1	1	8	7
							10	9									
11	1290	X	483	-0-	-807	-0-	70	1	413	2	Y	-0-					7
12	1395	X	1192	-0-	-203	-0-	34	1	1149	2	Y	8	1	8			14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	787	-0-	-2313	-0-	21	1	758	2	Y	7	2	8			15
							8	9									
02	1484	X	965	-0-	-519	-0-	26	1	930	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
03	1643	X	783	-0-	-860	-0-	775	2	8	9	Y	7	2	8			27
04	1500	X	688	-0-	-812	-0-	85	1	596	2	Y	6	2	8			31
							7	9									
05	1550	X	756	-0-	-794	-0-	55	1	695	2	Y	5	32	1	1	8	3
							6	9									
06	1020	X	632	-0-	-388	-0-	83	1	542	2	Y	6	2	8			7
							7	9									
07	1054	X	818	-0-	-236	-0-	81	1	728	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	103	1	716	2	Y	7	2	8			19
							8	9									
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	128	1	927	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
10	806	X	784	-0-	-22	-0-	99	1	681	2	Y	4	21	1			4
							4	9									
11	810	X	86	-0-	-724	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					4
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	109	1	3719	2	Y	24	1	8			27
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 12,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1755	2	13	9	Y	12	3	8			17
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	9	1	2	8	13
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7	1	8			19
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	2	23	9	Y	21	18	1	13	8	9
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	3	8			16
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	45	1	1591	2	Y	10	13	1	5	8	8
							11	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2200	2	Y	8	2	8			14
							9	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	2	Y	9	11	1	3	8	9
							10	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1707	2	Y	9	2	8			16
							10	9									
10	2263	N	1342	-0-	-921	-0-	38	1	1290	2	Y	13	22	1	3	8	4
							14	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	Y	8					12
							9	9									
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	59	1	2096	2	Y	11	11	1	1	8	11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 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	5177	X	2982	-0-	-2195	-0-	80	1	2887	2	Y	14	3	8			24
							15	9									
02	2856	X	2215	-0-	-641	-0-	59	1	2144	2	Y	11	1	8			34
							12	9									
03	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	1	1	3012	2	Y	12	2	8			44
							13	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	357	1	2510	2	Y	12	3	8			53
							13	9									
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	246	1	3126	2	Y	12	55	1	1	8	9
							13	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	488	1	3181	2	Y	17	3	8			23
							19	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	351	1	3147	2	Y	19	1	8			41
							21	9									
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	433	1	2998	2	Y	15	2	8			54
							17	9									
09	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	345	1	2497	2	Y	4	1	8			57
							4	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	449	1	3099	2	Y	11	59	1	1	8	8
							12	9									
11	3060	X	1449	-0-	-1611	-0-	209	1	1240	2	Y	-0-					8
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	101	1	3468	2	Y	18	1	8			25
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2221	-0-	-786	-0-	2198	2	23	9	Y	21	3	8			51
02	2716	X	1718	-0-	-998	-0-	1701	2	17	9	Y	15	3	8			63
03	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	2004	2	25	9	Y	23	45	1	2	8	39
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2144	2	24	9	Y	22	5	8			56
05	2232	X	2024	-0-	-208	-0-	2005	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	29
06	2160	X	1606	-0-	-554	-0-	44	1	1537	2	Y	23	9	8			43
							25	9									
07	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	58	1	2124	2	Y	19	47	1	3	8	12
							21	9									
08	2232	X	1879	-0-	-353	-0-	55	1	1805	2	Y	17					29
							19	9									
09	2160	X	1609	-0-	-551	-0-	50	1	1544	2	Y	14					43
							15	9									
10	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	51	1	1721	2	Y	14	44	1	1	8	12
							15	9									
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	62	1	2065	2	Y	24	4	8			32
							26	9									
12	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	57	1	2019	2	Y	20	4	8			48
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

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-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3707	2	33	9	Y	30					57
02	3612	X	3488	-0-	-124	-0-	3467	2	21	9	Y	19	30	1			46
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3756	2	21	9	Y	19					65
04	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	3560	2	22	9	Y	20	62	1			23
05	3875	X	1678	-0-	-2197	-0-	1668	2	10	9	Y	9					32
06	3750	X	2917	-0-	-833	-0-	81	1	2821	2	Y	14	25	1			21
							15	9									
07	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	94	1	3460	2	Y	16					37
							18	9									
08	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	86	1	2850	2	Y	14	30	1			21
							15	9									
09	3570	X	2718	-0-	-852	-0-	85	1	2614	2	Y	17					38
							19	9									
10	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	101	1	3411	2	Y	40	64	1			14
							44	9									
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	110	1	3649	2	Y	22					36
							24	9									
12	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	94	1	3310	2	Y	16	34	1			18
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 39,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 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	4185	X	2317	-0-	-1868	-0-	2288	2	29	9	Y	26					66
02	2576	X	2326	-0-	-250	-0-	2303	2	23	9	Y	21	34	1			53
03	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	2037	2	15	9	Y	14					67
04	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	2680	2	24	9	Y	22	64	1			25
05	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	2766	2	23	9	Y	21					46
06	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	61	1	2144	2	Y	15	37	1			24
							17	9									
07	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	68	1	2517	2	Y	17					41
							19	9									
08	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	68	1	2253	2	Y	16	34	1			23
							18	9									
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	66	1	2034	2	Y	18					41
							20	9									
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	75	1	2544	2	Y	41	68	1			14
							45	9									
11	3000	N	3139	-0-	139	139	91	1	3019	2	Y	26					40
							29	9									
12	2611	N	2472	-0-	-139	-0-	67	1	2386	2	Y	17	39	1			18
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1563	-0-	-545	-0-	1551	2	12	9	Y	11					25
02	2184	X	1655	-0-	-529	-0-	1645	2	10	9	Y	9	13	1			21
03	2108	X	1241	-0-	-867	-0-	1235	2	6	9	Y	5					26
04	1800	X	823	-0-	-977	-0-	819	2	4	9	Y	4	25	1			5
05	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	1120	2	6	9	Y	5					10
06	1770	X	1325	-0-	-445	-0-	37	1	1281	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	1829	X	1686	-0-	-143	-0-	44	1	1634	2	Y	7					15
							8	9									
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
09	1320	X	1072	-0-	-248	-0-	34	1	1031	2	Y	6					15
							7	9									
10	1674	X	884	-0-	-790	-0-	25	1	849	2	Y	9	21	1			3
							10	9									
11	1620	X	960	-0-	-660	-0-	28	1	926	2	Y	5					8
							6	9									
12	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	38	1	1336	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					12
02	T. A.		617	-0-	617	617	617	2			Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-					12
05	617	X	-0-	-0-	-617	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	682	X	-0-	-0-	-682	-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: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	22359	2	80	9	N	73	180	1	3	8	37
02	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	24553	2	70	9	N	64	7	8			94
03	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	24908	2	76	9	N	69	13	8			150
04	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23214	2	66	9	N	60	15	8			195
05	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	23711	2	34	9	N	31	177	1	7	8	42
06	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	21987	2	47	9	N	43	7	8			78
07	22351	X	22134	-0-	-217	-0-	22072	2	62	9	N	56	4	8			130
08	22351	X	21844	-0-	-507	-0-	21772	2	72	9	N	65	159	1	8	8	28
09	21630	X	20877	-0-	-753	-0-	20802	2	75	9	N	68	6	8			90
10	22351	X	20972	-0-	-1379	-0-	20953	2	19	9	N	17	75	1	5	8	27
11	21630	X	20187	-0-	-1443	-0-	20125	2	62	9	N	56	1	8			82
12	22134	X	20523	-0-	-1611	-0-	20465	2	58	9	N	53	3	8			132

TOTAL GAS PROD: 267,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11657	-0-	-774	-0-	310	1	11217	2	Y	118	100	1			23
							130	9									
02	11900	X	10404	-0-	-1496	-0-	278	1	10069	2	Y	52	58	1			17
							57	9									
03	13175	X	9742	-0-	-3433	-0-	3	1	9641	2	Y	89	82	1	1	8	23
							98	9									
04	12750	X	8417	-0-	-4333	-0-	1042	1	7322	2	Y	48	56	1			15
							53	9									
05	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
07	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	2067	1	18557	2	Y	221	206	1			15
							243	9									
08	9734	X	9536	-0-	-198	-0-	1198	1	8297	2	Y	37	48	1			4
							41	9									
09	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	1642	1	11864	2	Y	70	47	1			27
							77	9									
10	13175	X	12289	-0-	-886	-0-	1549	1	10682	2	Y	53	60	1	1	8	19
							58	9									
11	12750	X	4304	-0-	-8446	-0-	616	1	3654	2	Y	31	36	1			14
							34	9									
12	13175	X	12662	-0-	-513	-0-	357	1	12224	2	Y	74	81	1	1	8	6
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 113,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	837	1	25670	2	Y	114	90	1	21	8	99
							125	9									
02	23828	X	23361	-0-	-467	-0-	729	1	22516	2	Y	105	90	1	16	8	98
							116	9									
03	27187	X	25398	-0-	-1789	-0-	758	1	24529	2	Y	101	87	1	7	8	105
							111	9									
04	26310	X	23201	-0-	-3109	-0-	753	1	22357	2	Y	83	89	1	14	8	85
							91	9									
05	27187	X	22068	-0-	-5119	-0-	644	1	21349	2	Y	68	83	1	2	8	68
							75	9									
06	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	950	1	24986	2	Y	83	89	1	7	8	55
							91	9									
07	25854	X	22045	-0-	-3809	-0-	590	1	21381	2	Y	67	96	1	8	8	18
							74	9									
08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	945	1	25960	2	Y	84	11	8			91
							92	9									
09	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1001	1	26082	2	Y	122	94	1	3	8	116
							134	9									
10	26908	X	21539	-0-	-5369	-0-	539	1	20934	2	Y	60	100	1	2	8	74
							66	9									
11	26130	X	21345	-0-	-4785	-0-	646	1	20559	2	Y	127	104	1			97
							140	9									
12	28117	X	22443	-0-	-5674	-0-	635	1	21651	2	Y	143	188	1	1	8	51
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 288,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15532	-0-	-4618	-0-	407	1	14726	2	Y	363	71	1	280	8	16
							399	9									
02	18200	X	13151	-0-	-5049	-0-	350	1	12644	2	Y	143	51	1	91	8	17
							157	9									
03	18011	X	12957	-0-	-5054	-0-	4	1	12694	2	Y	235	52	1	187	8	13
							259	9									
04	15810	X	14541	-0-	-1269	-0-	1770	1	12431	2	Y	309	63	1	235	8	24
							340	9									
05	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	1256	1	15977	2	Y	239	133	1	108	8	22
							263	9									
06	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	2469	1	16081	2	Y	265	94	1	150	8	43
							292	9									
07	15035	X	13824	-0-	-1211	-0-	1359	1	12193	2	Y	247	176	1	105	8	9
							272	9									
08	17484	X	13476	-0-	-4008	-0-	1678	1	11622	2	Y	160	74	1	87	8	8
							176	9									
09	18840	X	12815	-0-	-6025	-0-	1536	1	11100	2	Y	163	55	1	87	8	29
							179	9									
10	19468	X	12967	-0-	-6501	-0-	1619	1	11165	2	Y	166	71	1	100	8	24
							183	9									
11	18840	X	4633	-0-	-14207	-0-	657	1	3899	2	Y	70	44	1	34	8	16
							77	9									
12	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	437	1	14965	2	Y	139	91	1	57	8	7
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 165,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21252	-0-	-231	-0-	670	1	20541	2	Y	37	34	1			39
							41	9									
02	19404	X	18620	-0-	-784	-0-	583	1	17997	2	Y	36	35	1			40
							40	9									
03	21576	X	19668	-0-	-1908	-0-	588	1	19040	2	Y	36	36	1			40
							40	9									
04	20880	X	17244	-0-	-3636	-0-	561	1	16657	2	Y	24	34	1			30
							26	9									
05	21576	X	16612	-0-	-4964	-0-	486	1	16103	2	Y	21	30	1			21
							23	9									
06	20580	X	20509	-0-	-71	-0-	750	1	19733	2	Y	24	27	1			18
							26	9									
07	20615	X	18531	-0-	-2084	-0-	497	1	18012	2	Y	20	32	1			6
							22	9									
08	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	762	1	20946	2	Y	25					31
							28	9									
09	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	786	1	20484	2	Y	39	32	1			38
							43	9									
10	21204	X	16068	-0-	-5136	-0-	403	1	15643	2	Y	20	33	1			25
							22	9									
11	20790	X	16851	-0-	-3939	-0-	512	1	16289	2	Y	45	35	1			35
							50	9									
12	21483	X	17728	-0-	-3755	-0-	504	1	17170	2	Y	49	67	1			17
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 226,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

WHITE-HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 297056 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11125 - 19827

01	95842	X	95842	-0-	-0-	-0-	94917	2	925	9	Y	841	716	1			168
02	89544	X	79782	-0-	-9762	-0-	79045	2	737	9	Y	670	621	1			217
03	99138	X	88311	-0-	-10827	-0-	87728	2	583	9	Y	530	608	1			139
04	95940	X	85655	-0-	-10285	-0-	85169	2	486	9	Y	442	438	1	3	8	140
05	99138	X	90791	-0-	-8347	-0-	90185	2	606	9	Y	551	597	1			94
06	92760	X	84097	-0-	-8663	-0-	83475	2	622	9	Y	565	451	1			208
07	88505	X	78766	-0-	-9739	-0-	78459	2	307	9	Y	279	468	1			19
08	90799	X	60266	-0-	-30533	-0-	59807	2	459	9	Y	417	386	1			50
09	87870	X	68422	-0-	-19448	-0-	68017	2	405	9	Y	368	275	1			143
10	90799	X	68636	-0-	-22163	-0-	68172	2	464	9	Y	422	413	1			152
11	84090	X	27882	-0-	-56208	-0-	27636	2	246	9	Y	224	279	1			97
12	90988	X	90988	-0-	-0-	-0-	2564	1	87746	2	Y	616	661	1			52
							678	9									

TOTAL GAS PROD: 919,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,925

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 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	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-

VERADO ENERGY, INC. 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

01	1085	N	824	-0-	-261	-0-	8 6	1 9	810	2	N	5					211
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	9 4	1 9	935	2	N	4					215
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	784	2	N	1	189	1			27
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	11	1	1084	2	N	-0-					27
05	1054	N	858	-0-	-196	-0-	11	1	847	2	N	-0-					27
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	10	1	986	2	N	-0-					27
07	1085	N	602	-0-	-483	-0-	6	1	596	2	N	-0-					27
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	8	1	802	2	N	-0-					27
09	990	N	684	-0-	-306	-0-	7	1	677	2	N	-0-					27
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	5	1	452	2	N	-0-					27
11	780	N	538	-0-	-242	-0-	5	1	533	2	N	-0-					27
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1245	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	2313	2	N	-0-			105
02	1624	N	1068	-0-	-556	-0-	11	1	1057	2	N	-0-			105
03	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	17	1	1694	2	N	-0-			105
04	2250	N	1335	-0-	-915	-0-	13	1	1322	2	N	-0-			105
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	N	-0-			105
06	1650	N	994	-0-	-656	-0-	10	1	984	2	N	-0-			105
07	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	11	1	1073	2	N	-0-			105
08	1178	N	865	-0-	-313	-0-	9	1	856	2	N	-0-			105
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	N	2			107
							2	9							
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	2	N	-0-			107
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	17	1	1725	2	N	-0-			107
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	2	N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1777	-0-	-21	-0-	18	1	1755	2	Y	4			136
							4	9							
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	Y	-0-			136
03	2604	N	1484	-0-	-1120	-0-	15	1	1468	2	Y	1			137
							1	9							
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1782	2	Y	-0-			137
05	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	11	1	1089	2	Y	2			139
							2	9							
06	1440	N	392	-0-	-1048	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			139
07	1860	N	911	-0-	-949	-0-	9	1	902	2	Y	-0-			139
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-			139
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	4			143
							4	9							
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-			143
11	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-			143
12	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	N	-0-					164
02	2128	N	1785	-0-	-343	-0-	18	1	1767	2	N	-0-					164
03	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	20	1	1963	2	N	15					179
							17	9									
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	21	1	2074	2	N	17					196
							19	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	N	13					209
							14	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	22	1	2213	2	N	4	183	1			30
							4	9									
07	2170	N	1517	-0-	-653	-0-	15	1	1502	2	N	-0-					30
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	21	1	2137	2	N	-0-					30
09	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	20	1	2025	2	N	-0-					30
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	N	-0-					30
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	20	1	2047	2	N	5					35
							6	9									
12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	12	1	1241	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 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	2399	N	2234	-0-	-165	-0-	22	1	2199	2	Y	12					88
							13	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2440	2	Y	3					91
							3	9									
03	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	24	1	2441	2	Y	40	100	1			31
							44	9									
04	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	22	1	2164	2	Y	3					34
							3	9									
05	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					34
06	2640	X	1716	-0-	-924	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-					34
07	2728	X	2034	-0-	-694	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					34
08	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	21	1	2136	2	Y	1					35
							1	9									
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					35
10	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	15	1	1509	2	Y	1					36
							1	9									
11	2100	N	1475	-0-	-625	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-					36
12	1736	N	782	-0-	-954	-0-	8	1	774	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 23,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	617	-0-	-65	-0-	6	1	592	2	N	17					283
							19	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	815	2	N	23					306
							25	9									
03	961	N	659	-0-	-302	-0-	6	1	645	2	N	7					313
							8	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	N	15	175	1			153
							17	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	10	1	990	2	N	22					175
							24	9									
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	5	1	536	2	N	15					190
							17	9									
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	7	1	694	2	N	1					191
							1	9									
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	9	1	852	2	N	-0-					191
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	7	1	738	2	N	-0-					191
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	6	1	620	2	N	-0-					191
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	N	8	179	1			20
							9	9									
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	3					62
							3	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					62
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	2	Y	1					63
							1	9									
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					63
05	1426	N	921	-0-	-505	-0-	9	1	911	2	Y	1					64
							1	9									
06	1260	N	573	-0-	-687	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					64
07	1364	N	860	-0-	-504	-0-	9	1	851	2	Y	-0-					64
08	930	N	528	-0-	-402	-0-	5	1	523	2	Y	-0-					64
09	570	N	233	-0-	-337	-0-	2	1	230	2	Y	1					65
							1	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					65
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					65
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	8	1	767	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	1418	2	N	-0-			100
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	N	-0-			100
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	N	-0-			100
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	N	-0-			100
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	12	1	1200	2	N	-0-			100
06	1560	N	1220	-0-	-340	-0-	12	1	1208	2	N	-0-			100
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	18	1	1763	2	N	-0-			100
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	10	1	1035	2	N	-0-			100
09	1230	N	978	-0-	-252	-0-	10	1	968	2	N	-0-			100
10	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	12	1	1184	2	N	2			102
							2	9							
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	11	1	1082	2	N	-0-			102
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	9	1	931	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 16,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-			48
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	9	1	908	2	Y	-0-			48
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-			48
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-			48
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-			48
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-			48
07	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	10	1	1050	2	Y	-0-			48
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	Y	-0-			48
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-			48
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-			48
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	-0-			48
12	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 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	465	N	328	-0-	-137	-0-	3	1	325	2	Y	-0-			32
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	3	1	347	2	Y	-0-			32
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-			32
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	9	1	868	2	Y	-0-			32
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	780	2	Y	9			41
							10	9							
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	5	1	525	2	Y	-0-			41
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	8	1	771	2	Y	-0-			41
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	6	1	634	2	Y	-0-			41
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	6	1	556	2	Y	-0-			41
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	Y	-0-			41
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	37			78
							41	9							
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1293	2	Y	6			84
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 9,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 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	837	N	343	-0-	-494	-0-	3	1	340	2	Y	-0-					20
02	1204	N	854	-0-	-350	-0-	8	1	846	2	Y	-0-					20
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	1					21
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-					21
05	961	N	433	-0-	-528	-0-	4	1	418	2	Y	10					31
							11	9									
06	1800	N	1001	-0-	-799	-0-	10	1	991	2	Y	-0-					31
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					31
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-					31
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-					31
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					31
11	1380	N	874	-0-	-506	-0-	8	1	841	2	Y	23					54
							25	9									
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	11	1	1111	2	Y	5					59
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 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	2356	N	1060	-0-	-1296	-0-	10	1	1043	2	Y	6					40
							7	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	2	Y	1					41
							1	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	22	1	2237	2	Y	37	67	1			11
							41	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	Y	2					13
							2	9									
05	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-					13
06	2220	N	1134	-0-	-1086	-0-	11	1	1123	2	Y	-0-					13
07	1395	N	817	-0-	-578	-0-	8	1	809	2	Y	-0-					13
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	10	1	1029	2	Y	-0-					13
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	13	1	1274	2	Y	-0-					13
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	2	Y	1					14
							1	9									
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					14
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	10	1	982	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	Y	-0-					65
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	Y	-0-					65
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					65
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					65
05	1147	N	874	-0-	-273	-0-	9	1	865	2	Y	-0-					65
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-					65
07	899	N	593	-0-	-306	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					65
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	1007	2	Y	-0-					65
09	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	10	1	1047	2	Y	-0-					65
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	5	1	482	2	Y	-0-					65
11	990	N	439	-0-	-551	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					65
12	1085	N	756	-0-	-329	-0-	7	1	749	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 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	1395	N	459	-0-	-936	-0-	9	1	191	2	Y	235	231	1			46
							259	9									
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	18	1	401	2	Y	226	209	1			63
							249	9									
03	930	N	269	-0-	-661	-0-	3	1	73	2	Y	175	209	1			29
							193	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	68	89	1			8
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	946	-0-	-449	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 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-					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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

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-	5	5			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 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	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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			9
04	T. A.	-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	1			-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	31	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	112	-0-	112	143	19 3	1 9	90	2	Y	3					3
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					26
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					26
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					26
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					26
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					26
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					26
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					26
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					26
09	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					26
10	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					26
11	720	N	96	-0-	-624	-0-	96	2			N	-0-					26
12	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					87
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2	2	8			87
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	267	2	39	9	N	35	7	8			115
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	257	2	73	9	N	66	1	8			180
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	192	2	81	9	N	74	1	8			253
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1487	2	84	9	N	76	1	8			328
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2018	2	90	9	N	82	173	1			237
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	282	2	61	9	N	55					292
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					292
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			111
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					131
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	399	3	158	9	N	144					275

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 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	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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-		-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-		-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-		-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-		-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

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-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

01	5301	X	3334	-0-		-1967	-0-	317	1	2955	2	N	56					161
								62	9									
02	4788	X	3960	-0-		-828	-0-	288	1	3575	2	N	88	184	1			65
								97	9									
03	5301	X	3071	-0-		-2230	-0-	279	1	2746	2	N	42					107
								46	9									
04	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	286	1	3293	2	N	144					251
								158	9									
05	4371	X	1791	-0-		-2580	-0-	214	1	1435	2	N	129	186	1			194
								142	9									
06	4230	X	1751	-0-		-2479	-0-	245	1	1504	2	N	2					196
								2	9									
07	4371	X	1831	-0-		-2540	-0-	258	1	1573	2	N	-0-					196
08	3875	X	1332	-0-		-2543	-0-	170	1	1162	2	N	-0-					196
09	3750	X	1162	-0-		-2588	-0-	144	1	1018	2	N	-0-					196
10	5296	X	5296	-0-		-0-	-0-	344	1	4952	2	N	-0-					196
11	4278	X	4278	-0-		-0-	-0-	286	1	3992	2	N	-0-					196
*12	1829	X	510	-0-		-1319	-0-	48	1	462	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 32,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 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	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-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELVENSTON SWD WELL #: 1D RRCID -> 298936 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6058 - 7216

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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 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	1023	X	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660	N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 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-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 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	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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

01	1705 #	1019	-0-	-686	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1540 #	1344	-0-	-196	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	516	-0-	-834	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	1890 #	1686	-0-	-204	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	1953 #	1708	-0-	-245	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1890 #	1421	-0-	-469	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 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	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-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

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	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	2	N	-0-					93
02	252	N	99	-0-	-153	-0-	5	1	92	2	N	2					95
							2	9									
03	310	N	99	-0-	-211	-0-	5	1	94	2	N	-0-					95
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	6	1	105	2	N	-0-					95
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					95
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	56	2	N	2					97
							2	9									
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	90	2	N	2					99
							2	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					99
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					99
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	N	2					101
							2	9									
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					101
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 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	4402	X	3582	-0-	-820	-0-	172	1	3408	2	N	2					72
							2	9									
02	3892	X	3762	-0-	-130	-0-	181	1	3579	2	N	2					74
							2	9									
03	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	209	1	4032	2	N	3					77
							3	9									
04	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	204	1	3405	2	N	-0-					77
05	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	179	1	3420	2	N	95	167	1			5
							105	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	224	1	4521	2	N	3					8
							3	9									
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	251	1	4344	2	N	8					16
							9	9									
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	244	1	4293	2	N	3					19
							3	9									
09	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	250	1	4090	2	N	5					24
							6	9									
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	260	1	4178	2	N	10					34
							11	9									
11	4740	X	4298	-0-	-442	-0-	232	1	4049	2	N	15					49
							17	9									
12	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	259	1	4300	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 50,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-190	-0-	27	1			N	-0-					102
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					102
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					102
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					102
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	86	1	1748	2	N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	1	1	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					113
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					113
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					113
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	9					14
							10	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	14	22	1			6
							15	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	715	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
05	837	N	589	-0-	-248	-0-	48	1	528	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
06	750	N	47	-0-	-703	-0-	43	1	4	9	Y	4	8	1			6
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	45	1	584	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	524	2	Y	1					4
							1	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	60	1	800	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	2	Y	2					4
							2	9									
02	1456	N	99	-0-	-1357	-0-	7	1	91	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1736	N	142	-0-	-1594	-0-	10	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	191	-0-	-212	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	10	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	7					13
							8	9									
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	23	1	314	2	Y	14	22	1			5
							15	9									
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	287	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	14	1	154	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	300	N	23	-0-	-277	-0-	22	1	1	9	Y	1	2	1			2
07	372	N	141	-0-	-231	-0-	10	1	131	2	Y	-0-	1	1			1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	14	1	211	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	31	1	411	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-					43
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-					43
03	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		N	-0-					43
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-					43
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-					43
06	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-					43
07	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3		N	-0-					43
08	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294	3		N	-0-					43
09	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-					43
10	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-					43
11	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-					43
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	146	2	11	9	N	10					143
02	168	N	159	-0-	-9	B	-0-	153	2	6	9	N	5					148
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	115	2	72	9	N	65	162	1			51
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	214	2	39	9	N	35					86
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	281	2	35	9	N	32					118
06	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	228	2	35	9	N	32					150
07	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	273	2	112	9	N	102	171	1			81
08	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	266	2	41	9	N	37					118
09	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	265	2	29	9	N	26	1	8			143
10	372	N	207	-0-	-165	B	-0-	183	2	24	9	N	22	113	1			52
11	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	258	2	30	9	N	27					79
12	310	N	264	-0-	-46	B	-0-	258	2	6	9	N	5					84

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 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	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	17	9	N	15	5	8			99
02	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1552	2	24	9	N	22	4	8			117
03	1767	N	1754	-0-	-13	B	-0-	1736	2	18	9	N	16	4	8			129
04	1710	N	1692	-0-	-18	B	-0-	1678	2	14	9	N	13	3	8			139
05	1736	N	1716	-0-	-20	B	-0-	1696	2	20	9	N	18	5	8			152
06	1710	N	1566	-0-	-144	B	-0-	1548	2	18	9	N	16	73	1	3	8	92
07	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1741	2	22	9	N	20	5	8			107
08	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1701	2	18	9	N	16	3	8			120
09	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1613	2	22	9	N	20	3	8			137
10	1767	N	1540	-0-	-227	B	-0-	1529	2	11	9	N	10	2	8			145
11	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1672	2	18	9	N	16	3	8			158
12	1705	N	1647	-0-	-58	B	-0-	1581	2	66	9	N	60	160	1	5	8	53

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 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	14B2	EXT	77	-0-	77 B	77	77	2			N	-0-					20
02	14B2	EXT	487	-0-	487 B	564	487	2			N	-0-					20
03	14B2	EXT	718	-0-	718 B	1282	717	2	1	9	N	1	1	8			20
04	14B2	EXT	239	-0-	239 B	1521	233	2	6	9	N	5					25
05	1798	X	277	-0-	-1521 B	-0-	266	2	11	9	N	10					35
06	690	N	154	-0-	-536 B	-0-	147	2	7	9	N	6	1	8			40
07	248	N	119	-0-	-129 B	-0-	119	2			N	-0-					40
08	279	N	139	-0-	-140 B	-0-	139	2			N	-0-					40
09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	181	2	23	9	N	21	1	8			60
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	141	2	4	9	N	4	1	8			63
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068	2	2	9	N	2					65
12	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	172	2	8	9	N	7					72

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 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- B	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 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	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
04	330	N	94	-0-	-236 B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	1	1	80	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	152	2	N	-0-					95
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	1	1	208	2	N	-0-					95
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	1	1	248	2	N	-0-					95
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					95
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	1	1	236	2	N	-0-					95
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	1	1	223	2	N	-0-					95
07	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	1	1	215	2	N	-0-					95
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	1	1	216	2	N	-0-					95
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	1	1	192	2	N	-0-					95
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	1	1	168	2	N	-0-					95
*11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	1	1	168	2	N	-0-					95
12	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	1	1	156	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 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	310	N	176	-0-	-134 B	-0-	1	1	175	2	N	-0-					83
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	1	1	261	2	N	10					93
							11	9									
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	2	N	99	149	1			43
							109	9									
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	1	1	280	2	N	87					130
							96	9									
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	1	1	295	2	N	58	156	1			32
							64	9									
06	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	1	1	280	2	N	81					113
							89	9									
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	1	1	269	2	N	233	158	1			188
							256	9									
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	1	1	270	2	N	-0-					188
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	1	1	240	2	N	-0-					188
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	65	151	1			102
							72	9									
*11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	21					123
							23	9									
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	65	151	1			37
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 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	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	1	1	91	2	N	-0-					56
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	1	1	165	2	N	-0-					56
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	1	1	197	2	N	-0-					56
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	1	1	178	2	N	-0-					56
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	1	1	187	2	N	-0-					56
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	1	1	178	2	N	-0-					56
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	1	1	170	2	N	-0-					56
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	1	1	171	2	N	-0-					56
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	1	1	152	2	N	-0-					56
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					56
*11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					56
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	1	1	124	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 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	496	N	389	-0-	-107 B	-0-	1	1	266	2	N	111					174
							122	9									
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	1	1	408	2	N	81	170	1			85
							89	9									
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	1	1	486	2	N	89					174
							98	9									
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	1	1	439	2	N	74	166	1			82
							81	9									
05	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	1	1	462	2	N	53					135
							58	9									
06	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	1	1	439	2	N	79	166	1			48
							87	9									
07	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	1	1	422	2	N	62					110
							68	9									
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	1	1	424	2	N	4					114
							4	9									
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	1	1	376	2	N	83	155	1			42
							91	9									
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	1	1	329	2	N	-0-					42
*11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	1	1	329	2	N	-0-					42
12	496	N	313	-0-	-183 B	-0-	1	1	306	2	N	5					47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	3871	-0-	-4127	B	-0-	3777	2	94	9	N	85	172	1			110
02	7224	X	5311	-0-	-1913	B	-0-	5256	2	55	9	N	50					160
03	7998	X	4445	-0-	-3553	B	-0-	4432	2	13	9	N	12					172
04	3750	X	1510	-0-	-2240	B	-0-	1503	2	7	9	N	6					178
05	5890	X	4218	-0-	-1672	B	-0-	4210	2	8	9	N	7					185
06	5700	X	3578	-0-	-2122	B	-0-	3578	2			N	-0-					185
07	5890	X	4621	-0-	-1269	B	-0-	4612	2	9	9	N	8					193
08	4433	X	3296	-0-	-1137	B	-0-	3288	2	8	9	N	7					200
09	4080	X	725	-0-	-3355	B	-0-	714	2	11	9	N	10	178	1			32
10	4619	X	3925	-0-	-694	B	-0-	3771	2	154	9	N	140					172
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	B	-0-					N	NO RPT					172
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	B	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 35,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

01	4681	X	2697	-0-	-1984	B	-0-	2667	2	30	9	N	27					157
02	4228	X	2215	-0-	-2013	B	-0-	2182	2	33	9	N	30					187
03	4092	X	2976	-0-	-1116	B	-0-	2948	2	28	9	N	25	188	1			24
04	5268	X	5268	-0-	-0-	B	-0-	5225	2	43	9	N	39					63
05	4092	X	3217	-0-	-875	B	-0-	3096	2	121	9	N	110					173
06	3592	X	3592	-0-	-0-	B	-0-	3493	2	99	9	N	90	185	1			78
07	3031	X	3031	-0-	-0-	B	-0-	2988	2	43	9	N	39					117
08	5456	X	5105	-0-	-351	B	-0-	5069	2	36	9	N	33					150
09	5280	X	2220	-0-	-3060	B	-0-	2181	2	39	9	N	35					185
10	3720	X	2931	-0-	-789	B	-0-	2815	2	116	9	N	105	180	1			110
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	B	-0-					N	NO RPT					110
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	B	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 33,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 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	665	X	163	-0-	-502 B	-0-	11	1	152	2	N	-0-			31
02	134	X	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	124	2	N	-0-			31
03	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	6	1	139	2	N	-0-			31
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	2	N	-0-			31
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	N	-0-			31
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	3	1	152	2	N	-0-			31
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	3	1	158	2	N	-0-			31
08	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	2	1	143	2	N	-0-			31
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	5	1	148	2	N	-0-			31
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	9	1	140	2	N	-0-			31
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	8	1	146	2	N	-0-			31
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	8	1	155	2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			7
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			7
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			7
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			7
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-			7
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			7
11	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			7
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

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	2986	X	658	-0-	-2328	B	-0-		43	1	568	2	N	43					83
									47	9									
02	567	X	567	-0-	-0-	B	-0-		40	1	519	2	N	7					90
									8	9									
03	775	N	641	-0-	-134	B	-0-		25	1	605	2	N	10					100
									11	9									
04	630	N	527	-0-	-103	B	-0-		33	1	493	2	N	1	1	8			100
									1	9									
05	620	N	529	-0-	-91	B	-0-		31	1	481	2	N	15	2	8			113
									17	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-		14	1	635	2	N	10	1	8			122
									11	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-		12	1	639	2	N	13	2	8			133
									14	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-		7	1	634	2	N	12					145
									13	9									
09	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-		22	1	640	2	N	9	42	1			112
									10	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-		42	1	620	2	N	10	2	8			120
									11	9									
11	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-		33	1	626	2	N	12					132
									13	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-		31	1	643	2	N	7	1	8			138
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

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	1067	X	1067	-0-	-0-	B	-0-		48	1	1019	2	Y	-0-					20
02	1148	N	859	-0-	-289	B	-0-		46	1	813	2	Y	-0-					20
03	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-		59	1	1099	2	Y	-0-					20
04	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-		56	1	1011	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-		71	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1110	-0-	-6	B	-0-		78	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1063	-0-	-53	B	-0-		129	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	B	-0-		101	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38	B	-0-		96	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1019	-0-	-1	B	-0-		118	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-		57	1	906	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

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	1025	X	1025	-0-		-0-	B	-0-		45	1 9	971	2	Y	8					67
02	1064	N	940	-0-		-124	B	-0-		50	1 9	872	2	Y	16					83
03	1147	N	1021	-0-		-126	B	-0-		52	1 9	967	2	Y	2					85
04	990	N	980	-0-		-10	B	-0-		51	1 9	928	2	Y	1	1	8			85
05	1054	N	914	-0-		-140	B	-0-		57	1 9	851	2	Y	5	1	8			89
06	990	N	756	-0-		-234	B	-0-		52	1 9	701	2	Y	3	1	8			91
07	1023	N	724	-0-		-299	B	-0-		50	1 9	671	2	Y	3	1	8			93
08	899	N	759	-0-		-140	B	-0-		92	1 9	665	2	Y	2	1	8			94
09	822	N	822	-0-		-0-	B	-0-		79	1 9	741	2	Y	2					96
10	862	N	862	-0-		-0-	B	-0-		77	1 9	781	2	Y	4	2	8			98
11	823	N	823	-0-		-0-	B	-0-		95	1 9	725	2	Y	3	1	8			100
12	827	N	827	-0-		-0-	B	-0-		49	1 9	775	2	Y	3	2	8			101

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 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	1579	X	312	-0-	-1267 B	-0-	22	1	290	2	N	-0-					5
02	312	X	312	-0-	-0- B	-0-	22	1	290	2	N	-0-					5
03	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	13	1	307	2	N	-0-					5
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	22	1	316	2	N	-0-					5
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	21	1	329	2	N	-0-					5
06	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	5	1	218	2	N	-0-					5
07	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	5	1	234	2	N	-0-					5
08	341	N	98	-0-	-243 B	-0-	1	1	96	2	N	1	1	8			5
							1	9									
09	210	N	22	-0-	-188 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					5
10	248	N	33	-0-	-215 B	-0-	2	1	30	2	N	1	1	8			5
							1	9									
11	90	N	17	-0-	-73 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					5
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	46	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

01	3012	X	579	-0-	-2433 B	-0-	35	1	455	2	N	81					191
							89	9									
02	511	X	511	-0-	-0- B	-0-	36	1	468	2	N	6					197
							7	9									
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	20	1	469	2	N	6					203
							7	9									
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	30	1	441	2	N	-0-					203
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	28	1	440	2	N	14					217
							15	9									
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	10	1	457	2	N	2	186	1			33
							2	9									
07	465	N	302	-0-	-163 B	-0-	6	1	292	2	N	4					37
							4	9									
08	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	5	1	427	2	N	16					53
							18	9									
09	450	N	375	-0-	-75 B	-0-	12	1	355	2	N	7					60
							8	9									
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	25	1	375	2	N	8					68
							9	9									
11	450	N	395	-0-	-55 B	-0-	19	1	366	2	N	9					77
							10	9									
12	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	21	1	430	2	N	12					89
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 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	948	X	948	-0-	-0- B	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					11
02	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					11
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	56	1	1045	2	Y	-0-					11
04	930	N	624	-0-	-306 B	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	78	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	76	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1041	-0-	-199 B	-0-	126	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	953	-0-	-157 B	-0-	92	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	113	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	124	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 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	389	X	389	-0-	-0- B	-0-	17	1	365	2	Y	6					41
							7	9									
02	392	N	355	-0-	-37 B	-0-	18	1	318	2	Y	17					58
							19	9									
03	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	20	1	369	2	Y	3					61
							3	9									
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	21	1	374	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	37	1	552	2	Y	5	1	8			65
							6	9									
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	29	1	387	2	Y	3	1	8			67
							3	9									
07	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	32	1	427	2	Y	3	1	8			69
							3	9									
08	589	N	436	-0-	-153 B	-0-	53	1	381	2	Y	2	1	8			70
							2	9									
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	42	1	392	2	Y	2					72
							2	9									
10	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	38	1	387	2	Y	4	2	8			74
							4	9									
11	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	45	1	346	2	Y	3	1	8			76
							3	9									
12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	23	1	365	2	Y	3	2	8			77
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

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	7567	X	1752	-0-	-5815	B	-0-		117	1	1544	2	N	83	1	8			123
									91	9									
02	1505	X	1505	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1384	2	N	14					137
									15	9									
03	1953	N	1612	-0-	-341	B	-0-		64	1	1541	2	N	6	1	8			142
									7	9									
04	1710	N	1475	-0-	-235	B	-0-		94	1	1378	2	N	3	3	8			142
									3	9									
05	1674	N	1553	-0-	-121	B	-0-		91	1	1419	2	N	39					181
									43	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-		33	1	1480	2	N	18	1	8			198
									20	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-		29	1	1484	2	N	16	1	8			213
									18	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-		18	1	1573	2	N	14	2	8			225
									15	9									
09	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-		51	1	1482	2	N	9	177	1			57
									10	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1446	2	N	6	5	8			58
									7	9									
11	1560	N	1508	-0-	-52	B	-0-		73	1	1405	2	N	27	1	8			84
									30	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1436	2	N	31	5	8			110
									34	9									

TOTAL GAS PROD: 18,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

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	2823	X	654	-0-	-2169	B	-0-		40	1	520	2	N	85					218
									94	9									
02	513	X	513	-0-	-0-	B	-0-		36	1	469	2	N	7					225
									8	9									
03	682	N	555	-0-	-127	B	-0-		22	1	520	2	N	12					237
									13	9									
04	630	N	512	-0-	-118	B	-0-		33	1	479	2	N	-0-					237
05	558	N	536	-0-	-22	B	-0-		32	1	494	2	N	9					246
									10	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-		11	1	485	2	N	2	178	1			70
									2	9									
07	527	N	512	-0-	-15	B	-0-		9	1	489	2	N	13					83
									14	9									
08	527	N	509	-0-	-18	B	-0-		6	1	493	2	N	9					92
									10	9									
09	510	N	478	-0-	-32	B	-0-		16	1	456	2	N	5					97
									6	9									
10	527	N	481	-0-	-46	B	-0-		30	1	445	2	N	5					102
									6	9									
11	480	N	467	-0-	-13	B	-0-		23	1	435	2	N	8					110
									9	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-		21	1	439	2	N	10					120
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	X	16	-0-	-0-	B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
02	28	N	17	-0-	-11	B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					4
03	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					4
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
08	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					4
09	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					4
10	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	X	241	-0-	-367	B	-0-	8	1	101	2	N	120					140
								132	9									
02	112	X	112	-0-	-0-	B	-0-	8	1	101	2	N	3					143
								3	9									
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	5	1	113	2	N	2					145
								2	9									
04	240	N	92	-0-	-148	B	-0-	6	1	86	2	N	-0-					145
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	10	1	148	2	N	7					152
								8	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	3	1	124	2	N	3					155
								3	9									
07	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	1	1	75	2	N	5					160
								6	9									
08	155	N	78	-0-	-77	B	-0-	1	1	71	2	N	5					165
								6	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	4	1	129	2	N	3					168
								3	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	10	1	146	2	N	7					175
								8	9									
11	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	4	1	81	2	N	-0-					175
12	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	7	1	150	2	N	5					180
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-					27
02	T. A.		25	-0-	25 B	39	2	1	23	2	N	-0-					27
03	T. A.		72	-0-	72 B	111	2	1	41	2	N	26					53
							29	9									
04	T. A.		39	-0-	39 B	150	2	1	37	2	N	-0-					53
05	168	X	18	-0-	-150 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					53
06	20	X	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					53
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	1	1	50	2	N	-0-					53
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	5	1	467	2	N	-0-					53
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	16	1	476	2	N	-0-					53
10	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					53
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					53
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 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- 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	70					N	15					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-					72
05	70	X	-0-	-0-	-70 B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	33					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-135					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

01	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	B	-0-					Y	7						7
03	62	N	22	-0-		-40	B	-0-	1	1	9	2	Y	11						18
									12	9										
04	83	N	83	-0-		-0-	B	-0-	2	1	44	2	Y	34	18	1	1	8		33
									37	9										
05	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	3	1	42	2	Y	1	1	8				33
									1	9										
06	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	2	1	33	2	Y	8	1	8				40
									9	9										
07	124	N	43	-0-		-81	B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-						40
08	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	5	1	39	2	Y	1						41
									1	9										
09	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-						41
10	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	4	1	39	2	Y	1	1	8				41
									1	9										
11	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	6	1	44	2	Y	15						56
									17	9										
12	48	N	48	-0-		-0-	B	-0-	2	1	34	2	Y	11	2	8				65
									12	9										

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	X	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	78	2	Y	25					32
							28	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-					32
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	3	1	62	2	Y	4					36
							4	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					36
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					36
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					36
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					36
08	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					36
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	6	1	52	2	Y	1					37
							1	9									
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					37
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					37
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	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-					Y	12					12
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					12
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	2	Y	2					14
							2	9									
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	2					16
							2	9									
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	1	1	16	2	Y	1					17
							1	9									
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	16	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
09	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	18	2	Y	13	5	8			25
							14	9									
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	4	2	Y	7	3	8			29
							8	9									
12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	Y	4	4	8			29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

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	730	X	186	-0-		-544 B	-0-		13	1	173	2	N	-0-					43
02	189	X	189	-0-		-0- B	-0-		13	1	173	2	N	3					46
									3	9									
03	158	N	158	-0-		-0- B	-0-		6	1	144	2	N	7	1	8			52
									8	9									
04	180	N	125	-0-		-55 B	-0-		8	1	116	2	N	1	1	8			52
									1	9									
05	217	N	113	-0-		-104 B	-0-		7	1	106	2	N	-0-					52
06	150	N	100	-0-		-50 B	-0-		2	1	98	2	N	-0-					52
07	151	N	151	-0-		-0- B	-0-		3	1	145	2	N	3					55
									3	9									
08	128	N	128	-0-		-0- B	-0-		1	1	127	2	N	-0-					55
09	90	N	86	-0-		-4 B	-0-		3	1	83	2	N	-0-					55
10	155	N	154	-0-		-1 B	-0-		10	1	141	2	N	3					58
									3	9									
11	152	N	152	-0-		-0- B	-0-		8	1	144	2	N	-0-					58
12	120	N	120	-0-		-0- B	-0-		6	1	114	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

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	124	N	121	-0-		-3 B	-0-		5	1	70	2	N	42					65
									46	9									
02	72	N	72	-0-		-0- B	-0-		5	1	67	2	N	-0-					65
03	41	N	41	-0-		-0- B	-0-		2	1	39	2	N	-0-					65
04	120	N	73	-0-		-47 B	-0-		5	1	68	2	N	-0-					65
05	93	N	49	-0-		-44 B	-0-		3	1	46	2	N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					65
07	130	N	130	-0-		-0- B	-0-		2	1	125	2	N	3					68
									3	9									
08	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-						N	-0-					68
09	113	N	113	-0-		-0- B	-0-		4	1	109	2	N	-0-					68
10	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-						N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					68
12	100	N	100	-0-		-0- B	-0-		5	1	95	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-602 B	-0-					N	17					48
02	220	X	220	-0-	-0- B	-0-	16	1	202	2	N	2					50
							2	9									
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	12	1	288	2	N	5					55
							6	9									
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	14	1	210	2	N	-0-					55
05	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	9	1	142	2	N	5					60
							6	9									
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	6	1	279	2	N	-0-					60
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	5	1	240	2	N	-0-					60
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	3	1	268	2	N	2					62
							2	9									
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	9	1	269	2	N	-0-					62
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	17	1	245	2	N	-0-					62
11	270	N	154	-0-	-116 B	-0-	8	1	146	2	N	-0-					62
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	17	1	360	2	N	3					65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

01	113	X	113	-0-	-0- B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					28
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					28
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					28
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					28
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					28
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					28
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					28
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	28	1	203	2	Y	-0-					28
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					28
10	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					28
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					28
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	53	-0-	-358	B	-0-	3	1	39	2	N	10					59
								11	9									
02	215	X	215	-0-	-0-	B	-0-	13	1	173	2	N	26					85
								29	9									
03	124	N	93	-0-	-31	B	-0-	4	1	89	2	N	-0-					85
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	8	1	111	2	N	-0-					85
05	248	N	96	-0-	-152	B	-0-	6	1	90	2	N	-0-					85
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	2	1	92	2	N	-0-					85
07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	3	1	175	2	N	-0-					85
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					85
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					85
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					85
11	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					85
12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	7	1	140	2	N	25					110
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

01	T. A.		175	-0-	175	B	1018	12	1	163	2	N	-0-					180
02	1224	X	206	-0-	-1018	B	-0-	15	1	191	2	N	-0-					180
03	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	9	1	204	2	N	-0-					180
04	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	10	1	153	2	N	-0-					180
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	12	1	185	2	N	18					198
								20	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	4	1	177	2	N	-0-					198
07	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	3	1	169	2	N	-0-					198
08	217	N	149	-0-	-68	B	-0-	2	1	143	2	N	4					202
								4	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	6	1	167	2	N	141	141	1			202
								155	9									
10	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	11	1	167	2	N	-0-					202
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					202
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	7	1	154	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 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	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	8	1	106	2	N	-0-					10
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					10
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	N	-0-					10
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	N	-0-					10
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	N	-0-					10
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	3	1	146	2	N	-0-					10
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					10
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	2	1	132	2	N	-0-					10
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	2	N	-0-					10
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	17	1	255	2	N	-0-					10
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	12	1	222	2	N	-0-					10
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	11	1	220	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	63	-0-	-741 B	-0-	10	1	53	2	N	-0-					13
02	23	X	23	-0-	-0- B	-0-	5	1	18	2	N	-0-					13
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					13
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					13
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			13
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	2	N	-0-					13
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	3	1	14	2	N	-0-	9	1			4
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	2	1	13	2	N	-0-					4
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	5	1	23	2	N	-0-					4
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	6					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					31
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	45	2	N	-0-					117
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					117
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					117
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	46	2	N	49	4	8			162
							54	9									
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	2	1	38	2	N	6	6	8			162
							7	9									
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	2	N	4	4	8			162
							4	9									
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	1	1	54	2	N	2	125	1	5	7	32
							2	9					2	8			
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	1	1	49	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					32
10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	29	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-					32
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	478	-0-	-2215 B	-0-	34	1	444	2	N	-0-					187
02	322	X	322	-0-	-0- B	-0-	23	1	299	2	N	-0-					187
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	37	1	877	2	N	39	165	1			61
							43	9									
04	450	N	306	-0-	-144 B	-0-	19	1	287	2	N	-0-					61
05	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	20	1	318	2	N	-0-					61
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	4	1	197	2	N	-0-					61
07	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	5	1	234	2	N	-0-					61
08	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	3	1	263	2	N	-0-					61
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-					61
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	22	1	331	2	N	-0-					61
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	13	1	251	2	N	-0-					61
12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	22	1	453	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3673	X	836	-0-	-2837 B	-0-	59	1	777	2	N	-0-					133
02	751	X	751	-0-	-0- B	-0-	54	1	697	2	N	-0-					133
03	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	33	1	787	2	N	60					193
							66	9									
04	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	48	1	704	2	N	1	1	8			193
							1	9									
05	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	47	1	730	2	N	24	2	8			215
							26	9									
06	870	N	762	-0-	-108 B	-0-	17	1	734	2	N	10	2	8			223
							11	9									
07	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	14	1	752	2	N	7	1	8			229
							8	9									
08	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	9	1	767	2	N	8	2	8			235
							9	9									
09	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	25	1	718	2	N	4					239
							4	9									
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	49	1	726	2	N	10	3	8			246
							11	9									
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	37	1	716	2	N	1	1	8			246
							1	9									
12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	36	1	731	2	N	1	2	7	1	8	243
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

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- B	-135	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	196	-0-	-754 B	-0-	14	1	181	2	N	1					47
							1	9									
02	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	13	1	168	2	N	-0-					47
03	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	7	1	180	2	N	-0-					47
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	12	1	171	2	N	-0-					47
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	11	1	165	2	N	-0-					47
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	4	1	177	2	N	-0-					47
07	186	N	36	-0-	-150 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					47
09	180	N	2	-0-	-178 B	-0-	2	2			N	-0-					47
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					47
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	N	-0-					47
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	704	-0-	-0- B	-0-	31	1	672	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
02	812	N	621	-0-	-191 B	-0-	32	1	559	2	Y	27					51
							30	9									
03	868	N	704	-0-	-164 B	-0-	32	1	589	2	Y	75					126
							83	9									
04	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	27	1	488	2	Y	67	117	1	4	8	72
							74	9									
05	682	N	440	-0-	-242 B	-0-	27	1	410	2	Y	3	3	8			72
							3	9									
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	48	1	644	2	Y	26	3	8			95
							29	9									
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	52	1	687	2	Y	5	3	8			97
							6	9									
08	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	93	1	673	2	Y	5	4	8			98
							6	9									
09	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	71	1	666	2	Y	-0-					98
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	70	1	715	2	Y	9	7	8			100
							10	9									
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	89	1	683	2	Y	9	4	8			105
							10	9									
12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	46	1	721	2	Y	9	6	8			108
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	48	1	1027	2	N	11					20
							12	9									
02	1120	N	1014	-0-	-106 B	-0-	55	1	957	2	N	2					22
							2	9									
03	1240	N	1022	-0-	-218 B	-0-	52	1	970	2	N	-0-					22
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	55	1	996	2	N	2	2	8			22
							2	9									
05	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	68	1	1016	2	N	2					24
							2	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	71	1	959	2	N	1	1	8			24
							1	9									
07	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	74	1	990	2	N	1	1	8			24
							1	9									
08	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	118	1	852	2	N	-0-					24
09	1020	N	923	-0-	-97 B	-0-	89	1	832	2	N	2					26
							2	9									
10	1054	N	835	-0-	-219 B	-0-	75	1	759	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*11	930	N	776	-0-	-154 B	-0-	90	1	686	2	N	-0-					26
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	46	1	732	2	N	2	2	8			26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

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	56	-0-	-37 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					95
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					95
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-					95
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					95
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					95
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					95
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					95
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					95
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	2	N	-0-					95
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					95
11	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	6	1	111	2	N	-0-					95
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	3	1	70	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 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	980	X	282	-0-	-698 B	-0-	14 80	1 9	188	2	N	73					77
02	203	X	203	-0-	-0- B	-0-	14	1	189	2	N	-0-					77
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	8 3	1 9	193	2	N	3	1	8			79
04	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	13	1	188	2	N	-0-					79
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	14	1	211	2	N	-0-					79
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	4	1	195	2	N	-0-	2	7			77
07	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	4 1	1 9	184	2	N	1					78
08	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	3 72	1 9	224	2	N	65					143
09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	7	1	190	2	N	-0-					143
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	12 4	1 9	184	2	N	4					147
11	300	N	225	-0-	-75 B	-0-	11	1	214	2	N	-0-					147
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	9 1	1 9	187	2	N	1					148

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 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	2784	X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	9					205
02	101	X	101	-0-	-0- B	-0-	7	1	94	2	N	-0-					205
03	248	N	67	-0-	-181 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					205
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	15 196	1 9	226	2	N	178	178	1			205
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	7 24	1 9	107	2	N	22					227
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	3 3	1 9	117	2	N	3					230
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					230
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					230
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	5	1	147	2	N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					230
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	144	2	N	-0-					230
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	6 3	1 9	120	2	N	3					233

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	X	87	-0-	-312 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	2	N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	150					279
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 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	36	X	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	-0-					50
02	28	X	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					50
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					50
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					50
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					50
08	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					50
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					50
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					50
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					50
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	840	X	840	-0-	-0- B	-0-	60	1	780	2	Y	-0-					12
03	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					12
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					12
05	930	X	604	-0-	-326 B	-0-	36	1	562	2	Y	5					17
							6	9									
06	2578	X	2578	-0-	-0- B	-0-	57	1	2521	2	Y	-0-					17
07	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					17
08	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					17
09	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-					17
10	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-					17
11	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		44	-0-	44 B	44	2	1	38	2	Y	4					21
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

01	T. A.		149	-0-	149 B	149	9	1	112	2	N	25					62
							28	9									
02	14B2 EXT		47	-0-	47 B	196	2	1	32	2	N	12					74
							13	9									
03	14B2 EXT		78	-0-	78 B	274	3	1	73	2	N	2					76
							2	9									
04	14B2 EXT		18	-0-	18 B	292	1	1	17	2	N	-0-					76
05	312	X	20	-0-	-292 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					76
06	73	X	73	-0-	-0- B	-0-	1	1	65	2	N	6					82
							7	9									
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	1	1	48	2	N	3					85
							3	9									
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	25	2	2	9	N	2					87
09	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	1	1	32	2	N	1					88
							1	9									
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					88
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	4	2	2	9	N	2					90
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	4	2	1	9	N	1					91

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	99	-0-	-70 B	-0-	1	1	28	2	N	64					138
							70	9									
02	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					138
04	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					138
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					138
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					138
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	N	-0-					138
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					138
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					138
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	12	1	94	2	N	-0-					138
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		16	-0-	16 B	131	1	1	15	2	N	-0-					48
02	167	X	36	-0-	-131 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					48
03	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					48
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					48
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					48
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	2	N	-0-					48
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					48
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	1	1	38	2	N	-0-					48
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					48
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 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	T. A.		135	-0-	135 B	358	10	1	125	2	N	-0-					15
02	427	X	69	-0-	-358 B	-0-	4	1	54	2	N	10					25
							11	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					25
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	6	1	87	2	N	-0-					25
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					25
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	1	1	47	2	N	-0-					25
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	90	2	N	7					32
							8	9									
08	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					32
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					32
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 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	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	733	-0-	-2387 B	-0-	113	1	620	2	N	-0-					12
02	667	X	667	-0-	-0- B	-0-	137	1	530	2	N	-0-					12
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	60	1	708	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	768	2	3	9	N	3	3	8			12
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	43	1	699	2	N	1	1	8			12
							1	9									
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	124	1	612	2	N	1	1	8			12
							1	9									
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	106	1	578	2	N	1	1	8			12
							1	9									
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	100	1	577	2	N	2	9	1	1	8	4
							2	9									
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	98	1	535	2	N	-0-					4
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	108	1	540	2	N	3	3	8			4
							3	9									
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	36	1	587	2	N	1	1	8			4
							1	9									
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	45	1	565	2	N	3	3	8			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	995	-0-	-3076 B	-0-	152	1	835	2	N	7					23
							8	9									
02	911	X	911	-0-	-0- B	-0-	185	1	715	2	N	10					33
							11	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	81	1	956	2	N	14	1	8			46
							15	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	985	2	41	9	N	37	3	8			80
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	57	1	917	2	N	92	1	8			171
							101	9									
06	990	N	836	-0-	-154 B	-0-	138	1	681	2	N	15	1	8			185
							17	9									
07	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	150	1	819	2	N	3	1	8			187
							3	9									
08	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	146	1	841	2	N	3	130	1	1	8	59
							3	9									
09	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	146	1	796	2	N	32					91
							35	9									
10	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	158	1	789	2	N	31	3	8			119
							34	9									
11	960	N	935	-0-	-25 B	-0-	54	1	878	2	N	3	1	8			121
							3	9									
12	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	66	1	834	2	N	21	3	8			139
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	136	-0-		-380 B	-0-	9 14	1 9	113	2	N	13					36
02	137	X	137	-0-		-0- B	-0-	9 6	1 9	122	2	N	5					41
03	155	X	107	-0-		-48 B	-0-	4 1	1 9	102	2	N	1					42
04	150	X	101	-0-		-49 B	-0-	6	1	95	2	N	-0-					42
05	155	X	123	-0-		-32 B	-0-	7	1	116	2	N	-0-					42
06	150	X	109	-0-		-41 B	-0-	2 1	1 9	106	2	N	1					43
07	155	X	129	-0-		-26 B	-0-	2 1	1 9	126	2	N	1					44
08	137	X	137	-0-		-0- B	-0-	2 2	1 9	133	2	N	2					46
09	137	X	137	-0-		-0- B	-0-	5 1	1 9	131	2	N	1					47
10	124	X	1	-0-		-123 B	-0-	1	2			N	-0-					47
11	178	X	178	-0-		-0- B	-0-	9 1	1 9	168	2	N	1					48
12	124	X	88	-0-		-36 B	-0-	4 1	1 9	83	2	N	1					49

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

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	4492	X	1085	-0-	-3407 B	-0-	167	1	918	2	N	-0-					15
02	2464	X	2464	-0-	-0- B	-0-	506	1	1958	2	N	-0-					15
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	113	1	1334	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1201	2	3	9	N	3	3	8			15
05	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	64	1	1028	2	N	1	1	8			15
							1	9									
06	1110	N	1021	-0-	-89 B	-0-	171	1	849	2	N	1	1	8			15
							1	9									
07	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	172	1	942	2	N	1	1	8			15
							1	9									
08	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	153	1	881	2	N	2	11	1	1	8	5
							2	9									
09	1020	N	939	-0-	-81 B	-0-	146	1	793	2	N	-0-					5
10	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	177	1	878	2	N	3	3	8			5
							3	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	82	1	1331	2	N	1	1	8			5
							1	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	91	1	1149	2	N	3	3	8			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

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	15257	X	2665	-0-	-12592 B	-0-	119	1	2546	2	N	-0-					79
02	2200	X	2200	-0-	-0- B	-0-	119	1	2081	2	N	-0-					79
03	3224	X	2430	-0-	-794 B	-0-	123	1	2281	2	N	24	1	8			102
							26	9									
04	3090	X	2232	-0-	-858 B	-0-	116	1	2105	2	N	10	93	1	6	8	13
							11	9									
05	3100	X	2354	-0-	-746 B	-0-	147	1	2201	2	N	5	5	8			13
							6	9									
06	2580	X	2460	-0-	-120 B	-0-	169	1	2283	2	N	7	4	8			16
							8	9									
07	2449	X	2442	-0-	-7 B	-0-	171	1	2268	2	N	3	3	8			16
							3	9									
08	2436	X	2436	-0-	-0- B	-0-	295	1	2134	2	N	6	3	8			19
							7	9									
09	2460	X	2391	-0-	-69 B	-0-	230	1	2159	2	N	2					21
							2	9									
10	2542	X	2174	-0-	-368 B	-0-	194	1	1971	2	N	8	5	8			24
							9	9									
11	2460	X	1431	-0-	-1029 B	-0-	165	1	1262	2	N	4	2	8			26
							4	9									
12	2449	X	2449	-0-	-0- B	-0-	145	1	2295	2	N	8	4	8			30
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	316	-0-	-1095	B	-0-	14	1	302	2	N	-0-					67
02	282	X	282	-0-	-0-	B	-0-	15	1	267	2	N	-0-					67
03	372	N	234	-0-	-138	B	-0-	12	1	222	2	N	-0-					67
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	17	1	302	2	N	-0-					67
05	310	N	193	-0-	-117	B	-0-	12	1	181	2	N	-0-					67
06	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	11	1	144	2	N	-0-					67
07	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	20	1	273	2	N	-0-					67
08	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	238	1	1721	2	N	-0-					67
09	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	42	1	391	2	N	-0-					67
10	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	39	1	392	2	N	-0-					67
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	47	1	362	2	N	-0-					67
12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	19	1	302	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8343	X	1852	-0-	-6491	B	-0-	284	1	1568	2	N	-0-					15
02	1492	X	1492	-0-	-0-	B	-0-	306	1	1186	2	N	-0-					15
03	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1732	2	N	1	1	8			15
								1	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1475	2	3	9	N	3	3	8			15
05	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1568	2	N	1	1	8			15
								1	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	273	1	1352	2	N	1	1	8			15
								1	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1398	2	N	1	1	8			15
								1	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1175	2	N	2	11	1	1	8	5
								2	9									
09	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1120	2	N	-0-					5
10	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	200	1	998	2	N	3	3	8			5
								3	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1232	2	N	1	1	8			5
								1	9									
12	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1619	2	N	3	3	8			5
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8538	X	1979	-0-	-6559 B	-0-	88	1	1891	2	N	-0-					71
02	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					71
03	2139	N	1987	-0-	-152 B	-0-	101	1	1861	2	N	23	1	8			93
							25	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	104	1	1887	2	N	10	85	1	6	8	12
							11	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	129	1	1927	2	N	5	5	8			12
							6	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	138	1	1868	2	N	7	4	8			15
							8	9									
07	2139	N	1857	-0-	-282 B	-0-	130	1	1723	2	N	4	4	8			15
							4	9									
08	2077	N	2035	-0-	-42 B	-0-	246	1	1782	2	N	6	3	8			18
							7	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	212	1	1995	2	N	2					20
							2	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	169	1	1719	2	N	8	5	8			23
							9	9									
11	1980	N	700	-0-	-1280 B	-0-	81	1	615	2	N	4	2	8			25
							4	9									
12	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	59	1	933	2	N	6	4	8			27
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

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	7111	X	7111	-0-	-0-	B	-0-	488	1	6423	2	N	182	192	1	8	8	257
								200	9									
02	6076	X	5738	-0-	-338	B	-0-	400	1	5214	2	N	113	177	1			193
								124	9									
03	6727	X	5559	-0-	-1168	B	-0-	217	1	5201	2	N	128	3	8			318
								141	9									
04	6870	X	5459	-0-	-1411	B	-0-	334	1	4918	2	N	188	187	1	1	8	318
								207	9									
05	7099	X	5479	-0-	-1620	B	-0-	330	1	5126	2	N	21	182	1			157
								23	9									
06	6870	X	5710	-0-	-1160	B	-0-	124	1	5489	2	N	88					245
								97	9									
07	6355	X	5685	-0-	-670	B	-0-	106	1	5493	2	N	78	177	1			146
								86	9									
08	6170	X	6170	-0-	-0-	B	-0-	69	1	5993	2	N	98					244
								108	9									
09	5952	X	5952	-0-	-0-	B	-0-	195	1	5645	2	N	102	180	1			166
								112	9									
10	6208	X	6208	-0-	-0-	B	-0-	387	1	5705	2	N	105	177	1	1	8	93
								116	9									
11	5970	X	5943	-0-	-27	B	-0-	288	1	5537	2	N	107	1	8			199
								118	9									
12	6258	X	6258	-0-	-0-	B	-0-	284	1	5844	2	N	118	186	1	2	8	129
								130	9									

TOTAL GAS PROD: 71,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

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	4774	X	4142	-0-	-632	B	-2229	183	1	3919	2	N	36	2	8			66
								40	9									
02	4312	X	3710	-0-	-602	B	-2229	200	1	3506	2	N	4					70
								4	9									
03	4774	X	4081	-0-	-693	B	-2229	209	1	3865	2	N	6	4	8			72
								7	9									
04	4590	X	4037	-0-	-553	B	-2229	210	1	3816	2	N	10	10	8			72
								11	9									
05	4619	X	4218	-0-	-401	B	-2229	263	1	3935	2	N	18	6	8			84
								20	9									
06	4020	X	4007	-0-	-13	B	-2229	275	1	3723	2	N	8	6	8			86
								9	9									
07	4185	X	4082	-0-	-103	B	-2229	285	1	3784	2	N	12	6	8			92
								13	9									
08	4216	X	4043	-0-	-173	B	-2229	489	1	3540	2	N	13	5	8			100
								14	9									
09	4080	X	2726	-0-	-1354	B	-2229	262	1	2464	2	N	-0-					100
10	4216	X	2721	-0-	-1495	B	-2229	234	1	2388	2	N	90	8	8			182
								99	9									
11	4020	X	1916	-0-	-2104	B	-2229	214	1	1637	2	N	59	3	8			238
								65	9									
12	4092	X	2287	-0-	-1805	B	-2229	136	1	2147	2	N	4	4	8			238
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 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	1542	X	6235	-0-	4693 B	-0-	436	1	5743	2	N	51	7	8			358
							56	9									
02	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	364	1	4743	2	N	-0-					358
03	7192	X	5952	-0-	-1240 B	-0-	238	1	5708	2	N	5	5	8			358
							6	9									
04	6960	X	4508	-0-	-2452 B	-0-	287	1	4219	2	N	2	2	8			358
							2	9									
05	6572	X	5531	-0-	-1041 B	-0-	335	1	5196	2	N	-0-					358
06	6030	X	3940	-0-	-2090 B	-0-	87	1	3853	2	N	-0-					358
07	5952	X	864	-0-	-5088 B	-0-	16	1	848	2	N	-0-	11	7			347
08	7993	X	7993	-0-	-0- B	-0-	91	1	7893	2	N	8					355
							9	9									
09	5589	X	5589	-0-	-0- B	-0-	187	1	5393	2	N	8					363
							9	9									
10	6440	X	6440	-0-	-0- B	-0-	409	1	6021	2	N	9					372
							10	9									
11	6960	X	6205	-0-	-755 B	-0-	307	1	5892	2	N	5					377
							6	9									
12	7192	X	6132	-0-	-1060 B	-0-	284	1	5840	2	N	7					384
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 64,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10832	-0-	10832 B	-134226	760	1	10008	2	N	58	174	1	13	8	246
							64	9									
02	0	X	9963	-0-	9963 B	-124263	710	1	9244	2	N	8					254
							9	9									
03	3968	X	10280	-0-	6312 B	-117951	407	1	9772	2	N	92	20	8			326
							101	9									
04	3840	X	9543	-0-	5703 B	-112248	607	1	8925	2	N	10	10	8			326
							11	9									
05	3968	X	9601	-0-	5633 B	-106615	581	1	9008	2	N	11					337
							12	9									
06	3840	X	8983	-0-	5143 B	-101472	199	1	8784	2	N	-0-					337
07	3968	X	8902	-0-	4934 B	-96538	167	1	8685	2	N	45					382
							50	9									
08	3968	X	9239	-0-	5271 B	-91267	105	1	9092	2	N	38					420
							42	9									
09	3840	X	9674	-0-	5834 B	-85433	322	1	9310	2	N	38	170	1			288
							42	9									
10	3968	X	9695	-0-	5727 B	-79706	613	1	9030	2	N	47	1	8			334
							52	9									
11	3840	X	8662	-0-	4822 B	-74884	426	1	8192	2	N	40					374
							44	9									
12	3968	X	8891	-0-	4923 B	-69961	409	1	8423	2	N	54	180	1			248
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 114,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

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	T. A.		5899	-0-	5899	B	-163787	906	1	4992	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	0	X	5240	-0-	5240	B	-158547	1075	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5806	-0-	257	B	-158290	435	1	5137	2	N	213	3	8			210
								234	9									
04	5370	X	5484	-0-	114	B	-158176	5473	2	11	9	N	10	10	8			210
05	5549	X	5399	-0-	-150	B	-158176	315	1	5080	2	N	4	4	8			210
								4	9									
06	5370	X	5257	-0-	-113	B	-158176	877	1	4347	2	N	30	5	8			235
								33	9									
*07	5549	X	5453	-0-	-96	B	-158176	841	1	4592	2	N	18	4	8			249
								20	9									
*08	5549	X	5456	-0-	-93	B	-158176	804	1	4645	2	N	6	6	8			249
								7	9									
*09	5370	X	5296	-0-	-74	B	-158176	823	1	4473	2	N	-0-					249
*10	5456	X	5243	-0-	-213	B	-158176	875	1	4356	2	N	11	179	1	11	8	70
								12	9									
*11	5280	X	5701	-0-	421	B	-157755	328	1	5364	2	N	8	8	8			70
								9	9									
12	5456	X	6637	-0-	1181	B	-156574	485	1	6129	2	N	21	16	8			75
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 66,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

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	6149	X	605	-0-	-5544	B	-0-	89	1	490	2	N	24					42
								26	9									
02	987	X	987	-0-	-0-	B	-0-	202	1	785	2	N	-0-					42
03	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	39	1	459	2	N	-0-					42
04	300	N	221	-0-	-79	B	-0-	221	2			N	-0-					42
05	310	N	210	-0-	-100	B	-0-	12	1	198	2	N	-0-					42
06	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	44	1	218	2	N	-0-					42
07	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	288	1	1570	2	N	26					68
								29	9									
08	4274	X	4274	-0-	-0-	B	-0-	630	1	3636	2	N	7	5	8			70
								8	9									
09	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	675	1	3665	2	N	-0-					70
10	4152	X	4152	-0-	-0-	B	-0-	691	1	3441	2	N	18	13	8			75
								20	9									
11	3687	X	3687	-0-	-0-	B	-0-	211	1	3455	2	N	19	12	8			82
								21	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	235	1	2963	2	N	33	27	8			88
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8109	-0-	-1501 B	-310286	568	1	7477	2	N	58	192	1	7	8	145
							64	9									
02	8680	X	7093	-0-	-1587 B	-310286	502	1	6540	2	N	46					191
							51	9									
03	9610	X	7992	-0-	-1618 B	-310286	318	1	7618	2	N	51	2	8			240
							56	9									
04	9270	X	7289	-0-	-1981 B	-310286	464	1	6824	2	N	1	1	8			240
							1	9									
05	9269	X	7243	-0-	-2026 B	-310286	432	1	6710	2	N	92	193	1			139
							101	9									
06	7860	X	6201	-0-	-1659 B	-310286	136	1	6026	2	N	35					174
							39	9									
07	7998	X	6751	-0-	-1247 B	-310286	127	1	6572	2	N	47					221
							52	9									
08	7998	X	6784	-0-	-1214 B	-310286	77	1	6668	2	N	35					256
							39	9									
09	7290	X	6305	-0-	-985 B	-310286	209	1	6045	2	N	46					302
							51	9									
10	7254	X	6398	-0-	-856 B	-310286	404	1	5950	2	N	40					342
							44	9									
11	6570	X	6191	-0-	-379 B	-310286	304	1	5841	2	N	42	181	1			203
							46	9									
12	6789	X	6313	-0-	-476 B	-310286	291	1	5987	2	N	32					235
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 82,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5396	-0-	-1021 B	-710241	376	1	4957	2	N	57	4	8			247
							63	9									
02	5740	X	4651	-0-	-1089 B	-710241	320	1	4166	2	N	150	174	1			223
							165	9									
03	6355	X	4962	-0-	-1393 B	-710241	193	1	4638	2	N	119	2	8			340
							131	9									
04	6150	X	4631	-0-	-1519 B	-710241	283	1	4171	2	N	161	185	1	1	8	315
							177	9									
05	6293	X	4583	-0-	-1710 B	-710241	278	1	4305	2	N	-0-					315
06	5220	X	4479	-0-	-741 B	-710241	97	1	4293	2	N	81	1	8			395
							89	9									
07	5146	X	4200	-0-	-946 B	-710241	78	1	4030	2	N	84					479
							92	9									
08	4960	X	4391	-0-	-569 B	-710241	50	1	4279	2	N	56					535
							62	9									
09	4620	X	4105	-0-	-515 B	-710241	134	1	3880	2	N	83	183	1			435
							91	9									
10	4619	X	4491	-0-	-128 B	-710241	281	1	4149	2	N	55	176	1	1	8	313
							61	9									
11	4470	X	4422	-0-	-48 B	-710241	217	1	4166	2	N	35	2	8			346
							39	9									
12	4402	X	4503	-0-	101 B	-710140	204	1	4213	2	N	78	2	8			422
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 54,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	17276	-0-		443	B	-193846	766	1	16435	2	N	68	171	1	5	8	45
									75	9									
02	15204	X	15764	-0-		560	B	-193286	849	1	14890	2	N	23					68
									25	9									
03	16833	X	17268	-0-		435	B	-192851	882	1	16340	2	N	42	11	8			99
									46	9									
04	16710	X	16439	-0-		-271	B	-192851	857	1	15543	2	N	35	35	8			99
									39	9									
05	17515	X	16741	-0-		-774	B	-192851	1044	1	15640	2	N	52	17	8			134
									57	9									
06	16950	X	16288	-0-		-662	B	-192851	1118	1	15133	2	N	34	16	8			152
									37	9									
07	17453	X	16804	-0-		-649	B	-192851	1173	1	15599	2	N	29	15	8			166
									32	9									
08	17267	X	16043	-0-		-1224	B	-192851	1943	1	14070	2	N	27	17	8			176
									30	9									
09	16440	X	15306	-0-		-1134	B	-192851	1471	1	13828	2	N	6					182
									7	9									
10	16833	X	15909	-0-		-924	B	-192851	1420	1	14456	2	N	30	30	8			182
									33	9									
11	16290	X	15315	-0-		-975	B	-192851	1773	1	13524	2	N	16	13	8			185
									18	9									
12	16802	X	15665	-0-		-1137	B	-192851	927	1	14669	2	N	63	25	8			223
									69	9									

TOTAL GAS PROD: 194,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57476	X	11100	-0-		-46376	B	-0-	759	1	9997	2	N	313	6	8			568
									344	9									
02	9233	X	9233	-0-		-0-	B	-0-	651	1	8486	2	N	87	362	1			293
									96	9									
03	11532	X	10156	-0-		-1376	B	-0-	403	1	9654	2	N	90	3	8			380
									99	9									
04	11160	X	9973	-0-		-1187	B	-0-	619	1	9104	2	N	227	181	1	1	8	425
									250	9									
05	11532	X	9891	-0-		-1641	B	-0-	598	1	9270	2	N	21	182	1			264
									23	9									
06	10740	X	8704	-0-		-2036	B	-0-	190	1	8406	2	N	98					362
									108	9									
07	10292	X	8487	-0-		-1805	B	-0-	159	1	8269	2	N	54					416
									59	9									
08	10292	X	8475	-0-		-1817	B	-0-	96	1	8299	2	N	73	179	1			310
									80	9									
09	9960	X	8716	-0-		-1244	B	-0-	289	1	8352	2	N	68					378
									75	9									
10	9889	X	9811	-0-		-78	B	-0-	616	1	9087	2	N	98					476
									108	9									
11	9527	X	9527	-0-		-0-	B	-0-	466	1	8962	2	N	90	189	1			377
									99	9									
12	8888	X	8888	-0-		-0-	B	-0-	406	1	8372	2	N	100	1	8			476
									110	9									

TOTAL GAS PROD: 112,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

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	36228	X	7508	-0-	-28720	B	-0-	521	1	6866	2	N	110	190	1	6	8	228
								121	9									
02	6175	X	6175	-0-	-0-	B	-0-	434	1	5649	2	N	84					312
								92	9									
03	7564	X	6717	-0-	-847	B	-0-	266	1	6377	2	N	67	180	1	1	8	198
								74	9									
04	7260	X	6518	-0-	-742	B	-0-	402	1	5912	2	N	185	184	1	1	8	198
								204	9									
05	7502	X	6561	-0-	-941	B	-0-	385	1	5971	2	N	186					384
								205	9									
06	7260	X	6041	-0-	-1219	B	-0-	131	1	5791	2	N	108	189	1	1	8	302
								119	9									
07	6851	X	6053	-0-	-798	B	-0-	113	1	5842	2	N	89	179	1			212
								98	9									
08	6727	X	6317	-0-	-410	B	-0-	71	1	6129	2	N	106	1	8			317
								117	9									
09	6510	X	5987	-0-	-523	B	-0-	196	1	5666	2	N	114	177	1			254
								125	9									
10	6572	X	6000	-0-	-572	B	-0-	374	1	5518	2	N	98	2	8			350
								108	9									
11	6120	X	5601	-0-	-519	B	-0-	271	1	5218	2	N	102	191	1	1	8	260
								112	9									
12	6324	X	5636	-0-	-688	B	-0-	252	1	5190	2	N	176	3	8			433
								194	9									

TOTAL GAS PROD: 75,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

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	16285	X	516	-0-	-15769	B	-0-	20	1	266	2	N	209	2	8			433
								230	9									
02	274	X	274	-0-	-0-	B	-0-	19	1	248	2	N	6	184	1			255
								7	9									
03	3937	X	1942	-0-	-1995	B	-0-	77	1	1859	2	N	5	5	8			255
								6	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0-	B	-0-	355	1	5227	2	N	7	7	8			255
								8	9									
05	6249	X	6249	-0-	-0-	B	-0-	371	1	5748	2	N	118					373
								130	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	B	-0-	115	1	5075	2	N	64					437
								70	9									
07	5343	X	5343	-0-	-0-	B	-0-	100	1	5177	2	N	60	183	1			314
								66	9									
08	5520	X	5520	-0-	-0-	B	-0-	62	1	5397	2	N	55	2	8			367
								61	9									
09	4666	X	4666	-0-	-0-	B	-0-	155	1	4464	2	N	43					410
								47	9									
10	3937	X	2209	-0-	-1728	B	-0-	139	1	2053	2	N	15	3	8			422
								17	9									
11	3810	X	427	-0-	-3383	B	-0-	21	1	398	2	N	7	1	8			428
								8	9									
12	3937	X	613	-0-	-3324	B	-0-	28	1	585	2	N	-0-	1	8			406

TOTAL GAS PROD: 38,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

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	26697	X	5645	-0-	-21052	B	-0-		394	1	5194	2	N	52	3	8			155
									57	9									
02	4788	X	4788	-0-	-0-	B	-0-		337	1	4396	2	N	50					205
									55	9									
03	5518	X	5400	-0-	-118	B	-0-		212	1	5089	2	N	90	185	1	4	8	106
									99	9									
04	5340	X	5166	-0-	-174	B	-0-		329	1	4836	2	N	1	1	8			106
									1	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	B	-0-		357	1	5531	2	N	99					205
									109	9									
06	5340	X	5241	-0-	-99	B	-0-		115	1	5072	2	N	49	176	1			78
									54	9									
07	5573	X	5573	-0-	-0-	B	-0-		104	1	5405	2	N	58					136
									64	9									
08	5735	X	5735	-0-	-0-	B	-0-		65	1	5606	2	N	58	2	8			192
									64	9									
09	6068	X	6068	-0-	-0-	B	-0-		201	1	5810	2	N	52					244
									57	9									
10	6209	X	6209	-0-	-0-	B	-0-		383	1	5642	2	N	167	180	1	3	8	228
									184	9									
11	5836	X	5836	-0-	-0-	B	-0-		285	1	5483	2	N	62	2	8			288
									68	9									
12	5795	X	5795	-0-	-0-	B	-0-		265	1	5457	2	N	66	192	1	2	8	160
									73	9									

TOTAL GAS PROD: 67,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

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	17236	X	17070	-0-	-166	B	-0-		1203	1	15855	2	N	11	8	8			89
									12	9									
02	15581	X	15581	-0-	-0-	B	-0-		1110	1	14462	2	N	8					97
									9	9									
03	16820	X	16820	-0-	-0-	B	-0-		673	1	16136	2	N	10	2	8			105
									11	9									
04	16530	X	16205	-0-	-325	B	-0-		1031	1	15172	2	N	2	2	8			105
									2	9									
05	17236	X	16441	-0-	-795	B	-0-		994	1	15425	2	N	20	2	8			123
									22	9									
06	16680	X	15953	-0-	-727	B	-0-		353	1	15590	2	N	9	1	7	2	8	129
									10	9									
07	17236	X	16148	-0-	-1088	B	-0-		305	1	15837	2	N	5	1	8			133
									6	9									
08	16833	X	14748	-0-	-2085	B	-0-		169	1	14575	2	N	4					137
									4	9									
09	16200	X	11613	-0-	-4587	B	-0-		386	1	11142	2	N	77					214
									85	9									
10	16492	X	12932	-0-	-3560	B	-0-		822	1	12109	2	N	1	1	8			214
									1	9									
11	15960	X	9590	-0-	-6370	B	-0-		474	1	9104	2	N	11	1	8			224
									12	9									
12	16151	X	10124	-0-	-6027	B	-0-		468	1	9644	2	N	11	3	8			232
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 173,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 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	4991	X	4249	-0-	-742 B	-0-	300	1	3946	2	N	3					177
							3	9									
02	4508	X	381	-0-	-4127 B	-0-	23	1	297	2	N	55					232
							61	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0- B	-0-	207	1	4975	2	N	25					257
							28	9									
04	4110	X	3902	-0-	-208 B	-0-	248	1	3654	2	N	-0-					257
05	6631	X	6631	-0-	-0- B	-0-	397	1	6159	2	N	68					325
							75	9									
06	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	102	1	4502	2	N	4	187	1	4	8	138
							4	9									
07	5208	X	4166	-0-	-1042 B	-0-	78	1	4060	2	N	25	3	8			160
							28	9									
08	6634	X	3580	-0-	-3054 B	-0-	41	1	3525	2	N	13	1	8			172
							14	9									
09	6420	X	6042	-0-	-378 B	-0-	202	1	5831	2	N	8					180
							9	9									
10	6634	X	5678	-0-	-956 B	-0-	361	1	5314	2	N	3	1	8			182
							3	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0- B	-0-	232	1	4456	2	N	10					192
							11	9									
12	6062	X	6062	-0-	-0- B	-0-	278	1	5737	2	N	43					235
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 55,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3743	-0-	-752 B	-0-	261	1	3439	2	N	39	1	8			325
							43	9									
02	3584	X	3134	-0-	-450 B	-0-	222	1	2893	2	N	17					342
							19	9									
03	3968	X	3215	-0-	-753 B	-0-	127	1	3044	2	N	40					382
							44	9									
04	3840	X	3438	-0-	-402 B	-0-	218	1	3213	2	N	6	181	1			207
							7	9									
05	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	318	1	4936	2	N	3					210
							3	9									
06	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	108	1	4781	2	N	8	3	8			215
							9	9									
07	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	92	1	4757	2	N	29	2	8			242
							32	9									
08	5270	X	4966	-0-	-304 B	-0-	57	1	4887	2	N	20					262
							22	9									
09	5100	X	4538	-0-	-562 B	-0-	152	1	4385	2	N	1					263
							1	9									
10	5270	X	4477	-0-	-793 B	-0-	284	1	4192	2	N	1	1	8			263
							1	9									
11	4890	X	4236	-0-	-654 B	-0-	209	1	4027	2	N	-0-					263
12	4960	X	4523	-0-	-437 B	-0-	209	1	4314	2	N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 51,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	8433	-0-	8433 B	-252510	578	1	7620	2	N	214	5	8			506
							235	9									
02	0	X	7546	-0-	7546 B	-244964	531	1	6924	2	N	83	189	1			400
							91	9									
03	9889	X	7593	-0-	-2296 B	-244964	301	1	7224	2	N	62	186	1	5	8	271
							68	9									
04	9570	X	6215	-0-	-3355 B	-244964	395	1	5818	2	N	2	2	8			271
							2	9									
05	9796	X	7433	-0-	-2363 B	-244964	441	1	6849	2	N	130	181	1			220
							143	9									
06	8160	X	6806	-0-	-1354 B	-244964	149	1	6602	2	N	50					270
							55	9									
07	8370	X	6655	-0-	-1715 B	-244964	125	1	6475	2	N	50					320
							55	9									
08	7595	X	6787	-0-	-808 B	-244964	77	1	6673	2	N	34					354
							37	9									
09	7200	X	6569	-0-	-631 B	-244964	218	1	6299	2	N	47	186	1			215
							52	9									
10	7440	X	6761	-0-	-679 B	-244964	423	1	6235	2	N	94	1	8			308
							103	9									
11	6810	X	6716	-0-	-94 B	-244964	328	1	6307	2	N	74					382
							81	9									
12	6789	X	6941	-0-	152 B	-244812	316	1	6511	2	N	104	195	1	1	8	290
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 84,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6262	-0-	6262 B	-872793	428	1	5640	2	N	176	5	8			400
							194	9									
02	0	X	4937	-0-	4937 B	-867856	345	1	4491	2	N	92	193	1			299
							101	9									
03	6014	X	5291	-0-	-723 B	-867856	207	1	4961	2	N	112	10	8			401
							123	9									
04	5820	X	5170	-0-	-650 B	-867856	329	1	4837	2	N	4	4	8			401
							4	9									
05	6014	X	5468	-0-	-546 B	-867856	319	1	4955	2	N	176	186	1	1	8	390
							194	9									
06	5820	X	5267	-0-	-553 B	-867856	114	1	5061	2	N	84	188	1	1	8	285
							92	9									
07	5456	X	5231	-0-	-225 B	-867856	97	1	5005	2	N	117	1	8			401
							129	9									
08	5456	X	5320	-0-	-136 B	-867856	60	1	5158	2	N	93	179	1			315
							102	9									
09	5280	X	4893	-0-	-387 B	-867856	160	1	4614	2	N	108					423
							119	9									
10	5456	X	4922	-0-	-534 B	-867856	306	1	4517	2	N	90	186	1	1	8	326
							99	9									
11	5280	X	4579	-0-	-701 B	-867856	222	1	4274	2	N	75	182	1	2	8	217
							83	9									
12	5332	X	4642	-0-	-690 B	-867856	211	1	4345	2	N	78	2	8			293
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 61,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33898	X	6893	-0-	-27005 B	-0-	480	1	6321	2	N	84	183	1	9	8	118
							92	9									
02	6375	X	6375	-0-	-0- B	-0-	449	1	5852	2	N	67					185
							74	9									
03	6882	X	6196	-0-	-686 B	-0-	245	1	5868	2	N	75	2	8			258
							83	9									
04	6660	X	5873	-0-	-787 B	-0-	374	1	5498	2	N	1	1	8			258
							1	9									
05	7068	X	5818	-0-	-1250 B	-0-	348	1	5397	2	N	66	180	1			144
							73	9									
06	6840	X	4922	-0-	-1918 B	-0-	108	1	4760	2	N	49					193
							54	9									
07	7068	X	5905	-0-	-1163 B	-0-	110	1	5710	2	N	77					270
							85	9									
08	6200	X	5713	-0-	-487 B	-0-	65	1	5580	2	N	62					332
							68	9									
09	5880	X	5571	-0-	-309 B	-0-	184	1	5320	2	N	61	187	1			206
							67	9									
10	5890	X	5749	-0-	-141 B	-0-	361	1	5319	2	N	63	1	8			268
							69	9									
11	5700	X	5620	-0-	-80 B	-0-	274	1	5276	2	N	64	188	1	6	8	138
							70	9									
12	5890	X	4822	-0-	-1068 B	-0-	218	1	4491	2	N	103	23	8			218
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 69,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43810	X	8919	-0-	-34891 B	-0-	619	1	8155	2	N	132	6	8			436
							145	9									
02	8234	X	8234	-0-	-0- B	-0-	575	1	7484	2	N	159	189	1			406
							175	9									
03	8990	X	8507	-0-	-483 B	-0-	334	1	8013	2	N	145	183	1	3	8	365
							160	9									
04	8700	X	8107	-0-	-593 B	-0-	503	1	7399	2	N	186	186	1	1	8	364
							205	9									
05	9114	X	7681	-0-	-1433 B	-0-	465	1	7216	2	N	-0-					364
06	8820	X	7252	-0-	-1568 B	-0-	158	1	6996	2	N	89	187	1	1	7	265
							98	9									
07	9114	X	6919	-0-	-2195 B	-0-	129	1	6678	2	N	102	185	1			182
							112	9									
08	8907	X	8907	-0-	-0- B	-0-	101	1	8715	2	N	83	1	8			264
							91	9									
09	9256	X	9256	-0-	-0- B	-0-	306	1	8844	2	N	96					360
							106	9									
10	9686	X	9686	-0-	-0- B	-0-	609	1	8975	2	N	93	191	1	2	8	260
							102	9									
11	9414	X	9414	-0-	-0- B	-0-	459	1	8833	2	N	111	8	8			363
							122	9									
12	9481	X	9481	-0-	-0- B	-0-	432	1	8899	2	N	136	188	1	26	8	285
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 102,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

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	43321	X	9218	-0-	-34103	B	-0-	643	1	8468	2	N	97	178	1	9	8	141
								107	9									
02	7988	X	7988	-0-	-0-	B	-0-	565	1	7366	2	N	52					193
								57	9									
03	9269	X	8728	-0-	-541	B	-0-	346	1	8310	2	N	65	3	8			255
								72	9									
04	8910	X	8101	-0-	-809	B	-0-	514	1	7569	2	N	16	16	8			255
								18	9									
05	9207	X	8503	-0-	-704	B	-0-	509	1	7891	2	N	94	178	1			171
								103	9									
06	8910	X	7944	-0-	-966	B	-0-	175	1	7717	2	N	47	1	8			217
								52	9									
07	8835	X	7217	-0-	-1618	B	-0-	136	1	7028	2	N	48					265
								53	9									
08	8742	X	8143	-0-	-599	B	-0-	92	1	7993	2	N	53	11	8			307
								58	9									
09	8220	X	7429	-0-	-791	B	-0-	247	1	7129	2	N	48					355
								53	9									
10	8494	X	7595	-0-	-899	B	-0-	479	1	7054	2	N	56	185	1	17	8	209
								62	9									
11	7950	X	7233	-0-	-717	B	-0-	355	1	6830	2	N	44	6	8			247
								48	9									
12	8153	X	7370	-0-	-783	B	-0-	339	1	6978	2	N	48	8	8			287
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 95,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

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	25806	X	5439	-0-	-20367	B	-0-	374	1	4926	2	N	126	7	8			240
								139	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	B	-0-	318	1	4142	2	N	62					302
								68	9									
03	5177	X	5057	-0-	-120	B	-0-	194	1	4658	2	N	186	195	1	23	8	270
								205	9									
04	5010	X	5009	-0-	-1	B	-0-	303	1	4454	2	N	229	184	1	55	8	260
								252	9									
05	5177	X	4747	-0-	-430	B	-0-	285	1	4429	2	N	30	30	8			260
								33	9									
06	5010	X	4561	-0-	-449	B	-0-	98	1	4343	2	N	109	186	1	31	8	152
								120	9									
07	5177	X	4334	-0-	-843	B	-0-	80	1	4132	2	N	111	28	8			235
								122	9									
08	5177	X	4189	-0-	-988	B	-0-	47	1	4028	2	N	104	19	8			320
								114	9									
09	5010	X	3800	-0-	-1210	B	-0-	124	1	3595	2	N	74					394
								81	9									
10	4743	X	3910	-0-	-833	B	-0-	240	1	3539	2	N	119	183	1	31	8	299
								131	9									
11	4560	X	3888	-0-	-672	B	-0-	189	1	3630	2	N	63	10	8			352
								69	9									
12	4340	X	4096	-0-	-244	B	-0-	185	1	3802	2	N	99	190	1	16	8	245
								109	9									

TOTAL GAS PROD: 53,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

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	65310	X	13934	-0-	-51376	B	-0-	966	1	12726	2	N	220	375	1	7	8	122
								242	9									
02	11823	X	11823	-0-	-0-	B	-0-	832	1	10833	2	N	144					266
								158	9									
03	13206	X	13095	-0-	-111	B	-0-	518	1	12421	2	N	142	191	1	16	8	201
								156	9									
04	12780	X	12248	-0-	-532	B	-0-	777	1	11430	2	N	37	37	8			201
								41	9									
05	13206	X	11960	-0-	-1246	B	-0-	707	1	10975	2	N	253	179	1	13	8	262
								278	9									
06	12780	X	11849	-0-	-931	B	-0-	259	1	11445	2	N	132	1	7	13	8	380
								145	9									
07	13082	X	12024	-0-	-1058	B	-0-	225	1	11678	2	N	110	180	1	17	8	293
								121	9									
08	13082	X	11174	-0-	-1908	B	-0-	126	1	10906	2	N	129	11	8			411
								142	9									
09	12240	X	12102	-0-	-138	B	-0-	400	1	11537	2	N	150	184	1			377
								165	9									
10	12361	X	12361	-0-	-0-	B	-0-	775	1	11425	2	N	146	19	8			504
								161	9									
11	11936	X	11936	-0-	-0-	B	-0-	582	1	11197	2	N	143	191	1	5	8	451
								157	9									
12	12028	X	11721	-0-	-307	B	-0-	535	1	11028	2	N	144	186	1	7	8	402
								158	9									

TOTAL GAS PROD: 146,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

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	61773	X	12753	-0-	-49020	B	-0-	880	1	11599	2	N	249	191	1	8	8	490
								274	9									
02	10487	X	10487	-0-	-0-	B	-0-	735	1	9573	2	N	163	373	1			280
								179	9									
03	12648	X	10880	-0-	-1768	B	-0-	428	1	10274	2	N	162	6	8			436
								178	9									
04	12240	X	10486	-0-	-1754	B	-0-	654	1	9624	2	N	189	187	1	2	8	436
								208	9									
05	12648	X	10601	-0-	-2047	B	-0-	633	1	9826	2	N	129	188	1			377
								142	9									
06	12240	X	9986	-0-	-2254	B	-0-	217	1	9616	2	N	139	1	7			515
								153	9									
07	11625	X	10124	-0-	-1501	B	-0-	188	1	9746	2	N	173	191	1			497
								190	9									
08	10881	X	10380	-0-	-501	B	-0-	117	1	10088	2	N	159	181	1			475
								175	9									
09	10500	X	9855	-0-	-645	B	-0-	327	1	9437	2	N	83	365	1			193
								91	9									
10	10602	X	9973	-0-	-629	B	-0-	622	1	9175	2	N	160	2	8			351
								176	9									
11	10050	X	9591	-0-	-459	B	-0-	467	1	8979	2	N	132					483
								145	9									
12	10385	X	9722	-0-	-663	B	-0-	443	1	9130	2	N	135	1	8			617
								149	9									

TOTAL GAS PROD: 124,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15499	X	2616	-0-	-12883 B	-0-	182	1	2402	2	N	29	183	1	6	8	103
							32	9									
02	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	145	1	1885	2	N	62					165
							68	9									
03	3348	X	1903	-0-	-1445 B	-0-	73	1	1762	2	N	62	3	8			224
							68	9									
04	3210	X	2277	-0-	-933 B	-0-	145	1	2130	2	N	2	2	8			224
							2	9									
05	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	217	1	3368	2	N	109					333
							120	9									
06	2520	X	2410	-0-	-110 B	-0-	52	1	2314	2	N	40					373
							44	9									
07	2356	X	2256	-0-	-100 B	-0-	42	1	2195	2	N	17					390
							19	9									
08	3658	X	2275	-0-	-1383 B	-0-	25	1	2200	2	N	45	188	1			247
							50	9									
09	3657	X	3657	-0-	-0- B	-0-	121	1	3503	2	N	30					277
							33	9									
10	3658	X	2320	-0-	-1338 B	-0-	147	1	2173	2	N	-0-					277
11	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	128	1	2455	2	N	66					343
							73	9									
12	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	109	1	2252	2	N	40	190	1			193
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 30,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111302	X	22813	-0-	-88489 B	-0-	1589	1	20935	2	N	263	381	1	7	8	401
							289	9									
02	20828	X	20828	-0-	-0- B	-0-	1466	1	19098	2	N	240	193	1			448
							264	9									
03	22833	X	22833	-0-	-0- B	-0-	904	1	21690	2	N	217	192	1	3	8	470
							239	9									
04	22105	X	22105	-0-	-0- B	-0-	1381	1	20321	2	N	366	365	1	1	8	470
							403	9									
05	22723	X	21150	-0-	-1573 B	-0-	1277	1	19808	2	N	59	181	1			348
							65	9									
06	21990	X	18310	-0-	-3680 B	-0-	400	1	17694	2	N	196	191	1	1	7	352
							216	9									
07	22723	X	18910	-0-	-3813 B	-0-	355	1	18431	2	N	113	178	1			287
							124	9									
08	22723	X	20394	-0-	-2329 B	-0-	233	1	20109	2	N	47					334
							52	9									
09	21990	X	20277	-0-	-1713 B	-0-	674	1	19471	2	N	120					454
							132	9									
10	21142	X	20414	-0-	-728 B	-0-	1286	1	18956	2	N	156	180	1			430
							172	9									
11	19893	X	19893	-0-	-0- B	-0-	974	1	18726	2	N	175	377	1	2	8	226
							193	9									
12	20398	X	20072	-0-	-326 B	-0-	918	1	18901	2	N	230	185	1	3	8	268
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 247,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

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	T. A.		14394	-0-		14394	B	69793		990	1	13042	2	N	329	376	1	15	8	286
										362	9									
02	82465	X	12672	-0-		-69793	B	-0-		886	1	11544	2	N	220	182	1			324
										242	9									
03	14167	X	13926	-0-		-241	B	-0-		548	1	13144	2	N	213	7	8			530
										234	9									
04	13830	X	12980	-0-		-850	B	-0-		798	1	11745	2	N	397	359	1	38	8	530
										437	9									
05	14291	X	12644	-0-		-1647	B	-0-		760	1	11798	2	N	78	176	1	30	8	402
										86	9									
06	13830	X	12281	-0-		-1549	B	-0-		266	1	11745	2	N	245	359	1	1	7	260
										270	9					27	8			
07	14043	X	11871	-0-		-2172	B	-0-		220	1	11435	2	N	196	179	1	30	8	247
										216	9									
08	13919	X	12604	-0-		-1315	B	-0-		144	1	12410	2	N	45	29	8			263
										50	9									
09	12990	X	12445	-0-		-545	B	-0-		409	1	11820	2	N	196	183	1			276
										216	9									
10	12921	X	12921	-0-		-0-	B	-0-		803	1	11832	2	N	260	189	1	59	8	288
										286	9									
11	12270	X	12157	-0-		-113	B	-0-		588	1	11312	2	N	234	190	1	30	8	302
										257	9									
12	12617	X	12595	-0-		-22	B	-0-		572	1	11778	2	N	223	190	1	37	8	298
										245	9									

TOTAL GAS PROD: 153,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,636

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

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	T. A.		18077	-0-		18077	B	85848		1261	1	16621	2	N	177	192	1	6	8	448
										195	9									
02	102018	X	16170	-0-		-85848	B	-0-		1151	1	14997	2	N	20	191	1			277
										22	9									
03	17391	X	16786	-0-		-605	B	-0-		669	1	16038	2	N	72	2	8			347
										79	9									
04	16920	X	15952	-0-		-968	B	-0-		1015	1	14935	2	N	2	2	8			347
										2	9									
05	17484	X	16574	-0-		-910	B	-0-		988	1	15325	2	N	237	185	1	1	8	398
										261	9									
06	16920	X	15753	-0-		-1167	B	-0-		345	1	15259	2	N	135	1	7	2	8	530
										149	9									
07	17484	X	15450	-0-		-2034	B	-0-		290	1	15055	2	N	95	180	1	2	8	443
										105	9									
08	16771	X	15976	-0-		-795	B	-0-		181	1	15619	2	N	160	188	1			415
										176	9									
09	16050	X	15233	-0-		-817	B	-0-		508	1	14658	2	N	61	182	1			294
										67	9									
10	16585	X	16371	-0-		-214	B	-0-		1037	1	15293	2	N	37	2	8			329
										41	9									
11	15945	X	15945	-0-		-0-	B	-0-		784	1	15070	2	N	83					412
										91	9									
12	16165	X	16165	-0-		-0-	B	-0-		740	1	15248	2	N	161	354	1	1	8	218
										177	9									

TOTAL GAS PROD: 194,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		14296	-0-	14296 B	66062	995	1	13115	2	N	169	190	1	7	8	301
							186	9									
02	78592	X	12530	-0-	-66062 B	-0-	891	1	11613	2	N	24	172	1			153
							26	9									
03	12884	X	12884	-0-	-0- B	-0-	506	1	12144	2	N	213	3	8			363
							234	9									
04	12962	X	12962	-0-	-0- B	-0-	811	1	11931	2	N	200	195	1	5	8	363
							220	9									
05	13144	X	13144	-0-	-0- B	-0-	792	1	12293	2	N	54	187	1	2	8	228
							59	9									
06	12624	X	12624	-0-	-0- B	-0-	276	1	12221	2	N	115	1	7	2	8	340
							127	9									
07	12431	X	11078	-0-	-1353 B	-0-	208	1	10776	2	N	85	1	8			424
							94	9									
08	12590	X	12590	-0-	-0- B	-0-	143	1	12371	2	N	69	185	1			308
							76	9									
09	12459	X	12459	-0-	-0- B	-0-	414	1	11968	2	N	70					378
							77	9									
10	12880	X	12880	-0-	-0- B	-0-	815	1	12011	2	N	49	1	8			426
							54	9									
11	12449	X	12449	-0-	-0- B	-0-	613	1	11782	2	N	49	1	8			474
							54	9									
12	12773	X	12773	-0-	-0- B	-0-	583	1	12007	2	N	166	367	1	1	8	272
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 152,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 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	17608	X	16734	-0-	-874 B	-0-	1174	1	15463	2	N	88					129
							97	9									
02	15512	X	14219	-0-	-1293 B	-0-	1005	1	13097	2	N	106					235
							117	9									
03	17081	X	15809	-0-	-1272 B	-0-	633	1	15170	2	N	5	193	1			47
							6	9									
04	16200	X	15117	-0-	-1083 B	-0-	962	1	14155	2	N	-0-					47
05	16740	X	15740	-0-	-1000 B	-0-	937	1	14540	2	N	239					286
							263	9									
06	16200	X	14758	-0-	-1442 B	-0-	324	1	14343	2	N	83	1	7			368
							91	9									
07	15810	X	14172	-0-	-1638 B	-0-	267	1	13862	2	N	39	354	1			53
							43	9									
08	15810	X	15222	-0-	-588 B	-0-	173	1	14959	2	N	82	2	8			133
							90	9									
09	15240	X	14774	-0-	-466 B	-0-	488	1	14082	2	N	185	178	1			140
							204	9									
10	15748	X	14960	-0-	-788 B	-0-	943	1	13895	2	N	111	4	8			247
							122	9									
11	14760	X	14225	-0-	-535 B	-0-	701	1	13481	2	N	39	191	1	1	8	94
							43	9									
12	15221	X	14571	-0-	-650 B	-0-	671	1	13832	2	N	62	1	8			155
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 180,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	29	1	90	3	N	-0-				235
02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	25	1	84	3	N	-0-				235
03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	21	1	95	3	N	-0-				235
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	17	1	91	3	N	-0-				235
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	20	1	91	3	N	-0-				235
06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	15	1	83	3	N	-0-				235
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	16	1	96	3	N	-0-				235
08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	18	1	80	3	N	-0-				235
09	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	14	1	73	3	N	-0-				235
10	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	18	1	87	3	N	-0-				235
11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	17	1	74	3	N	-0-				235
*12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	18	1	80	3	N	-0-				235

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1 B	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	3	8	9	Y	7	5	1			35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		4	-0-	4 B	4	4	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	4					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		101	-0-	101 B	105	16 1	1 9	84	3	Y	1					36
07	105	N	-0-	-0-	-105 B	-0-					Y	-0-	1	1			35
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					35
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					35
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					35
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	5	3	8	9	Y	7	16	1			47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47
03	DLQ G-10		6	-0-	6 B	6	6	3			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		34	-0-	34 B	40	34	3			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		8	-0-	8 B	48	3	1	5	3	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	48					Y	-0-					47
07	55	N	7	-0-	-48 B	-0-	1	1	5	3	Y	1					48
							1	9									
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					48
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					48
10	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			Y	-0-					48
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					48
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		86	-0-	86 B	86	86	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-					1
06	86	N	-0-	-0-	-86 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 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	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	DLQ G-10		150	-0-	150 B	150	150	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		210	-0-	210 B	360	210	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		307	-0-	307 B	667	307	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		375	-0-	375 B	1042	19	1	356	3	Y	-0-					3
06	1337	N	295	-0-	-1042 B	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					3
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					3
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	13	1	402	3	Y	-0-					3
09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	1	1	758	3	Y	-0-					3
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					3
11	390	N	175	-0-	-215 B	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					3
12	434	N	204	-0-	-230 B	-0-	204	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		3005	-0-	3005 B	3005	3005	1			Y	-0-					48
09	14B2 EXT		3101	-0-	3101 B	6106	3101	1			Y	-0-					48
10	14B2 EXT		1143	-0-	1143 B	7249	1051	1	92	9	Y	84					132
11	8044	X	795	-0-	-7249 B	-0-	795	1			Y	-0-					132
12	774	X	774	-0-	-0- B	-0-	752	1	22	9	Y	20					152

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 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	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	304	3	30	9	Y	27	15	1			24
02	DLQ G-10		303	-0-	303 B	303	303	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		422	-0-	422 B	725	421	3	1	9	Y	1					25
04	DLQ G-10		665	-0-	665 B	1390	665	3			Y	-0-	1	1			24
05	DLQ G-10		876	-0-	876 B	2266	33	1	843	3	Y	-0-	1	1			23
06	3168	X	902	-0-	-2266 B	-0-	125	1	777	3	Y	-0-					23
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	22	1	170	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
08	868	N	222	-0-	-646 B	-0-	22	1	200	3	Y	-0-	1	1			22
09	900	N	418	-0-	-482 B	-0-	1	1	417	3	Y	-0-	1	1			21
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	6	1	282	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	15	1	417	3	Y	1					22
							1	9									
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	745	3	1	9	Y	1	1	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	203	3	N	-0-					186
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	54	1	187	3	N	-0-					186
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	58	1	261	3	N	-0-	142	1			44
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	51	1	269	3	N	-0-					44
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	52	1	237	3	N	-0-					44
06	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	41	1	231	3	N	-0-					44
07	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	43	1	259	3	N	-0-					44
08	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	40	1	179	3	N	-0-					44
09	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	35	1	188	3	N	-0-					44
10	310	N	226	-0-	-84 B	-0-	39	1	187	3	N	-0-					44
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	37	1	157	3	N	-0-					44
12	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	38	1	165	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	787	3	Y	-0-					179
02	DLQ G-10		578	-0-	578 B	578	77	1	501	3	Y	-0-					179
03	DLQ G-10		785	-0-	785 B	1363	26	1	758	3	Y	1					180
							1	9									
04	DLQ G-10		824	-0-	824 B	2187	24	1	800	3	Y	-0-	97	1			83
05	DLQ G-10		850	-0-	850 B	3037	26	1	824	3	Y	-0-					83
06	3806	X	769	-0-	-3037 B	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					83
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	68	1	894	3	Y	-0-					83
08	837	N	725	-0-	-112 B	-0-	7	1	716	3	Y	2					85
							2	9									
09	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	21	1	753	3	Y	-0-					85
10	961	N	794	-0-	-167 B	-0-	30	1	764	3	Y	-0-					85
11	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	18	1	659	3	Y	-0-					85
12	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	13	1	785	3	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			Y	-0-	2	1			6
02	DLQ G-10		313	-0-	313 B	313	295	1	18	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		39	-0-	39 B	352	39	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		230	-0-	230 B	582	230	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		20	-0-	20 B	602	3	1	17	3	Y	-0-					6
06	630	N	28	-0-	-602 B	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					6
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	25	1	99	3	Y	-0-					6
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					6
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					6
10	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					6
11	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					6
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	202	3	Y	-0-					2
02	252	N	164	-0-	-88 B	-0-	50	1	114	3	Y	-0-					2
03	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	34	1	121	3	Y	-0-					2
04	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	33	1	118	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	64	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	21	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	38	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	170	-0-	-109 B	-0-	35	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	135	-0-	-135 B	-0-	29	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	219	-0-	-60 B	-0-	50	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	172	-0-	-8 B	-0-	37	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	167	-0-	-19 B	-0-	35	1	132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2731	-0-	-0- B	-0-	674	1	2057	3	N	-0-					99
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	410	1	1407	3	N	-0-					99
03	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	304	1	1364	3	N	-0-					99
04	1380	N	1060	-0-	-320 B	-0-	168	1	892	3	N	-0-					99
05	1426	N	391	-0-	-1035 B	-0-	70	1	321	3	N	-0-					99
06	1380	N	518	-0-	-862 B	-0-	78	1	440	3	N	-0-					99
07	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	254	1	1532	3	N	-0-					99
08	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	343	1	1521	3	N	-0-					99
09	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	338	1	1814	3	N	-0-					99
10	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	438	1	2110	3	N	-0-					99
11	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	565	1	2395	3	N	-0-					99
12	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	580	1	2526	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 22,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	159	1	486	3	N	-0-					25
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	138	1	474	3	N	-0-					25
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	124	1	555	3	N	-0-					25
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	103	1	546	3	N	-0-					25
05	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	122	1	558	3	N	-0-					25
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	104	1	586	3	N	-0-					25
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	99	1	597	3	N	-0-					25
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	127	1	564	3	N	-0-					25
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	110	1	590	3	N	-0-					25
10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	124	1	596	3	N	-0-					25
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	130	1	550	3	N	-0-					25
12	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	131	1	569	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	B	177					Y	-0-					221
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	177					Y	-0-					221
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	177					Y	-0-					221
04	177	N	-0-	-0-	-177	B	-0-					Y	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12121 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-	19	7			-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-18244					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5001	X	5001	-0-	-0-	B	-0-	4568	1 1 9	432	3	Y	1					13
02	4775	X	4775	-0-	-0-	B	-0-	4155	1 2 9	618	3	Y	2					15
03	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	82	1 2 9	524	3	Y	2					17
04	660	X	600	-0-	-60	B	-0-	74	1	526	3	Y	-0-	8	1			9
05	682	X	621	-0-	-61	B	-0-	84	1 1 9	536	3	Y	1					10
06	660	X	595	-0-	-65	B	-0-	86	1 1 9	508	3	Y	1					11
07	682	X	429	-0-	-253	B	-0-	66	1 1 9	362	3	Y	1					12
08	685	X	685	-0-	-0-	B	-0-	76	1 1 9	608	3	Y	1					13
09	600	X	94	-0-	-506	B	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					13
10	620	X	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					13
11	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					13
12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	4	1 1 9	284	3	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 13,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

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	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-		21	1	352	3	Y	4					6
									4	9									
02	DLQ G-10		262	-0-	262	B	262		33	1	229	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		552	-0-	552	B	814		12	1	536	3	Y	4	7	1			3
									4	9									
04	DLQ G-10		429	-0-	429	B	1243		9	1	420	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		401	-0-	401	B	1644		9	1	388	3	Y	4					7
									4	9									
06	2026	N	382	-0-	-1644	B	-0-		13	1	366	3	Y	3					10
									3	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-		11	1	424	3	Y	-0-	9	1			1
08	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-		438	3	2	9	Y	2					3
09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-		8	1	432	3	Y	5					8
									6	9									
10	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-		14	1	432	3	Y	-0-	5	1			3
11	420	N	379	-0-	-41	B	-0-		7	1	371	3	Y	1					4
									1	9									
12	465	N	396	-0-	-69	B	-0-		3	1	391	3	Y	2	6	1			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		404	-0-	404 B	404	403	3	1	9	Y	1					10
03	DLQ G-10		352	-0-	352 B	756	39	1	312	3	Y	1					11
							1	9									
04	DLQ G-10		323	-0-	323 B	1079	31	1	292	3	Y	-0-	5	1			6
05	DLQ G-10		435	-0-	435 B	1514	48	1	386	3	Y	1					7
							1	9									
06	1855	N	341	-0-	-1514 B	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					7
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	37	1	245	3	Y	-0-					7
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					7
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					7
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	540	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	386	3	Y	1					31
							1	9									
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	371	1	294	3	Y	1					32
							1	9									
03	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	57	1	389	3	Y	2					34
							2	9									
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	55	1	425	3	Y	-0-	13	1			21
05	744	N	445	-0-	-299 B	-0-	57	1	387	3	Y	1					22
							1	9									
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	58	1	360	3	Y	1					23
							1	9									
07	496	N	341	-0-	-155 B	-0-	50	1	289	3	Y	2					25
							2	9									
08	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	34	1	296	3	Y	1					26
							1	9									
09	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	49	1	285	3	Y	2					28
							2	9									
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	66	1	335	3	Y	-0-					28
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	63	1	337	3	Y	2					30
							2	9									
12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	3	1	480	3	Y	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	116	1	1594	3	Y	2					48
								2	9									
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	B	1724	188	1	1532	3	Y	4					52
								4	9									
03	DLQ G-10		1668	-0-	1668	B	3392	285	1	1377	3	Y	5					57
								6	9									
04	DLQ G-10		1679	-0-	1679	B	5071	267	1	1412	3	Y	-0-	27	1			30
05	DLQ G-10		1730	-0-	1730	B	6801	297	1	1430	3	Y	3					33
								3	9									
06	8610	X	1809	-0-	-6801	B	-0-	327	1	1479	3	Y	3					36
								3	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	338	1	1441	3	Y	5					41
								6	9									
08	1736	N	1598	-0-	-138	B	-0-	235	1	1361	3	Y	2					43
								2	9									
09	1800	N	1137	-0-	-663	B	-0-	216	1	917	3	Y	4					47
								4	9									
10	1798	N	1217	-0-	-581	B	-0-	252	1	965	3	Y	-0-					47
11	1560	N	2	-0-	-1558	B	-0-	2	3			Y	-0-					47
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2018	3	Y	4					51
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1016	3	Y	78					190
								86	9									
02	DLQ G-10		1506	-0-	1506	B	1506	195	1	1292	3	Y	17					207
								19	9									
03	DLQ G-10		1319	-0-	1319	B	2825	38	1	1216	3	Y	59	157	1			109
								65	9									
04	DLQ G-10		760	-0-	760	B	3585	21	1	739	3	Y	-0-					109
05	DLQ G-10		1028	-0-	1028	B	4613	30	1	943	3	Y	50					159
								55	9									
06	5416	X	803	-0-	-4613	B	-0-	32	1	721	3	Y	45					204
								50	9									
07	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2060	3	Y	13	156	1			61
								14	9									
08	2026	X	2026	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1930	3	Y	71					132
								78	9									
09	2237	X	2237	-0-	-0-	B	-0-	52	1	2025	3	Y	145					277
								160	9									
10	2273	X	2273	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2169	3	Y	15	133	1			159
								17	9									
11	2254	X	2254	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2152	3	Y	39					198
								43	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0-	B	-0-	39	1	2381	3	Y	47	173	1			72
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 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	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	1	9	Y	1					31
02	1148	N	1024	-0-	-124	B	-0-	44	1	978	3	Y	2					33
								2	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1321	3	Y	4					37
								4	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1199	3	Y	-0-	17	1			20
05	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1199	3	Y	-0-					20
06	1440	N	1326	-0-	-114	B	-0-	159	1	1165	3	Y	2					22
								2	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1268	3	Y	4					26
								4	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1257	3	Y	1					27
								1	9									
09	1320	N	1310	-0-	-10	B	-0-	171	1	1135	3	Y	4					31
								4	9									
10	1457	N	1215	-0-	-242	B	-0-	181	1	1034	3	Y	-0-					31
11	1320	N	1014	-0-	-306	B	-0-	143	1	869	3	Y	2					33
								2	9									
12	1364	N	1308	-0-	-56	B	-0-	1306	3	2	9	Y	2					35

TOTAL GAS PROD: 15,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 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	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		986	-0-	986	B	986	986	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1104	-0-	1104	B	2090	165	1	938	3	Y	1					8
								1	9									
04	DLQ G-10		655	-0-	655	B	2745	90	1	565	3	Y	-0-	3	1			5
05	DLQ G-10		723	-0-	723	B	3468	109	1	614	3	Y	-0-					5
06	3970	X	502	-0-	-3468	B	-0-	80	1	422	3	Y	-0-					5
07	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	111	1	542	3	Y	-0-					5
08	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	138	1	963	3	Y	-0-					5
09	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	174	1	851	3	Y	1					6
								1	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	202	1	879	3	Y	-0-					6
11	960	N	939	-0-	-21	B	-0-	169	1	770	3	Y	-0-					6
12	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	31	1	970	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 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	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		20	-0-	20	B	20	3	1	17	3	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		76	-0-	76	B	96	6	1	70	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		1	-0-	1	B	97	1	3			Y	-0-	8	1			3
05	DLQ G-10		14	-0-	14	B	111	1	1	13	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		22	-0-	22	B	133	2	1	20	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		28	-0-	28	B	161	1	1	27	3	Y	-0-					3
08	189	N	28	-0-	-161	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
11	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
12	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		44	-0-	44	B	44	44	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		74	-0-	74	B	118	74	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	118					Y	-0-					1
06	118	X	-0-	-0-	-118	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1091	-0-	-253	B	-0-	127	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1447	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64	B	-0-	12	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1199	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1069	-0-	-341	B	-0-	26	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	913	-0-	-420	B	-0-	31	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	750	-0-	-459	B	-0-	25	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	760	-0-	-320	B	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	605	-0-	-294	B	-0-	12	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	508	-0-	-212	B	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 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	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					116
02	DLQ G-10		493	-0-	493	B	493	66	1	427	3	Y	-0-					116
03	DLQ G-10		234	-0-	234	B	727	7	1	227	3	Y	-0-					116
04	DLQ G-10		975	-0-	975	B	1702	29	1	946	3	Y	-0-	67	1			49
05	DLQ G-10		926	-0-	926	B	2628	28	1	897	3	Y	1					50
								1	9									
06	3385	X	757	-0-	-2628	B	-0-	34	1	723	3	Y	-0-					50
07	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1376	3	Y	-0-					50
08	1345	X	1345	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1331	3	Y	1					51
								1	9									
09	1017	X	1017	-0-	-0-	B	-0-	27	1	989	3	Y	1					52
								1	9									
10	1426	X	1052	-0-	-374	B	-0-	41	1	1011	3	Y	-0-					52
11	1380	X	934	-0-	-446	B	-0-	26	1	908	3	Y	-0-					52
12	1426	X	1017	-0-	-409	B	-0-	16	1	1000	3	Y	1					53
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

01	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		838	-0-	838	B	838	836	3	2	9	Y	2					79
03	DLQ G-10		1170	-0-	1170	B	2008	213	1	957	3	Y	-0-					79
04	DLQ G-10		1057	-0-	1057	B	3065	168	1	889	3	Y	-0-					79
05	DLQ G-10		1411	-0-	1411	B	4476	252	1	1159	3	Y	-0-					79
06	5711	X	1235	-0-	-4476	B	-0-	186	1	1049	3	Y	-0-					79
07	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	161	1	975	3	Y	5					84
								6	9									
08	1426	N	1204	-0-	-222	B	-0-	222	1	982	3	Y	-0-					84
09	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1069	3	Y	-0-					84
10	1147	N	1138	-0-	-9	B	-0-	195	1	941	3	Y	2					86
								2	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	234	1	992	3	Y	-0-					86
12	1302	N	1246	-0-	-56	B	-0-	233	1	1013	3	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	22	1	194	3	Y	-0-				-0-
02	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	32	1	160	3	Y	-0-				-0-
03	217	N	199	-0-		-18	B	-0-	14	1	185	3	Y	-0-				-0-
04	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	17	1	251	3	Y	-0-				-0-
05	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	16	1	214	3	Y	-0-				-0-
06	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	17	1	198	3	Y	-0-				-0-
07	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-	9	1	279	3	Y	-0-				-0-
08	217	N	153	-0-		-64	B	-0-	7	1	146	3	Y	-0-				-0-
09	210	N	185	-0-		-25	B	-0-	11	1	174	3	Y	-0-				-0-
10	279	N	158	-0-		-121	B	-0-	12	1	146	3	Y	-0-				-0-
11	150	N	147	-0-		-3	B	-0-	9	1	138	3	Y	-0-				-0-
*12	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	12	1	215	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

01	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	16	1	283	3	Y	10					15
									11	9									
02	DLQ G-10		230	-0-		230	B	230	28	1	201	3	Y	1					16
									1	9									
03	DLQ G-10		335	-0-		335	B	565	7	1	320	3	Y	7	17	1			6
									8	9									
04	DLQ G-10		260	-0-		260	B	825	5	1	255	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		292	-0-		292	B	1117	6	1	280	3	Y	5					11
									6	9									
06	1352	N	235	-0-		-1117	B	-0-	8	1	220	3	Y	6					17
									7	9									
07	251	N	251	-0-		-0-	B	-0-	18	1	232	3	Y	1	18	1			-0-
									1	9									
08	279	N	192	-0-		-87	B	-0-	189	3	3	9	Y	3					3
09	240	N	234	-0-		-6	B	-0-	4	1	221	3	Y	8					11
									9	9									
10	248	N	205	-0-		-43	B	-0-	6	1	198	3	Y	1	8	1			4
									1	9									
11	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	3	1	177	3	Y	2					6
									2	9									
12	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-	3	1	326	3	Y	1	6	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5347	X	5347	-0-	-0-	B	-0-	1309	1	3992	3	N	42					232
								46	9									
02	4705	X	4705	-0-	-0-	B	-0-	1062	1	3643	3	N	-0-	186	1			46
03	5200	X	5200	-0-	-0-	B	-0-	940	1	4216	3	N	40					86
								44	9									
04	4918	X	4918	-0-	-0-	B	-0-	780	1	4135	3	N	3					89
								3	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	B	-0-	901	1	4137	3	N	7					96
								8	9									
06	4940	X	4940	-0-	-0-	B	-0-	743	1	4197	3	N	-0-					96
07	5026	X	5026	-0-	-0-	B	-0-	713	1	4310	3	N	3					99
								3	9									
08	4707	X	4707	-0-	-0-	B	-0-	866	1	3839	3	N	2					101
								2	9									
09	4440	X	4302	-0-	-138	B	-0-	674	1	3622	3	N	5					106
								6	9									
10	4588	X	4490	-0-	-98	B	-0-	769	1	3708	3	N	12					118
								13	9									
11	4440	X	4269	-0-	-171	B	-0-	814	1	3447	3	N	7					125
								8	9									
12	4588	X	4341	-0-	-247	B	-0-	809	1	3521	3	N	10					135
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 57,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

01	6634	X	6317	-0-	-317	B	-0-	112	1	6198	3	Y	6					124
								7	9									
02	DLQ G-10		6015	-0-	6015	B	6015	368	1	5636	3	Y	10					134
								11	9									
03	DLQ G-10		6431	-0-	6431	B	12446	816	1	5598	3	Y	15					149
								17	9									
04	DLQ G-10		6238	-0-	6238	B	18684	712	1	5526	3	Y	-0-		73	1		76
05	DLQ G-10		6575	-0-	6575	B	25259	840	1	5731	3	Y	4					80
								4	9									
06	31521	X	6262	-0-	-25259	B	-0-	857	1	5396	3	Y	8					88
								9	9									
07	6500	X	6500	-0-	-0-	B	-0-	951	1	5534	3	Y	14					102
								15	9									
08	6572	X	6279	-0-	-293	B	-0-	639	1	5634	3	Y	5					107
								6	9									
09	6360	X	6048	-0-	-312	B	-0-	889	1	5142	3	Y	15					122
								17	9									
10	6572	X	6056	-0-	-516	B	-0-	998	1	5056	3	Y	2					124
								2	9									
11	6300	X	11	-0-	-6289	B	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					124
*12	8073	X	8073	-0-	-0-	B	-0-	40	1	8020	3	Y	12					136
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 70,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4117	-0-	-378 B	-0-	27	1	4088	3	Y	2					43
							2	9									
02	DLQ G-10		3611	-0-	3611 B	3611	182	1	3425	3	Y	4					47
							4	9									
03	DLQ G-10		4612	-0-	4612 B	8223	539	1	4065	3	Y	7					54
							8	9									
04	DLQ G-10		4225	-0-	4225 B	12448	439	1	3786	3	Y	-0-	26	1			28
05	DLQ G-10		4602	-0-	4602 B	17050	542	1	4059	3	Y	1					29
							1	9									
06	21415	X	4365	-0-	-17050 B	-0-	555	1	3806	3	Y	4					33
							4	9									
07	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	611	1	3851	3	Y	6					39
							7	9									
08	4619	X	2029	-0-	-2590 B	-0-	186	1	1842	3	Y	1					40
							1	9									
09	4694	X	4694	-0-	-0- B	-0-	645	1	4040	3	Y	8					48
							9	9									
10	4588	X	3606	-0-	-982 B	-0-	560	1	3045	3	Y	1					49
							1	9									
11	4380	X	2119	-0-	-2261 B	-0-	313	1	1804	3	Y	2					51
							2	9									
12	4836	X	1466	-0-	-3370 B	-0-	1465	3	1	9	Y	1					52

TOTAL GAS PROD: 43,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19449	X	19449	-0-	-0- B	-0-	19381	3	68	9	N	62					308
02	12413	X	12413	-0-	-0- B	-0-	12310	3	103	9	N	94					402
03	16059	X	16059	-0-	-0- B	-0-	301	1	15708	3	N	45	176	1			271
							50	9									
04	12180	X	12180	-0-	-0- B	-0-	184	1	11996	3	N	-0-					271
05	10948	X	10948	-0-	-0- B	-0-	175	1	10773	3	N	-0-					271
06	9894	X	9894	-0-	-0- B	-0-	294	1	9533	3	N	61	188	1			144
							67	9									
07	10080	X	10080	-0-	-0- B	-0-	174	1	9854	3	N	47					191
							52	9									
08	8987	X	8987	-0-	-0- B	-0-	54	1	8869	3	N	58					249
							64	9									
09	8684	X	8684	-0-	-0- B	-0-	106	1	8570	3	N	7					256
							8	9									
10	8590	X	8590	-0-	-0- B	-0-	204	1	8314	3	N	65	143	1			178
							72	9									
11	8224	X	8224	-0-	-0- B	-0-	106	1	8077	3	N	37					215
							41	9									
*12	7207	X	7207	-0-	-0- B	-0-	10	1	7164	3	N	30					245
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 132,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

01	4557	X	3502	-0-	-1055	B	-0-	185	1	3278	3	N	35			110
								39	9							
02	3696	X	3039	-0-	-657	B	-0-	368	1	2625	3	N	42			152
								46	9							
03	4680	X	4680	-0-	-0-	B	-0-	97	1	4531	3	N	47			199
								52	9							
04	4376	X	4376	-0-	-0-	B	-0-	81	1	4251	3	N	40			239
								44	9							
05	4598	X	4598	-0-	-0-	B	-0-	101	1	4490	3	N	6	180	1	65
								7	9							
06	4470	X	4455	-0-	-15	B	-0-	146	1	4292	3	N	15			80
								17	9							
07	4619	X	4589	-0-	-30	B	-0-	60	1	4516	3	N	12			92
								13	9							
08	4619	X	2867	-0-	-1752	B	-0-	2825	3	42	9	N	38			130
09	4470	X	3494	-0-	-976	B	-0-	56	1	3385	3	N	48			178
								53	9							
10	4619	X	3678	-0-	-941	B	-0-	107	1	3526	3	N	41	156	1	63
								45	9							
11	4470	X	3936	-0-	-534	B	-0-	68	1	3816	3	N	47			110
								52	9							
12	4588	X	3857	-0-	-731	B	-0-	25	1	3771	3	N	55			165
								61	9							

TOTAL GAS PROD: 47,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 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	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	3766	3	3	9	N	3					54
02	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3			N	-0-					54
03	6860	X	6860	-0-	-0- B	-0-	1252	1	5608	3	N	-0-					54
04	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	1105	1	5861	3	N	-0-					54
05	6974	X	6974	-0-	-0- B	-0-	1247	1	5727	3	N	-0-					54
06	6334	X	6334	-0-	-0- B	-0-	953	1	5381	3	N	-0-					54
07	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	896	1	5416	3	N	-0-					54
08	5891	X	5891	-0-	-0- B	-0-	1085	1	4806	3	N	-0-					54
09	5528	X	5528	-0-	-0- B	-0-	867	1	4661	3	N	-0-					54
10	5637	X	5637	-0-	-0- B	-0-	968	1	4669	3	N	-0-					54
11	5168	X	5168	-0-	-0- B	-0-	987	1	4181	3	N	-0-					54
12	4985	X	4985	-0-	-0- B	-0-	929	1	4048	3	N	7					61
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 68,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 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	4433	X	3730	-0-	-703 B	-0-	3695	3	35	9	N	32					134
02	5835	X	5835	-0-	-0- B	-0-	5804	3	31	9	N	28					162
03	4340	X	4043	-0-	-297 B	-0-	87	1	3921	3	N	32					194
							35	9									
04	4080	X	3153	-0-	-927 B	-0-	61	1	3092	3	N	-0-					194
05	4743	X	3238	-0-	-1505 B	-0-	73	1	3165	3	N	-0-					194
06	4590	X	4172	-0-	-418 B	-0-	138	1	3971	3	N	57					251
							63	9									
07	4743	X	4363	-0-	-380 B	-0-	290	1	4073	3	N	-0-	168	1			83
08	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	4	1	4025	3	N	40					123
							44	9									
09	4170	X	4031	-0-	-139 B	-0-	69	1	3931	3	N	28					151
							31	9									
10	4371	X	4152	-0-	-219 B	-0-	127	1	3995	3	N	27					178
							30	9									
11	4230	X	3994	-0-	-236 B	-0-	76	1	3898	3	N	18					196
							20	9									
12	4371	X	4089	-0-	-282 B	-0-	34	1	4042	3	N	12					208
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 48,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8287	-0-	-982 B	-0-	440	1	7772	3	N	68					219
							75	9									
02	8064	X	6229	-0-	-1835 B	-0-	764	1	5446	3	N	17					236
							19	9									
03	9168	X	9168	-0-	-0- B	-0-	190	1	8906	3	N	65	181	1			120
							72	9									
04	8220	X	8177	-0-	-43 B	-0-	150	1	7948	3	N	72					192
							79	9									
05	8600	X	8600	-0-	-0- B	-0-	188	1	8391	3	N	19	174	1			37
							21	9									
06	8880	X	8222	-0-	-658 B	-0-	271	1	7951	3	N	-0-					37
07	9176	X	8651	-0-	-525 B	-0-	152	1	8271	3	N	207					244
							228	9									
08	9176	X	8334	-0-	-842 B	-0-	8288	3	46	9	N	42	171	1			115
09	8374	X	8374	-0-	-0- B	-0-	135	1	8239	3	N	-0-					115
10	8649	X	8596	-0-	-53 B	-0-	249	1	8234	3	N	103	145	1			73
							113	9									
11	8370	X	7548	-0-	-822 B	-0-	131	1	7364	3	N	48					121
							53	9									
12	8649	X	7888	-0-	-761 B	-0-	53	1	7835	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 98,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3593	-0-	-96 B	-0-	600	1	2993	3	N	-0-					17
02	3472	X	3021	-0-	-451 B	-0-	485	1	2536	3	N	-0-					17
03	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	81	1	3632	3	N	120					137
							132	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0- B	-0-	67	1	3441	3	N	46					183
							51	9									
05	3658	X	3146	-0-	-512 B	-0-	71	1	3051	3	N	22					205
							24	9									
06	3720	X	3419	-0-	-301 B	-0-	115	1	3304	3	N	-0-	173	1			32
07	3844	X	3535	-0-	-309 B	-0-	275	1	3254	3	N	5					37
							6	9									
08	3844	X	2584	-0-	-1260 B	-0-	3	1	2428	3	N	139					176
							153	9									
09	3570	X	3214	-0-	-356 B	-0-	55	1	3102	3	N	52					228
							57	9									
10	4066	X	4066	-0-	-0- B	-0-	123	1	3865	3	N	71	188	1			111
							78	9									
11	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	68	1	3527	3	N	65					176
							72	9									
12	3534	X	2396	-0-	-1138 B	-0-	19	1	2324	3	N	48					224
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 40,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3439	-0-	-1118 B	-0-	3398	3	41	9	N	37					212
02	4592	X	2698	-0-	-1894 B	-0-	2646	3	52	9	N	47					259
03	5084	X	5056	-0-	-28 B	-0-	108	1	4878	3	N	64	177	1			146
							70	9									
04	4830	X	4507	-0-	-323 B	-0-	85	1	4345	3	N	70					216
							77	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	103	1	4465	3	N	110	174	1			152
							121	9									
06	4890	X	4387	-0-	-503 B	-0-	146	1	4221	3	N	18					170
							20	9									
07	5053	X	4225	-0-	-828 B	-0-	210	1	3883	3	N	120	172	1			118
							132	9									
08	5053	X	3777	-0-	-1276 B	-0-	4	1	3740	3	N	30					148
							33	9									
09	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	80	1	4495	3	N	30					178
							33	9									
10	4841	X	4841	-0-	-0- B	-0-	148	1	4645	3	N	44	143	1			79
							48	9									
11	4575	X	4575	-0-	-0- B	-0-	87	1	4475	3	N	12					91
							13	9									
12	4774	X	4054	-0-	-720 B	-0-	33	1	4013	3	N	7					98
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 50,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

ELMS OIL COMPANY 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-				145
02	504	N	20	-0-	-484	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	106	1		39
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	20	1	389	2	N	-0-				39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				39
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				39
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-				39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				39

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	23	1	397	2	Y	-0-				52
02	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	22	1	365	2	Y	-0-				52
03	434	N	347	-0-	-87	B	-0-	17	1	330	2	Y	-0-				52
04	420	N	157	-0-	-263	B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	41	1		11
05	434	N	329	-0-	-105	B	-0-	15	1	313	2	Y	1				12
								1	9								
06	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	52	1	976	2	Y	-0-				12
07	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1259	2	Y	11				23
								12	9								
08	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1153	2	Y	15				38
								17	9								
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1107	2	Y	5				43
								6	9								
10	1364	N	1245	-0-	-119	B	-0-	75	1	1170	2	Y	-0-				43
11	1200	N	1177	-0-	-23	B	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-				43
12	1209	N	1204	-0-	-5	B	-0-	76	1	1128	2	Y	-0-				43

TOTAL GAS PROD: 10,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	207	2	Y	-0-					1
02	140	N	126	-0-	-14 B	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					1
04	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1
06	330	N	124	-0-	-206 B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					1
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					1
*09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					1
10	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
11	180	N	98	-0-	-82 B	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					1
12	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 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	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	13	1	214	2	N	-0-					3
02	112	N	42	-0-	-70 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					3
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					3
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1037	-0-	-17 B	-0-	57	1	980	2	N	-0-			7
02	924	N	895	-0-	-29 B	-0-	51	1	844	2	N	-0-			7
03	1054	N	825	-0-	-229 B	-0-	41	1	784	2	N	-0-			7
04	990	N	774	-0-	-216 B	-0-	39	1	735	2	N	-0-			7
05	992	N	67	-0-	-925 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-			7
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	53	1	998	2	N	-0-			7
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	47	1	766	2	N	-0-			7
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	47	1	748	2	N	-0-			7
*09	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	69	1	1082	2	N	-0-			7
10	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	73	1	1127	2	N	-0-			7
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	65	1	1000	2	N	-0-			7
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	69	1	1031	2	N	16			23
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 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	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	106	1	1810	2	N	-0-					22
02	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	97	1	1617	2	N	1	1	8			22
							1	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	97	1	1853	2	N	1	1	8			22
							1	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					22
05	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	92	1	1863	2	N	-0-					22
06	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	93	1	1755	2	N	-0-					22
07	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	115	1	1863	2	N	-0-					22
08	1891	N	1834	-0-	-57 B	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					22
*09	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	113	1	1758	2	N	-0-					22
10	1891	N	1873	-0-	-18 B	-0-	113	1	1760	2	N	-0-					22
11	1770	N	1745	-0-	-25 B	-0-	107	1	1638	2	N	-0-					22
12	1891	N	1583	-0-	-308 B	-0-	100	1	1483	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 22,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		27	-0-	27 B	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	27					Y	-0-					-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		23	-0-	23 B	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	23					Y	-0-					-0-
06	23	X	-0-	-0-	-23 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 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- 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-

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					125
02	420	N	18	-0-	-402 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					125
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					125
04	360	N	243	-0-	-117 B	-0-	12	1	228	2	Y	3					128
							3	9									
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	13	1	273	2	Y	4					132
							4	9									
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					132
07	248	N	134	-0-	-114 B	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					132
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					132
09	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					132
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					132
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					132
12	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34 3	1 9	574	2	N	3					72
02	560	N	377	-0-	-183	B	-0-	21	1	356	2	N	-0-					72
03	620	N	489	-0-	-131	B	-0-	24 1	1 9	464	2	N	1					73
04	600	N	442	-0-	-158	B	-0-	22	1	420	2	N	-0-					73
05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	30 13	1 9	615	2	N	12					85
06	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	28	1	522	2	N	-0-					85
07	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	32	1	523	2	N	-0-					85
08	651	N	592	-0-	-59	B	-0-	33 30	1 9	529	2	N	27					112
*09	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	34	1	536	2	N	-0-					112
10	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	34 7	1 9	536	2	N	6	95	1			23
11	570	N	536	-0-	-34	B	-0-	32 7	1 9	497	2	N	6					29
12	589	N	544	-0-	-45	B	-0-	34 3	1 9	507	2	N	3					32

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 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	837	N	562	-0-	-275 B	-0-	31	1	531	2	N	-0-					66
02	784	N	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-	66	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2025

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

01	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	20	1	343	2	N	1					183
							1	9									
02	448	N	353	-0-	-95 B	-0-	20	1	333	2	N	-0-					183
03	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	19	1	353	2	N	5					188
							6	9									
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	18	1	347	2	N	15	148	1			55
							17	9									
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	20	1	411	2	N	-0-					55
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	26	1	486	2	N	12					67
							13	9									
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	27	1	439	2	N	3					70
							3	9									
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	26	1	410	2	N	1					71
							1	9									
*09	540	N	418	-0-	-122 B	-0-	25	1	392	2	N	1					72
							1	9									
10	465	N	338	-0-	-127 B	-0-	20	1	315	2	N	3					75
							3	9									
11	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	19	1	290	2	N	3					78
							3	9									
12	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	40	1	600	2	N	7					85
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1007	-0-	-202	B	-0-		55	1	940	2	Y	11					68
									12	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1039	2	Y	19	1	8			86
									21	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-		77	1	1460	2	Y	19	2	8			103
									21	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1607	2	Y	12					115
									13	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1515	2	Y	1					116
									1	9									
06	1200	N	1067	-0-	-133	B	-0-		53	1	1011	2	Y	3	92	1	1	8	26
									3	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1500	2	Y	5	1	8			30
									6	9									
08	1767	X	1447	-0-	-320	B	-0-		85	1	1352	2	Y	9					39
									10	9									
*09	1710	X	1169	-0-	-541	B	-0-		70	1	1093	2	Y	5					44
									6	9									
10	1612	X	1233	-0-	-379	B	-0-		73	1	1139	2	Y	19					63
									21	9									
11	1560	X	1092	-0-	-468	B	-0-		66	1	1012	2	Y	13					76
									14	9									
12	1612	X	765	-0-	-847	B	-0-		47	1	706	2	Y	11					87
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

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	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-		62	1	1037	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	1240	N	644	-0-	-596	B	-0-		32	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1094	-0-	-106	B	-0-		55	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1152	-0-	-57	B	-0-		54	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-		56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-		71	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-		74	1	1154	2	Y	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-		79	1	1221	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1202	-0-	-28	B	-0-		74	1	1128	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1265	-0-	-6	B	-0-		80	1	1185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

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	403	N	388	-0-		-15	B	-0-		21	1	356	2	N	10					150
										11	9									
02	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-		17	1	289	2	N	3					153
										3	9									
03	372	N	337	-0-		-35	B	-0-		17	1	320	2	N	-0-					153
04	390	N	275	-0-		-115	B	-0-		14	1	261	2	N	-0-					153
05	341	N	295	-0-		-46	B	-0-		14	1	277	2	N	4					157
										4	9									
06	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-		17	1	323	2	N	5					162
										6	9									
07	301	N	301	-0-		-0-	B	-0-		18	1	283	2	N	-0-					162
08	324	N	324	-0-		-0-	B	-0-		19	1	305	2	N	-0-					162
*09	360	N	336	-0-		-24	B	-0-		20	1	316	2	N	-0-	134	1			28
10	310	N	298	-0-		-12	B	-0-		18	1	276	2	N	4					32
										4	9									
11	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-		20	1	313	2	N	-0-					32
12	356	N	356	-0-		-0-	B	-0-		21	1	312	2	N	21					53
										23	9									

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

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	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-		40	1	677	2	N	4					77
										4	9									
02	619	N	619	-0-		-0-	B	-0-		34	1	573	2	N	11	1	8			87
										12	9									
03	661	N	661	-0-		-0-	B	-0-		33	1	622	2	N	5	1	8			91
										6	9									
04	660	N	568	-0-		-92	B	-0-		28	1	536	2	N	4					95
										4	9									
05	682	N	431	-0-		-251	B	-0-		20	1	411	2	N	-0-					95
06	735	N	735	-0-		-0-	B	-0-		37	1	690	2	N	7					102
										8	9									
07	695	N	695	-0-		-0-	B	-0-		40	1	646	2	N	8					110
										9	9									
08	684	N	684	-0-		-0-	B	-0-		40	1	635	2	N	8					118
										9	9									
*09	660	N	621	-0-		-39	B	-0-		37	1	580	2	N	4					122
										4	9									
10	682	N	535	-0-		-147	B	-0-		32	1	503	2	N	-0-					122
11	660	N	526	-0-		-134	B	-0-		32	1	494	2	N	-0-					122
12	651	N	608	-0-		-43	B	-0-		38	1	569	2	N	1					123
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	327	-0-	-479	-0-	B	18	1	306	2	N	3					85
								3	9									
02	784	N	59	-0-	-725	-0-	B	3	1	54	2	N	2					87
								2	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-	B					N	-0-					87
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	B					N	-0-					87
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	B					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					87
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	B	2	1	40	2	N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					87
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	B					N	-0-	59	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

MO	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	620	N	611	-0-	-9	-0-	B	34	1	574	2	N	3					48
								3	9									
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	B	27	1	455	2	N	-0-					48
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	B	30	1	561	2	N	2					50
								2	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	B	31	1	584	2	N	2					52
								2	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	B	22	1	453	2	N	3					55
								3	9									
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	B	27	1	516	2	N	-0-					55
07	651	N	410	-0-	-241	-0-	B	24	1	386	2	N	-0-					55
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	B	20	1	319	2	N	-0-					55
*09	540	N	448	-0-	-92	-0-	B	27	1	420	2	N	1					56
								1	9									
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	B	31	1	482	2	N	1					57
								1	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	B	29	1	440	2	N	-0-					57
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	B	29	1	427	2	N	1					58
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

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	310	N	284	-0-	-26	B	-0-		16	1	268	2	N	-0-					55
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-		18	1	297	2	N	-0-					55
03	341	N	260	-0-	-81	B	-0-		13	1	247	2	N	-0-					55
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-		14	1	261	2	N	-0-					55
05	341	N	275	-0-	-66	B	-0-		13	1	262	2	N	-0-					55
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-		18	1	334	2	N	-0-					55
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-		16	1	253	2	N	13					68
									14	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-		19	1	304	2	N	2					70
									2	9									
*09	360	N	272	-0-	-88	B	-0-		16	1	256	2	N	-0-					70
10	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-		21	1	321	2	N	7					77
									8	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-		21	1	319	2	N	-0-					77
12	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-		23	1	342	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

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	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-		46	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	B	-0-		39	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	779	-0-	-27	B	-0-		39	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	421	-0-	-389	B	-0-		21	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	445	-0-	-330	B	-0-		21	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	383	-0-	-367	B	-0-		19	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-		28	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-		32	1	505	2	Y	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-		29	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-		33	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-		34	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-		36	1	531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

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	1178	N	500	-0-	-678	B	-0-		27	1	460	2	Y	12					67
									13	9									
02	1008	N	800	-0-	-208	B	-0-		45	1	751	2	Y	4	54	1	1	8	16
									4	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	B	-0-		44	1	832	2	Y	13	2	8			27
									14	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-		38	1	728	2	Y	11					38
									12	9									
05	899	N	239	-0-	-660	B	-0-		11	1	225	2	Y	3					41
									3	9									
06	870	N	709	-0-	-161	B	-0-		35	1	663	2	Y	10	45	1	1	8	5
									11	9									
07	806	N	635	-0-	-171	B	-0-		36	1	589	2	Y	9					14
									10	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-		54	1	857	2	Y	10					24
									11	9									
*09	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-		44	1	683	2	Y	12					36
									13	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-		66	1	1027	2	Y	12	26	1			22
									13	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-		65	1	1003	2	Y	13					35
									14	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-		67	1	992	2	Y	14	22	1			27
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 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	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	84	1	1432	2	Y	5					44
							6	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	85	1	1425	2	Y	7	2	8			49
							8	9									
03	1643	N	1415	-0-	-228 B	-0-	70	1	1338	2	Y	6	2	8			53
							7	9									
04	1470	N	1311	-0-	-159 B	-0-	65	1	1242	2	Y	4					57
							4	9									
05	1674	N	1404	-0-	-270 B	-0-	66	1	1338	2	Y	-0-					57
06	1380	N	1248	-0-	-132 B	-0-	62	1	1180	2	Y	5	1	8			61
							6	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	85	1	1378	2	Y	4					65
							4	9									
08	1395	N	1181	-0-	-214 B	-0-	70	1	1109	2	Y	2					67
							2	9									
*09	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	78	1	1215	2	Y	3					70
							3	9									
10	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	81	1	1258	2	Y	2	61	1			11
							2	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	78	1	1200	2	Y	3					14
							3	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	92	1	1369	2	Y	5					19
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	925	-0-	-191 B	-0-	51	1	862	2	Y	11	59	1			14
							12	9									
02	1092	N	886	-0-	-206 B	-0-	50	1	829	2	Y	6	1	8			19
							7	9									
03	992	N	640	-0-	-352 B	-0-	31	1	598	2	Y	10					29
							11	9									
04	900	N	273	-0-	-627 B	-0-	13	1	247	2	Y	12					41
							13	9									
05	992	N	541	-0-	-451 B	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					41
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	45	1	849	2	Y	10	1	8			50
							11	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	68	1	1104	2	Y	14					64
							15	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	65	1	1038	2	Y	7					71
							8	9									
*09	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	54	1	837	2	Y	2					73
							2	9									
10	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					73
11	960	N	875	-0-	-85 B	-0-	53	1	816	2	Y	5					78
							6	9									
12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	52	1	767	2	Y	8					86
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

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	1488	N	1348	-0- -140	B	-0-	75	1	Y	-0-			27
02	1288	N	1061	-0- -227	B	-0-	60	1	Y	2	2	8	27
							2	9					
03	930	N	713	-0- -217	B	-0-	35	1	Y	7	2	8	32
							8	9					
04	1290	N	1258	-0- -32	B	-0-	63	1	Y	7			39
							8	9					
05	1178	N	399	-0- -779	B	-0-	19	1	Y	-0-			39
06	1502	N	1502	-0- -0-	B	-0-	75	1	Y	10	2	8	47
							11	9					
07	1773	N	1773	-0- -0-	B	-0-	103	1	Y	4			51
							4	9					
08	2081	N	2081	-0- -0-	B	-0-	123	1	Y	6			57
							7	9					
*09	1637	N	1637	-0- -0-	B	-0-	98	1	Y	10			67
							11	9					
10	1767	N	1519	-0- -248	B	-0-	91	1	Y	17			84
							19	9					
11	2010	N	1259	-0- -751	B	-0-	76	1	Y	13	1	8	96
							14	9					
12	1674	N	469	-0- -1205	B	-0-	29	1	Y	3			99
							3	9					

TOTAL GAS PROD: 15,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

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	248	N	233	-0- -15	B	-0-	13	1	N	-0-			47
02	224	N	143	-0- -81	B	-0-	7	1	N	15			62
							17	9					
03	279	N	114	-0- -165	B	-0-	6	1	N	-0-			62
04	240	N	51	-0- -189	B	-0-	3	1	N	-0-			62
05	155	N	110	-0- -45	B	-0-	5	1	N	-0-			62
06	173	N	173	-0- -0-	B	-0-	9	1	N	1			63
							1	9					
07	204	N	204	-0- -0-	B	-0-	12	1	N	5			68
							6	9					
08	159	N	159	-0- -0-	B	-0-	9	1	N	-0-			68
09	180	N	111	-0- -69	B	-0-	7	1	N	-0-			68
10	217	N	168	-0- -49	B	-0-	10	1	N	-0-			68
11	213	N	213	-0- -0-	B	-0-	13	1	N	-0-			68
12	184	N	184	-0- -0-	B	-0-	12	1	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

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	494	N	494	-0- -0-	B	-0-	27	1	N	9			114
							10	9					
02	410	N	410	-0- -0-	B	-0-	23	1	N	2			116
							2	9					
03	527	N	465	-0- -62	B	-0-	23	1	N	-0-			116
04	480	N	137	-0- -343	B	-0-	7	1	N	-0-			116
05	465	N	-0-	-0- -465	B	-0-			N	-0-	116	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2025

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	19	1 9	323	2	N	8					84
02	448	N	361	-0-	-87 B	-0-	20	1 9	340	2	N	1					85
03	217	N	77	-0-	-140 B	-0-	4	1 9	71	2	N	2					87
04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	30	1 9	561	2	N	3					90
05	403	N	275	-0-	-128 B	-0-	13	1 9	258	2	N	4					94
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	24	1	445	2	N	-0-					94
07	620	N	376	-0-	-244 B	-0-	22	1	354	2	N	-0-					94
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	25	1	393	2	N	-0-					94
*09	480	N	373	-0-	-107 B	-0-	22	1 9	347	2	N	4					98
10	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	21	1 9	325	2	N	3					101
11	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	26	1 9	405	2	N	4					105
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	29	1 9	432	2	N	10					115

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 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	1023	N	528	-0-	-495 B	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					68
02	1176	N	712	-0-	-464 B	-0-	40	1 9	671	2	Y	1	1	8			68
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	61	1 9	1168	2	Y	14	4	8			78
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	53	1 9	1003	2	Y	9					87
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1 9	992	2	Y	7	72	1			22
06	1200	N	977	-0-	-223 B	-0-	48	1 9	910	2	Y	17	1	8			38
07	1116	N	1038	-0-	-78 B	-0-	59	1 9	957	2	Y	20					58
08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	97	1 9	1538	2	Y	15					73
*09	990	N	484	-0-	-506 B	-0-	29	1 9	453	2	Y	2	64	1			11
10	1023	N	863	-0-	-160 B	-0-	52	1 9	804	2	Y	6					17
11	1050	N	783	-0-	-267 B	-0-	48	1 9	729	2	Y	5					22
12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	41	1 9	602	2	Y	8					30

TOTAL GAS PROD: 11,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	18	1	311	2	N	-0-			-0-
02	252	N	70	-0-	-182	B	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-
04	330	N	80	-0-	-250	B	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2025

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	57 32	1 9	979	2	Y	29					109
02	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	58 1	1 9	968	2	Y	1	1	8			109
03	1333	N	957	-0-	-376 B	-0-	48 3	1 9	906	2	Y	3	2	8			110
04	1080	N	968	-0-	-112 B	-0-	48 1	1 9	919	2	Y	1					111
05	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	52 2	1 9	1055	2	Y	2					113
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	58 19	1 9	1089	2	Y	17	2	8			128
07	992	N	620	-0-	-372 B	-0-	36 1	1 9	583	2	Y	1					129
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	71	1	1127	2	Y	-0-					129
*09	1170	N	1140	-0-	-30 B	-0-	68 4	1 9	1068	2	Y	4					133
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	77	1	1201	2	Y	-0-					133
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					133
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	77	1	1145	2	Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

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	342	N	342	-0-	-0- B	-0-		19	1 3 9	320	2	N	3					73
02	308	N	278	-0-	-30 B	-0-		16	1 4 9	258	2	N	4					77
03	341	N	321	-0-	-20 B	-0-		16	1	305	2	N	-0-					77
04	330	N	202	-0-	-128 B	-0-		10	1	192	2	N	-0-					77
05	310	N	252	-0-	-58 B	-0-		12	1 1 9	239	2	N	1					78
06	300	N	256	-0-	-44 B	-0-		13	1 2 9	241	2	N	2					80
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-		14	1 11 9	232	2	N	10					90
08	248	N	177	-0-	-71 B	-0-		10	1 4 9	163	2	N	4					94
*09	270	N	246	-0-	-24 B	-0-		14	1 9 9	223	2	N	8					102
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-		17	1 1 9	271	2	N	1					103
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-		15	1	225	2	N	-0-					103
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-		18	1	267	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-		54	1 4 9	920	2	Y	4					55
02	952	N	786	-0-	-166 B	-0-		44	1 2 9	740	2	Y	2					57
03	961	N	958	-0-	-3 B	-0-		48	1 4 9	906	2	Y	4					61
04	960	N	913	-0-	-47 B	-0-		46	1 2 9	865	2	Y	2					63
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-		47	1 10 9	946	2	Y	9					72
06	930	N	646	-0-	-284 B	-0-		32	1 2 9	612	2	Y	2					74
07	930	N	645	-0-	-285 B	-0-		37	1 4 9	604	2	Y	4					78
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-		78	1	1243	2	Y	-0-					78
*09	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-		81	1 4 9	1265	2	Y	4					82
10	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-		89	1 4 9	1378	2	Y	4	52	1			34
11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-		87	1 4 9	1326	2	Y	4					38
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-		91	1 6 9	1356	2	Y	5					43

TOTAL GAS PROD: 12,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	B	65	1 2 9	1116	2	Y	2					86
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	B	56	1 8 9	938	2	Y	7	70	1	1	8	22
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	B	47	1 7 9	892	2	Y	6	1	8			27
04	1140	N	875	-0-	-265	-0-	B	44	1 3 9	828	2	Y	3					30
05	1116	N	895	-0-	-221	-0-	B	42	1 6 9	847	2	Y	5					35
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	B	42	1 3 9	791	2	Y	3					38
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	B	54	1 7 9	874	2	Y	6					44
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	B	54	1 6 9	861	2	Y	5					49
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	B	56	1 4 9	872	2	Y	4					53
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	B	55	1 7 9	862	2	Y	6					59
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	B	58	1 6 9	885	2	Y	5					64
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	B	65	1 6 9	965	2	Y	5					69

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 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	1426	N	583	-0-	-843 B	-0-	32	1	548	2	N	3					43
							3	9									
02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	43	1	715	2	N	21	1	8			63
							23	9									
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	39	1	734	2	N	6	2	8			67
							7	9									
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	34	1	641	2	N	1					68
							1	9									
05	868	N	237	-0-	-631 B	-0-	11	1	226	2	N	-0-					68
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	39	1	742	2	N	25	1	8			92
							28	9									
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	45	1	725	2	N	3					95
							3	9									
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	51	1	811	2	N	5					100
							6	9									
*09	810	N	768	-0-	-42 B	-0-	46	1	720	2	N	2					102
							2	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	69	1	1079	2	N	-0-					102
11	840	N	415	-0-	-425 B	-0-	25	1	390	2	N	-0-					102
12	806	N	67	-0-	-739 B	-0-	4	1	63	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 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	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	5	1	89	2	N	2					53
							2	9									
02	112	N	72	-0-	-40 B	-0-	4	1	68	2	N	-0-					53
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	4	1	76	2	N	7					60
							8	9									
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					60
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					60
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	N	7					67
							8	9									
07	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	44	1	709	2	N	1					68
							1	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	61	1	969	2	N	-0-					68
*09	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	56	1	877	2	N	-0-					68
10	744	N	503	-0-	-241 B	-0-	30	1	473	2	N	-0-					68
11	990	N	585	-0-	-405 B	-0-	36	1	549	2	N	-0-					68
12	961	N	169	-0-	-792 B	-0-	11	1	158	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	41	1	696	2	N	-0-					25
02	672	N	501	-0-	-171 B	-0-	28	1	473	2	N	-0-					25
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	32	1	602	2	N	-0-					25
04	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	29	1	559	2	N	8					33
							9	9									
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	27	1	545	2	N	4					37
							4	9									
06	600	N	469	-0-	-131 B	-0-	23	1	440	2	N	5					42
							6	9									
07	620	N	548	-0-	-72 B	-0-	32	1	516	2	N	-0-					42
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					42
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					42
10	558	N	-0-	-0-	-558 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: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 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	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	46	1	790	2	Y	1					12
							1	9									
02	616	N	550	-0-	-66 B	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					12
03	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					12
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	46	1	867	2	Y	8					20
							9	9									
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	35	1	716	2	Y	2					22
							2	9									
06	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	39	1	738	2	Y	4					26
							4	9									
07	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	52	1	844	2	Y	-0-	23	1			3
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	54	1	857	2	Y	1					4
							1	9									
*09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	57	1	888	2	Y	3					7
							3	9									
10	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	58	1	905	2	Y	3					10
							3	9									
11	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	56	1	862	2	Y	3					13
							3	9									
12	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	58	1	857	2	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	52	2	Y	-0-					17
02	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					17
03	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					17
04	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					17
05	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					17
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	4	1	69	2	Y	1					18
								1	9									
07	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					18
08	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	3	1	44	2	Y	1					19
								1	9									
09	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19
10	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					19
11	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					19
12	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	19	1	289	2	Y	1					20
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 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	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	43	1	741	2	N	2					60
								2	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	B	-0-					N	-0-					60
03	434	N	332	-0-	-102	B	-0-	17	1	315	2	N	-0-					60
04	720	N	227	-0-	-493	B	-0-	11	1	215	2	N	1					61
								1	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	6	1	121	2	N	2					63
								2	9									
06	330	N	224	-0-	-106	B	-0-	11	1	213	2	N	-0-					63
07	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	13	1	212	2	N	-0-					63
08	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	14	1	219	2	N	1					64
								1	9									
*09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	17	1	272	2	N	2					66
								2	9									
10	217	N	170	-0-	-47	B	-0-	10	1	159	2	N	1					67
								1	9									
11	240	N	154	-0-	-86	B	-0-	9	1	145	2	N	-0-					67
12	310	N	42	-0-	-268	B	-0-	3	1	39	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

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	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					10
*02	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					10
*03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					10
*04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					10
*05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					10
*06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					10
*07	279	N	222	-0-	-57	B	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					10
*08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					10
*09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					10
*10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

01	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1110	2	Y	5					105
								6	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	58	1	965	2	Y	5	1	8			109
								6	9									
03	1116	N	965	-0-	-151	B	-0-	48	1	911	2	Y	5	1	8			113
								6	9									
04	1140	N	847	-0-	-293	B	-0-	42	1	801	2	Y	4					117
								4	9									
05	1147	N	787	-0-	-360	B	-0-	37	1	749	2	Y	1					118
								1	9									
06	930	N	635	-0-	-295	B	-0-	32	1	597	2	Y	5					123
								6	9									
07	868	N	492	-0-	-376	B	-0-	28	1	453	2	Y	10					133
								11	9									
08	775	N	554	-0-	-221	B	-0-	33	1	519	2	Y	2					135
								2	9									
*09	630	N	544	-0-	-86	B	-0-	33	1	508	2	Y	3					138
								3	9									
10	496	N	457	-0-	-39	B	-0-	27	1	424	2	Y	5					143
								6	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	35	1	535	2	Y	8					151
								9	9									
12	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	38	1	564	2	Y	5					156
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 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	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	42 1	722 2	Y	-0-			80
02	2268 N	1321	-0-	-947 B	-0-	75 1 1 9	1245 2	Y	1	1 8		80
03	1674 N	1353	-0-	-321 B	-0-	68 1 1 9	1284 2	Y	1	1 8		80
04	750 N	197	-0-	-553 B	-0-	10 1 6 9	181 2	Y	5			85
05	1457 N	332	-0-	-1125 B	-0-	16 1	316 2	Y	-0-			85
06	1320 N	283	-0-	-1037 B	-0-	14 1	269 2	Y	-0-			85
07	217 N	74	-0-	-143 B	-0-	4 1	70 2	Y	-0-			85
08	341 N	148	-0-	-193 B	-0-	9 1	139 2	Y	-0-			85
*09	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	33 1 2 9	520 2	Y	2			87
10	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	149 1 8 9	2318 2	Y	7	1 8		93
11	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	164 1 19 9	2514 2	Y	17	1 8		109
12	3056 N	3056	-0-	-0- B	-0-	192 1 12 9	2852 2	Y	11			120

TOTAL GAS PROD: 13,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	164	-0-	-177 B	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					47
02	560	N	59	-0-	-501 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					47
03	868	N	93	-0-	-775 B	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					47
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					47
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					47
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					47
07	620	N	118	-0-	-502 B	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					47
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					47
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					47
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 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	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	70	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	404	-0-	-660 B	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	612	-0-	-597 B	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	427	-0-	-803 B	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	31	1	622	2	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	35	1	558	2	N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	97	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	92	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	86	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	90	1	1331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 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	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	81 12	1 9	1384	2	N	11					139
02	1232	N	1206	-0-	-26 B	-0-	68 1	1 9	1137	2	N	1					140
03	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	65 8	1 9	1234	2	N	7	1	8			146
04	1350	N	1289	-0-	-61 B	-0-	64 10	1 9	1215	2	N	9					155
05	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	59 3	1 9	1205	2	N	3					158
06	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	69 13	1 9	1301	2	N	12	146	1	1	8	23
07	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	86 8	1 9	1391	2	N	7					30
08	1271	N	1146	-0-	-125 B	-0-	68 7	1 9	1071	2	N	6					36
*09	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	85 2	1 9	1323	2	N	2					38
10	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	84 7	1 9	1305	2	N	6					44
11	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	89 11	1 9	1358	2	N	10					54
12	1395	N	1181	-0-	-214 B	-0-	74 6	1 9	1101	2	N	5					59

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	49	1	841	2	Y	1					23
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	32	1	530	2	Y	3					26
							3	9									
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					26
04	870	N	288	-0-	-582 B	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					26
05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					26
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	949	2	Y	2					28
							2	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	63	1	1021	2	Y	-0-					28
08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	58	1	922	2	Y	-0-					28
*09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	64	1	993	2	Y	3					31
							3	9									
10	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	64	1	992	2	Y	8	22	1			17
							9	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	64	1	980	2	Y	2					19
							2	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	69	1	1033	2	Y	4					23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 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	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	25	1	425	2	N	7					48
							8	9									
02	448	N	442	-0-	-6 B	-0-	25	1	414	2	N	3	1	8			50
							3	9									
03	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	19	1	365	2	N	4	1	8			53
							4	9									
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	41	1	778	2	N	2					55
							2	9									
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	34	1	698	2	N	2					57
							2	9									
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	25	1	479	2	N	1					58
							1	9									
07	775	N	372	-0-	-403 B	-0-	22	1	348	2	N	2					60
							2	9									
08	744	N	90	-0-	-654 B	-0-	5	1	84	2	N	1					61
							1	9									
*09	510	N	284	-0-	-226 B	-0-	17	1	267	2	N	-0-					61
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	29	1	453	2	N	1					62
							1	9									
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	42	1	637	2	N	1					63
							1	9									
12	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	48	1	715	2	N	2					65
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	712	-0-	-125	B	-0-	39	1	673	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	518	-0-	-266	B	-0-	29	1	489	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	626	-0-	-273	B	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	679	-0-	-11	B	-0-	34	1	645	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	486	-0-	-103	B	-0-	23	1	463	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	355	-0-	-245	B	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	635	-0-	-78	B	-0-	37	1	598	2	Y	-0-			-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	35	1	550	2	Y	-0-			-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	36	1	564	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	532	-0-	-88	B	-0-	32	1	500	2	Y	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	39	1	605	2	Y	-0-			-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1346	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 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-	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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	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-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-		-2 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-		-2 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-		-8 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-		-2 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-		-1 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-		-0- B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-		-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-		-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 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	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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	275	2	N	-0-					32
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	11	1	185	2	N	-0-					32
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	8	1	160	2	N	-0-					32
04	270	N	139	-0-	-131 B	-0-	7	1	132	2	N	-0-					32
05	217	N	110	-0-	-107 B	-0-	5	1	105	2	N	-0-					32
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	7	1	126	2	N	13					45
							14	9									
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	9	1	152	2	N	-0-					45
08	124	N	41	-0-	-83 B	-0-	2	1	38	2	N	1					46
							1	9									
*09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	2	N	-0-					46
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	11	1	177	2	N	1					47
							1	9									
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	10	1	159	2	N	6					53
							7	9									
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	10	1	144	2	N	4					57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 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	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	30	1	507	2	Y	3					57
							3	9									
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					57
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	22	1	418	2	Y	1					58
							1	9									
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	28	1	531	2	Y	9					67
							10	9									
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	29	1	589	2	Y	8					75
							9	9									
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	33	1	621	2	Y	2					77
							2	9									
07	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	39	1	634	2	Y	18					95
							20	9									
08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	50	1	790	2	Y	1					96
							1	9									
*09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	58	1	912	2	Y	2					98
							2	9									
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	45	1	695	2	Y	3					101
							3	9									
11	810	N	681	-0-	-129 B	-0-	42	1	639	2	Y	-0-					101
12	992	N	689	-0-	-303 B	-0-	43	1	642	2	Y	4					105
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

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	961	N	256	-0-	-705	-0-	B	10 67	1 9	179	2	Y	61	128	1			119
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	B	21 89	1 9	348	2	Y	81	163	1	4	8	33
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	B	6 94	1 9	110	2	Y	85	6	8			112
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	B	12 75	1 9	236	2	Y	68					180
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	B	6 88	1 9	113	2	Y	80	140	1			120
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	B	7 94	1 9	128	2	Y	85	3	8			202
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	B	10 74	1 9	161	2	Y	67	163	1	1	8	105
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	B	8 76	1 9	129	2	Y	69	146	1			28
*09	240	N	144	-0-	-96	-0-	B	4 72	1 9	68	2	Y	65					93
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	B	3 97	1 9	47	2	Y	88					181
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	B					Y	66	180	1	1	8	66
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	B					Y	74					140

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	B	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

01	310	N	271	-0-	-39	B	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					1
05	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					1
06	390	N	4	-0-	-386	B	-0-	4	2			Y	-0-					1
07	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					1
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					1
09	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
*12	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

01	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	56	1	958	2	Y	10	100	1			34
								11	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	56	1	934	2	Y	5					39
								6	9									
03	930	N	477	-0-	-453	B	-0-	24	1	447	2	Y	5					44
								6	9									
04	990	N	345	-0-	-645	B	-0-	17	1	326	2	Y	2					46
								2	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1575	2	Y	-0-					46
06	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1329	2	Y	1	1	8			46
								1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-					46
08	1674	N	1141	-0-	-533	B	-0-	66	1	1051	2	Y	22					68
								24	9									
*09	1410	N	1295	-0-	-115	B	-0-	78	1	1217	2	Y	-0-					68
10	1519	N	1066	-0-	-453	B	-0-	64	1	996	2	Y	5					73
								6	9									
11	1110	N	814	-0-	-296	B	-0-	49	1	758	2	Y	6					79
								7	9									
12	1333	N	1191	-0-	-142	B	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 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	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	N	-0-			32
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	10	1	167	2	N	-0-			32
03	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	9	1	179	2	N	-0-			32
04	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	10	1	188	2	N	-0-			32
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	11	1	215	2	N	-0-			32
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	17	1	324	2	N	-0-			32
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	21	1	334	2	N	7			39
							8	9							
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	23	1	365	2	N	-0-			39
*09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	25	1	394	2	N	1			40
							1	9							
10	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	19	1	292	2	N	2			42
							2	9							
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	30	1	459	2	N	-0-			42
12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	59	1	871	2	N	1			43
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	29	1	496	2	N	15			75
							17	9							
02	532	N	395	-0-	-137 B	-0-	22	1	367	2	N	5			80
							6	9							
03	558	N	372	-0-	-186 B	-0-	19	1	353	2	N	-0-			80
04	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	22	1	424	2	N	2			82
							2	9							
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	32	1	650	2	N	1			83
							1	9							
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	35	1	667	2	N	4			87
							4	9							
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	41	1	665	2	N	6			93
							7	9							
08	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	39	1	612	2	N	-0-			93
*09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	46	1	713	2	N	10			103
							11	9							
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	51	1	786	2	N	-0-			103
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	50	1	768	2	N	4			107
							4	9							
12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	52	1	775	2	N	7			114
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

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	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1325	2	Y	2					92
								2	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1157	2	Y	1	1	8			92
								1	9									
03	1364	N	1255	-0-	-109	B	-0-	62	1	1187	2	Y	5	2	8			95
								6	9									
04	1350	N	1228	-0-	-122	B	-0-	61	1	1156	2	Y	10					105
								11	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1356	2	Y	5					110
								6	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1171	2	Y	4	1	8			113
								4	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-					113
08	1426	N	1348	-0-	-78	B	-0-	80	1	1268	2	Y	-0-					113
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1232	2	Y	-0-					113
10	1395	N	1386	-0-	-9	B	-0-	84	1	1302	2	Y	-0-					113
11	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					113
12	1364	N	1343	-0-	-21	B	-0-	84	1	1255	2	Y	4					117
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

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	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	54	1	920	2	Y	7					31
								8	9									
02	868	N	857	-0-	-11	B	-0-	48	1	801	2	Y	7	1	8			37
								8	9									
03	961	N	957	-0-	-4	B	-0-	47	1	901	2	Y	8	1	8			44
								9	9									
04	960	N	895	-0-	-65	B	-0-	44	1	842	2	Y	8					52
								9	9									
05	961	N	870	-0-	-91	B	-0-	41	1	823	2	Y	5					57
								6	9									
06	930	N	487	-0-	-443	B	-0-	24	1	462	2	Y	1					58
								1	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	60	1	972	2	Y	-0-	40	1			18
08	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1002	2	Y	1					19
								1	9									
*09	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	55	1	863	2	Y	4					23
								4	9									
10	1023	N	851	-0-	-172	B	-0-	51	1	798	2	Y	2					25
								2	9									
11	1020	N	809	-0-	-211	B	-0-	49	1	757	2	Y	3					28
								3	9									
12	961	N	810	-0-	-151	B	-0-	51	1	752	2	Y	6					34
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 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	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	25	1	429	2	Y	-0-	67	1			17
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					17
03	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					17
04	450	N	309	-0-	-141 B	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					17
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					17
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	20	1	378	2	Y	2					19
							2	9									
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					19
08	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					19
*09	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	20	1	315	2	Y	1					20
							1	9									
10	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	22	1	348	2	Y	1					21
							1	9									
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					21
12	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	21	1	313	2	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	123	1	2091	2	N	7	166	1			38
							8	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	104	1	1739	2	N	11	2	8			47
							12	9									
03	1829	N	1741	-0-	-88 B	-0-	86	1	1642	2	N	12	2	8			57
							13	9									
04	1770	N	1394	-0-	-376 B	-0-	69	1	1316	2	N	8					65
							9	9									
05	1829	N	1379	-0-	-450 B	-0-	65	1	1308	2	N	5					70
							6	9									
06	1680	N	1355	-0-	-325 B	-0-	68	1	1283	2	N	4	1	8			73
							4	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	93	1	1502	2	N	4					77
							4	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	84	1	1334	2	N	6					83
							7	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	83	1	1299	2	N	11					94
							12	9									
10	1612	N	1435	-0-	-177 B	-0-	86	1	1341	2	N	7					101
							8	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	91	1	1391	2	N	6					107
							7	9									
12	1426	N	1411	-0-	-15 B	-0-	88	1	1312	2	N	10					117
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	379	2	Y	-0-					54
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					54
03	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	17	1	318	2	Y	1					55
							1	9									
04	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					55
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	30	1	614	2	Y	1					56
							1	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	52	1	989	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	63	1	1013	2	Y	1					57
							1	9									
08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					57
*09	1050	N	925	-0-	-125 B	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					57
10	1085	N	991	-0-	-94 B	-0-	60	1	930	2	Y	1	49	1			9
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	54	1	831	2	Y	1					10
							1	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	64	1	953	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-					42
02	980	N	803	-0-	-177 B	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					42
03	1054	N	979	-0-	-75 B	-0-	49	1	926	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
04	1020	N	900	-0-	-120 B	-0-	44	1	844	2	Y	11					56
							12	9									
05	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	37	1	749	2	Y	8					64
							9	9									
06	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	827	2	Y	22	63	1	1	8	22
							24	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	67	1	1082	2	Y	5					27
							6	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	63	1	998	2	Y	1					28
							1	9									
*09	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					28
10	1147	N	1040	-0-	-107 B	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					28
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	63	1	958	2	Y	-0-					28
12	1085	N	1050	-0-	-35 B	-0-	66	1	981	2	Y	3					31
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 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	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	13	1	215	2	Y	4					23
							4	9									
02	252	N	236	-0-	-16 B	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					23
03	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	12	1	223	2	Y	1					24
							1	9									
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	10	1	188	2	Y	2					26
							2	9									
05	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					26
06	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					26
07	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	7	1	110	2	Y	3					29
							3	9									
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					29
*09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	19	1	294	2	Y	4					33
							4	9									
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					33
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					33
12	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	16	1	235	2	Y	3					36
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	563	2	N	2					104
							2	9									
02	532	N	456	-0-	-76 B	-0-	26	1	429	2	N	1					105
							1	9									
03	589	N	507	-0-	-82 B	-0-	25	1	474	2	N	7					112
							8	9									
04	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	27	1	517	2	N	4					116
							4	9									
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	31	1	623	2	N	6					122
							7	9									
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	30	1	562	2	N	5					127
							6	9									
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	36	1	584	2	N	-0-					127
08	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	34	1	540	2	N	-0-					127
*09	600	N	569	-0-	-31 B	-0-	34	1	534	2	N	1					128
							1	9									
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	39	1	599	2	N	-0-					128
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	37	1	564	2	N	-0-					128
12	589	N	381	-0-	-208 B	-0-	24	1	357	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1215	2	N	-0-					70
02	1036	N	1015	-0-	-21 B	-0-	57	1	958	2	N	-0-					70
03	1085	N	377	-0-	-708 B	-0-	19	1	358	2	N	-0-					70
04	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					70
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					70
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	47	1			23

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

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-

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	54	1	920	2	Y	-0-					56
02	924	N	852	-0-	-72 B	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					56
03	961	N	862	-0-	-99 B	-0-	43	1	818	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
04	930	N	805	-0-	-125 B	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					56
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					56
06	840	N	804	-0-	-36 B	-0-	40	1	764	2	Y	-0-					56
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	51	1	828	2	Y	-0-					56
08	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	53	1	847	2	Y	-0-					56
*09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					56
10	868	N	754	-0-	-114 B	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					56
11	870	N	790	-0-	-80 B	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					56
12	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	52	1	779	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 10,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	40 7	1 9	689	2	Y	6					43
02	812	N	675	-0-		-137	B	-0-	38 10	1 9	627	2	Y	9	1	8			51
03	1012	N	1012	-0-		-0-	B	-0-	50 20	1 9	942	2	Y	18	1	8			68
04	934	N	934	-0-		-0-	B	-0-	46 10	1 9	878	2	Y	9					77
05	1022	N	1022	-0-		-0-	B	-0-	48 8	1 9	966	2	Y	7					84
06	990	N	966	-0-		-24	B	-0-	48 15	1 9	903	2	Y	14	1	8			97
07	961	N	947	-0-		-14	B	-0-	54 14	1 9	879	2	Y	13					110
08	1023	N	970	-0-		-53	B	-0-	57 4	1 9	909	2	Y	4					114
*09	1099	N	1099	-0-		-0-	B	-0-	66 7	1 9	1026	2	Y	6	88	1			32
10	961	N	878	-0-		-83	B	-0-	52 10	1 9	816	2	Y	9					41
11	930	N	781	-0-		-149	B	-0-	47 7	1 9	727	2	Y	6					47
12	1116	N	797	-0-		-319	B	-0-	48 35	1 9	714	2	Y	32					79

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	X	-0-	-0-		-566	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-		-0-	B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-		-0-	B	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-		-0-	B	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	184	-0-		-126	B	-0-	10 8	1 9	166	2	Y	7					7
*09	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					7
10	171	N	171	-0-		-0-	B	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					7
11	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					7
12	948	N	948	-0-		-0-	B	-0-	60 2	1 9	886	2	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1233	-0-		-27	B	-0-	65	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-		-49	B	-0-	57	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1106	-0-		-196	B	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1162	-0-		-98	B	-0-	65	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 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	620	N	617	-0-	-3	B	-0-	34	1	577	2	Y	5					49
								6	9									
02	588	N	431	-0-	-157	B	-0-	24	1	406	2	Y	1					50
								1	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	31	1	595	2	Y	14					64
								15	9									
04	600	N	533	-0-	-67	B	-0-	27	1	503	2	Y	3					67
								3	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	32	1	649	2	Y	7					74
								8	9									
06	630	N	484	-0-	-146	B	-0-	24	1	453	2	Y	6					80
								7	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	37	1	597	2	Y	5					85
								6	9									
08	651	N	528	-0-	-123	B	-0-	31	1	495	2	Y	2					87
								2	9									
*09	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					87
10	651	N	521	-0-	-130	B	-0-	31	1	487	2	Y	3					90
								3	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	35	1	536	2	Y	4					94
								4	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	48	1	714	2	Y	3					97
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	57	-0-	-699	B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2330	2	Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 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	1302	N	1218	-0-	-84 B	-0-	67	1	1150	2	Y	1					40
							1	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	69	1	1157	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
03	1395	N	1258	-0-	-137 B	-0-	63	1	1191	2	Y	4	3	8			41
							4	9									
04	1200	N	1064	-0-	-136 B	-0-	53	1	1005	2	Y	5					46
							6	9									
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	61	1	1244	2	Y	4					50
							4	9									
06	1230	N	1010	-0-	-220 B	-0-	51	1	955	2	Y	4	1	8			53
							4	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	80	1	1298	2	Y	5					58
							6	9									
08	1302	N	1063	-0-	-239 B	-0-	63	1	994	2	Y	5					63
							6	9									
*09	1020	N	282	-0-	-738 B	-0-	17	1	262	2	Y	3					66
							3	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	89	1	1390	2	Y	-0-	46	1			20
*11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	132	1	2023	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
*12	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	133	1	1982	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-117 B	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66 B	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154 B	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	288	2	N	8					8
							9	9									
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	18	1	293	2	N	-0-					8
*09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	23	1	353	2	N	-0-					8
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	23	1	364	2	N	5					13
							6	9									
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	24	1	361	2	N	7					20
							8	9									
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	25	1	365	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 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	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 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	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	53	1	903	2	N	4					149
							4	9									
02	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	46	1	774	2	N	8	1	8			156
							9	9									
03	961	N	816	-0-	-145 B	-0-	41	1	775	2	N	-0-					156
04	930	N	826	-0-	-104 B	-0-	41	1	785	2	N	-0-	121	1			35
05	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	39	1	796	2	N	-0-					35
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	41	1	783	2	N	5					40
							6	9									
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	54	1	873	2	N	9					49
							10	9									
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	53	1	834	2	N	3					52
							3	9									
*09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	54	1	845	2	N	5					57
							6	9									
10	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	56	1	874	2	N	2					59
							2	9									
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	55	1	839	2	N	12					71
							13	9									
12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	58	1	866	2	N	9					80
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	18	1	303	2	N	7					113
							8	9									
02	336	N	263	-0-	-73 B	-0-	15	1	246	2	N	2					115
							2	9									
03	372	N	259	-0-	-113 B	-0-	13	1	238	2	N	7					122
							8	9									
04	330	N	252	-0-	-78 B	-0-	13	1	239	2	N	-0-					122
05	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	12	1	247	2	N	2					124
							2	9									
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	11	1	213	2	N	1					125
							1	9									
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	14	1	222	2	N	4					129
							4	9									
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	14	1	228	2	N	-0-					129
*09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	18	1	282	2	N	-0-					129
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	17	1	261	2	N	-0-					129
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	17	1	262	2	N	-0-					129
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	17	1	256	2	N	20					149
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	39	1	660	2	N	-0-					32
02	224	N	148	-0-	-76 B	-0-	8	1	138	2	N	2					34
							2	9									
03	279	N	139	-0-	-140 B	-0-	7	1	131	2	N	1					35
							1	9									
04	600	N	162	-0-	-438 B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					35
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					35
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					35
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	85	1	1447	2	Y	10					75
							11	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	86	1	1440	2	Y	9	2	8			82
							10	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	Y	15	2	8			95
							17	9									
04	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	71	1	1341	2	Y	12					107
							13	9									
05	1705	N	1378	-0-	-327 B	-0-	64	1	1302	2	Y	11	101	1			17
							12	9									
06	1530	N	851	-0-	-679 B	-0-	43	1	806	2	Y	2					19
							2	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	96	1	1551	2	Y	21					40
							23	9									
08	1364	N	1191	-0-	-173 B	-0-	70	1	1117	2	Y	4					44
							4	9									
*09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	51	1	797	2	Y	-0-					44
10	1612	N	940	-0-	-672 B	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					44
11	1140	N	884	-0-	-256 B	-0-	54	1	827	2	Y	3					47
							3	9									
12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	62	1	924	2	Y	3					50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 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	1147	N	907	-0-	-240 B	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					23
02	980	N	333	-0-	-647 B	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					23
03	992	N	584	-0-	-408 B	-0-	29	1	554	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	74	1	1400	2	Y	3					26
							3	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	81	1	1632	2	Y	2					28
							2	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	70	1	1332	2	Y	3	1	8			30
							3	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	82	1	1316	2	Y	2					32
							2	9									
08	1705	N	792	-0-	-913 B	-0-	47	1	742	2	Y	3					35
							3	9									
*09	1410	N	534	-0-	-876 B	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					35
10	1395	N	609	-0-	-786 B	-0-	37	1	572	2	Y	-0-	25	1			10
*11	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	45	1	686	2	Y	2					12
							2	9									
*12	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	74	1	1107	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					17
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	6					23
							7	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					23
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 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	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	27	1	456	2	N	18					58
							20	9									
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	N	1					59
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	582	2	N	4	1	8			62
							4	9									
04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	22	1	417	2	N	-0-					62
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	25	1	503	2	N	-0-					62
06	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	28	1	527	2	N	-0-					62
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	30	1	492	2	N	-0-					62
08	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	29	1	464	2	N	-0-					62
*09	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	37	1	584	2	N	27					89
							30	9									
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	53	1	828	2	N	11					100
							12	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	62	1	946	2	N	-0-					100
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	64	1	953	2	N	1					101
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	571	2	N	-0-					43
02	644	N	467	-0-	-177 B	-0-	26	1	441	2	N	-0-					43
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	39	1	736	2	N	1	1	8			43
							1	9									
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	41	1	784	2	N	-0-					43
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	N	-0-					43
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	38	1	714	2	N	5	1	8			47
							6	9									
07	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	36	1	589	2	N	10					57
							11	9									
08	713	N	520	-0-	-193 B	-0-	31	1	486	2	N	3					60
							3	9									
*09	750	N	679	-0-	-71 B	-0-	40	1	621	2	N	16					76
							18	9									
10	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	50	1	783	2	N	-0-					76
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	35	1	538	2	N	2					78
							2	9									
12	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	40	1	598	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

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- B	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	88	1	1504	2	Y	2					44
								2	9									
02	1512	N	1146	-0-	-366	B	-0-	64	1	1074	2	Y	7					51
								8	9									
03	1612	N	1071	-0-	-541	B	-0-	53	1	1014	2	Y	4	2	8			53
								4	9									
04	1530	N	810	-0-	-720	B	-0-	40	1	761	2	Y	8					61
								9	9									
05	1271	N	104	-0-	-1167	B	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					61
06	1050	N	727	-0-	-323	B	-0-	36	1	689	2	Y	2					63
								2	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1125	2	Y	15	52	1			26
								17	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	60	1	950	2	Y	14					40
								15	9									
*09	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	55	1	860	2	Y	1					41
								1	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	53	1	829	2	Y	9					50
								10	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1167	2	Y	6					56
								7	9									
12	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1246	2	Y	17					73
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 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	403	N	55	-0-	-348 B	-0-	2	1	40	2	Y	12					27
							13	9									
02	280	N	100	-0-	-180 B	-0-	5	1	91	2	Y	4	2	8			29
							4	9									
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	26	1	500	2	Y	23	2	8			50
							25	9									
04	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					50
05	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			Y	-0-					50
06	540	N	159	-0-	-381 B	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					50
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			Y	-0-					50
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					50
09	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			Y	-0-					50
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	37	1	569	2	Y	3	1	8			52
							3	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	89	1	1362	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	77	1	1137	2	Y	15					67
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	608	-0-	-136 B	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					20
02	728	N	275	-0-	-453 B	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					20
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					20
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					20
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	16	1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	853	2	Y	-0-					18
02	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	46	1	770	2	Y	5	1	8			22
							6	9									
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	46	1	878	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
04	900	N	839	-0-	-61 B	-0-	42	1	791	2	Y	5					27
							6	9									
05	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					27
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	46	1	870	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	57	1	920	2	Y	-0-					27
08	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	60	1	952	2	Y	-0-					27
*09	930	N	767	-0-	-163 B	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					27
10	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					27
11	990	N	813	-0-	-177 B	-0-	50	1	763	2	Y	-0-					27
12	1178	N	813	-0-	-365 B	-0-	51	1	762	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 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	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	68	1	1162	2	Y	3					94
							3	9									
02	2240	N	1312	-0-	-928 B	-0-	73	1	1219	2	Y	18	3	8			109
							20	9									
03	2294	N	1437	-0-	-857 B	-0-	72	1	1361	2	Y	4	3	8			110
							4	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-	46	1			64
05	1457	N	1297	-0-	-160 B	-0-	61	1	1235	2	Y	1					65
							1	9									
06	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	64	1	1203	2	Y	6	53	1	2	8	16
							7	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	75	1	1212	2	Y	5	1	8			20
							6	9									
08	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	77	1	1216	2	Y	2					22
							2	9									
*09	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	76	1	1188	2	Y	5					27
							6	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	117	1	1817	2	Y	6	24	1			9
							7	9									
11	1260	N	1123	-0-	-137 B	-0-	69	1	1053	2	Y	1					10
							1	9									
12	1302	N	1183	-0-	-119 B	-0-	74	1	1101	2	Y	7					17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

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	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	54	1 3 9	922	2	Y	3					31
02	812	N	644	-0-	-168	B	-0-	36	1 8 9	600	2	Y	7					38
03	837	N	743	-0-	-94	B	-0-	37	1 2 9	704	2	Y	2					40
04	960	N	763	-0-	-197	B	-0-	38	1 4 9	721	2	Y	4					44
05	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	49	1 4 9	996	2	Y	4					48
06	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	50	1 7 9	943	2	Y	6	35	1	3	8	16
07	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	67	1 6 9	1086	2	Y	5	1	8			20
08	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	72	1 1 9	1148	2	Y	1					21
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	69	1 3 9	1084	2	Y	3					24
10	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	89	1 3 9	1378	2	Y	3	1	8			26
11	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	88	1 8 9	1342	2	Y	7	1	8			32
12	1178	N	944	-0-	-234	B	-0-	59	1 2 9	883	2	Y	2					34

TOTAL GAS PROD: 12,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 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	775	N	516	-0-	-259 B	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					36
02	644	N	494	-0-	-150 B	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					36
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					36
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					36
05	558	N	393	-0-	-165 B	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					36
06	660	N	481	-0-	-179 B	-0-	24	1	448	2	Y	8					44
							9	9									
07	558	N	448	-0-	-110 B	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					44
08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					44
*09	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	26	1	407	2	Y	1					45
							1	9									
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	29	1	455	2	Y	4					49
							4	9									
11	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					49
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 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	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	58	1	983	2	Y	-0-					31
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	61	1	1014	2	Y	-0-					31
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	58	1	1107	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
04	1020	N	776	-0-	-244 B	-0-	39	1	734	2	Y	3					34
							3	9									
05	1178	N	925	-0-	-253 B	-0-	43	1	880	2	Y	2					36
							2	9									
06	1140	N	974	-0-	-166 B	-0-	49	1	923	2	Y	2	1	8			37
							2	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	73	1	1176	2	Y	3					40
							3	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	67	1	1064	2	Y	1					41
							1	9									
*09	960	N	930	-0-	-30 B	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					41
10	1240	N	1005	-0-	-235 B	-0-	61	1	944	2	Y	-0-	30	1			11
*11	1110	N	984	-0-	-126 B	-0-	60	1	921	2	Y	3					14
							3	9									
*12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	74	1	1105	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	840	-0-	-121 B	-0-	46	1	786	2	Y	7					93
							8	9									
02	952	N	301	-0-	-651 B	-0-	17	1	283	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
03	899	N	282	-0-	-617 B	-0-	14	1	262	2	Y	5	1	8			97
							6	9									
04	810	N	133	-0-	-677 B	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					97
05	341	N	166	-0-	-175 B	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					97
06	270	N	159	-0-	-111 B	-0-	8	1	149	2	Y	2	99	1			-0-
							2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2025

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

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	1054	N	86	-0-	-968	B	-0-	5	1	78	2	Y	3					23
								3	9									
02	392	N	316	-0-	-76	B	-0-	18	1	297	2	Y	1	1	8			23
								1	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	18	1	348	2	Y	10	6	8			27
								11	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					27
05	341	N	183	-0-	-158	B	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					27
06	360	N	87	-0-	-273	B	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	8			27
								1	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					27
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					27
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 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	403	N	337	-0-	-66	B	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					17
*02	280	N	-0-	-0-	-280	B	-0-					Y	-0-					17
*03	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					17
*04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					17
*05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					17
*06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					17
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
*08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					17
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

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	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1764	2	Y	5					130
								6	9									
02	1596	N	1565	-0-	-31	B	-0-	88	1	1475	2	Y	2	106	1	1	8	25
								2	9									
03	1767	N	1297	-0-	-470	B	-0-	65	1	1228	2	Y	4	1	8			28
								4	9									
04	1800	N	1633	-0-	-167	B	-0-	82	1	1549	2	Y	2					30
								2	9									
05	1736	N	1708	-0-	-28	B	-0-	80	1	1615	2	Y	12					42
								13	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1559	2	Y	2	1	8			43
								2	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1841	2	Y	7					50
								8	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1688	2	Y	1					51
								1	9									
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1677	2	Y	10					61
								11	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1256	2	Y	5					66
								6	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1293	2	Y	6					72
								7	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1231	2	Y	9					81
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1218	2	Y	6					6
								7	9									
*09	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					6
10	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					6
11	900	N	90	-0-	-810	B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					6
12	372	N	196	-0-	-176	B	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

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	620	N	620	-0-	-0- B	-0-		34	1	580	2	Y	5					22
								6	9									
02	532	N	475	-0-	-57 B	-0-		27	1	447	2	Y	1					23
								1	9									
03	651	N	596	-0-	-55 B	-0-		30	1	565	2	Y	1					24
								1	9									
04	600	N	508	-0-	-92 B	-0-		25	1	482	2	Y	1					25
								1	9									
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-		28	1	561	2	Y	1	20	1			6
								1	9									
06	570	N	535	-0-	-35 B	-0-		27	1	508	2	Y	-0-					6
07	527	N	505	-0-	-22 B	-0-		29	1	476	2	Y	-0-					6
08	589	N	503	-0-	-86 B	-0-		30	1	472	2	Y	1					7
								1	9									
*09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-		34	1	525	2	Y	-0-					7
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-		32	1	497	2	Y	1					8
								1	9									
11	480	N	436	-0-	-44 B	-0-		27	1	408	2	Y	1	6	1			3
								1	9									
12	589	N	505	-0-	-84 B	-0-		32	1	473	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

01	14B2 EXT	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

01	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	25	1	433	2	Y	-0-	89	1			22
02	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					22
03	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					22
04	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	34	1	642	2	Y	1					23
								1	9									
05	434	N	241	-0-	-193	B	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					23
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	21	1	393	2	Y	10					33
								11	9									
07	713	N	274	-0-	-439	B	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					33
08	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					33
*09	420	N	409	-0-	-11	B	-0-	24	1	381	2	Y	4					37
								4	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	29	1	458	2	Y	4					41
								4	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					41
12	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	47	1	702	2	Y	3					44
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 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	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	36	1	616	2	N	14					129
							15	9									
02	644	N	565	-0-	-79 B	-0-	32	1	527	2	N	5					134
							6	9									
03	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	31	1	583	2	N	-0-					134
04	660	N	591	-0-	-69 B	-0-	30	1	561	2	N	-0-					134
05	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	28	1	575	2	N	-0-					134
06	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	27	1	519	2	N	3					137
							3	9									
07	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	34	1	556	2	N	3					140
							3	9									
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	35	1	559	2	N	-0-					140
*09	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	41	1	642	2	N	4					144
							4	9									
10	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	40	1	615	2	N	11	86	1			69
							12	9									
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	40	1	613	2	N	-0-					69
12	713	N	495	-0-	-218 B	-0-	31	1	464	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 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	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	57	1	974	2	N	7					66
							8	9									
02	924	N	897	-0-	-27 B	-0-	50	1	839	2	N	7	1	8			72
							8	9									
03	1023	N	829	-0-	-194 B	-0-	41	1	788	2	N	-0-					72
04	1020	N	930	-0-	-90 B	-0-	46	1	877	2	N	6					78
							7	9									
05	992	N	793	-0-	-199 B	-0-	37	1	752	2	N	4					82
							4	9									
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	42	1	801	2	N	10					92
							11	9									
07	961	N	824	-0-	-137 B	-0-	48	1	776	2	N	-0-					92
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	55	1	874	2	N	1					93
							1	9									
*09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	57	1	887	2	N	4					97
							4	9									
10	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	49	1	761	2	N	10					107
							11	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	61	1	941	2	N	5					112
							6	9									
12	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	62	1	920	2	N	2	74	1			40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	369	-0-	-499 B	-0-	20	1	349	2	N	-0-					32
02	868	N	602	-0-	-266 B	-0-	34	1	565	2	N	3	3	8			32
							3	9									
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	43	1	813	2	N	3	3	8			32
							3	9									
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	N	4					36
							4	9									
05	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	37	1	756	2	N	65					101
							72	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	53	1	1003	2	N	6	2	8			105
							7	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	65	1	1054	2	N	1					106
							1	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	62	1	987	2	N	4					110
							4	9									
*09	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	58	1	914	2	N	1					111
							1	9									
10	1085	N	758	-0-	-327 B	-0-	46	1	708	2	N	4					115
							4	9									
11	1020	N	436	-0-	-584 B	-0-	27	1	407	2	N	2					117
							2	9									
12	992	N	448	-0-	-544 B	-0-	28	1	420	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	15	1	257	2	N	-0-					44
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	2	N	7					51
							8	9									
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	9	1	166	2	N	3					54
							3	9									
*04	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	11	1	215	2	N	2					56
							2	9									
*05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	7	1	149	2	N	-0-					56
*06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	15	1	275	2	N	-0-					56
*07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	14	1	234	2	N	-0-					56
*08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	11	1	167	2	N	-0-					56
*09	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	10	1	151	2	N	-0-					56
*10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	15	1	225	2	N	-0-					56
*11	180	N	47	-0-	-133 B	-0-	3	1	44	2	N	-0-					56
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	13	1	186	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 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	1054	N	516	-0-	-538 B	-0-	28	1	486	2	N	2					125
							2	9									
02	700	N	364	-0-	-336 B	-0-	20	1	326	2	N	16					141
							18	9									
03	837	N	340	-0-	-497 B	-0-	16	1	302	2	N	20	1	8			160
							22	9									
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	46	1	882	2	N	-0-					160
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	26	1	520	2	N	-0-					160
06	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	32	1	596	2	N	4	2	8			162
							4	9									
07	961	N	806	-0-	-155 B	-0-	47	1	756	2	N	3					165
							3	9									
08	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	29	1	465	2	N	3					168
							3	9									
*09	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	59	1	919	2	N	6					174
							7	9									
10	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	81	1	1262	2	N	13	155	1			32
							14	9									
11	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	37	1	568	2	N	-0-					32
12	1023	N	165	-0-	-858 B	-0-	10	1	155	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

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	1333	N	1107	-0-	-226	B	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					38
02	1204	N	943	-0-	-261	B	-0-	53	1	888	2	Y	2	2	8			38
								2	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1234	2	Y	4	3	8			39
								4	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1261	2	Y	4					43
								4	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1480	2	Y	2					45
								2	9									
06	1260	N	1140	-0-	-120	B	-0-	57	1	1080	2	Y	3	1	8			47
								3	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1302	2	Y	3					50
								3	9									
08	1550	N	1465	-0-	-85	B	-0-	87	1	1374	2	Y	4					54
								4	9									
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1207	2	Y	-0-					54
10	1395	N	1163	-0-	-232	B	-0-	70	1	1093	2	Y	-0-	39	1			15
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1540	2	Y	3					18
								3	9									
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1674	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

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	682	N	629	-0-	-53	B	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	B	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	B	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	B	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	B	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	586	-0-	-104	B	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 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	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					28
02	504	N	452	-0-	-52 B	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					28
03	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					28
04	570	N	483	-0-	-87 B	-0-	24	1	455	2	Y	4					32
							4	9									
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	24	1	488	2	Y	3					35
							3	9									
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					35
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					35
08	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	30	1	475	2	Y	1					36
							1	9									
*09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					36
10	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	31	1	479	2	Y	4	19	1			21
							4	9									
11	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	31	1	473	2	Y	23					44
							25	9									
12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	34	1	508	2	Y	3					47
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	45	1	772	2	N	-0-					63
02	952	N	432	-0-	-520 B	-0-	24	1	408	2	N	-0-					63
03	775	N	702	-0-	-73 B	-0-	35	1	667	2	N	-0-					63
04	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	39	1	733	2	N	-0-					63
05	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	14	1	277	2	N	-0-					63
06	690	N	544	-0-	-146 B	-0-	27	1	517	2	N	-0-					63
07	806	N	481	-0-	-325 B	-0-	28	1	453	2	N	-0-					63
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	26	1	405	2	N	-0-					63
*09	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	30	1	468	2	N	-0-					63
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	34	1	528	2	N	-0-					63
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	31	1	479	2	N	-0-					63
*12	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	32	1	472	2	N	4					67
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	375	2	N	-0-					38
02	364	N	299	-0-	-65 B	-0-	17	1	282	2	N	-0-					38
03	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	19	1	362	2	N	-0-					38
04	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	16	1	307	2	N	-0-					38
05	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	14	1	292	2	N	-0-					38
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	17	1	327	2	N	-0-					38
07	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	17	1	282	2	N	-0-					38
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	19	1	303	2	N	-0-					38
*09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	19	1	298	2	N	5					43
							6	9									
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	19	1	298	2	N	-0-					43
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	19	1	295	2	N	-0-					43
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	20	1	297	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 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	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	56	1	955	2	Y	6					26
							7	9									
02	1036	N	980	-0-	-56 B	-0-	55	1	919	2	Y	5	1	8			30
							6	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	54	1	1025	2	Y	10	1	8			39
							11	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	51	1	976	2	Y	11					50
							12	9									
05	1085	N	884	-0-	-201 B	-0-	41	1	831	2	Y	11					61
							12	9									
06	1050	N	939	-0-	-111 B	-0-	47	1	883	2	Y	8	50	1			19
							9	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	62	1	1006	2	Y	16					35
							18	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	65	1	1032	2	Y	1					36
							1	9									
*09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	71	1	1112	2	Y	5					41
							6	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	76	1	1176	2	Y	8					49
							9	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	73	1	1123	2	Y	7					56
							8	9									
12	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	75	1	1116	2	Y	8					64
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					40
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					40
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					40
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					40
05	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					40
06	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	11	1	202	2	Y	2					42
							2	9									
07	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					42
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					42
*09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					42
10	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					42
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					42
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 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	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	101	1	1728	2	N	-0-					125
02	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1447	2	N	1	1	8			125
							1	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1153	2	N	3	1	8			127
							3	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57 B	-0-	74	1	1399	2	N	-0-					127
05	1581	N	1411	-0-	-170 B	-0-	66	1	1345	2	N	-0-					127
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					127
07	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					127
08	1426	N	1310	-0-	-116 B	-0-	78	1	1232	2	N	-0-					127
*09	1200	N	1044	-0-	-156 B	-0-	63	1	981	2	N	-0-					127
10	1581	N	1397	-0-	-184 B	-0-	84	1	1310	2	N	3					130
							3	9									
11	1260	N	1017	-0-	-243 B	-0-	62	1	952	2	N	3					133
							3	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	73	1	1080	2	N	16					149
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	902	-0-		-90	B	-0-	49	1	843	2	N	9					154
									10	9									
02	974	N	974	-0-		-0-	B	-0-	53	1	887	2	N	31	1	8			184
									34	9									
03	1054	N	807	-0-		-247	B	-0-	40	1	766	2	N	1	1	8			184
									1	9									
04	870	N	725	-0-		-145	B	-0-	36	1	689	2	N	-0-					184
05	1085	N	339	-0-		-746	B	-0-	16	1	323	2	N	-0-					184
06	965	N	965	-0-		-0-	B	-0-	48	1	913	2	N	4	158	1			30
									4	9									
07	1277	N	1277	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1197	2	N	5					35
									6	9									
08	1149	N	1149	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1075	2	N	5					40
									6	9									
*09	1113	N	1113	-0-		-0-	B	-0-	67	1	1044	2	N	2					42
									2	9									
10	1271	N	1192	-0-		-79	B	-0-	69	1	1079	2	N	40					82
									44	9									
11	1110	N	982	-0-		-128	B	-0-	60	1	912	2	N	9					91
									10	9									
12	1147	N	1119	-0-		-28	B	-0-	69	1	1027	2	N	21					112
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-	57	1	971	2	Y	7					73
									8	9									
02	953	N	953	-0-		-0-	B	-0-	53	1	891	2	Y	8	1	8			80
									9	9									
03	1081	N	1081	-0-		-0-	B	-0-	54	1	1025	2	Y	2	2	8			80
									2	9									
04	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-	52	1	984	2	Y	-0-					80
05	1054	N	1014	-0-		-40	B	-0-	48	1	963	2	Y	3					83
									3	9									
06	1050	N	752	-0-		-298	B	-0-	37	1	700	2	Y	14	76	1	1	8	20
									15	9									
07	1085	N	1061	-0-		-24	B	-0-	61	1	978	2	Y	20					40
									22	9									
08	1023	N	945	-0-		-78	B	-0-	56	1	888	2	Y	1					41
									1	9									
*09	860	N	860	-0-		-0-	B	-0-	51	1	795	2	Y	13					54
									14	9									
10	1054	N	971	-0-		-83	B	-0-	58	1	903	2	Y	9					63
									10	9									
11	940	N	940	-0-		-0-	B	-0-	56	1	861	2	Y	21					84
									23	9									
12	1034	N	1034	-0-		-0-	B	-0-	64	1	955	2	Y	14	81	1			17
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	39	1	674	2	N	19					99
								21	9									
02	560	N	477	-0-	-83	B	-0-	27	1	446	2	N	4					103
								4	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	33	1	619	2	N	7					110
								8	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	40	1	767	2	N	10					120
								11	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	38	1	763	2	N	6					126
								7	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	40	1	756	2	N	5	100	1			31
								6	9									
07	837	N	825	-0-	-12	B	-0-	48	1	774	2	N	3					34
								3	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	48	1	758	2	N	-0-					34
*09	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	48	1	754	2	N	22					56
								24	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	51	1	799	2	N	11					67
								12	9									
11	780	N	744	-0-	-36	B	-0-	46	1	698	2	N	-0-					67
12	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	52	1	780	2	N	15					82
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-9	B	-0-	42	1	718	2	Y	5					26
								6	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	41	1	681	2	Y	6	1	8			31
								7	9									
03	837	N	731	-0-	-106	B	-0-	36	1	687	2	Y	7	1	8			37
								8	9									
04	750	N	485	-0-	-265	B	-0-	24	1	454	2	Y	6					43
								7	9									
05	806	N	458	-0-	-348	B	-0-	21	1	429	2	Y	7	44	1			6
								8	9									
06	720	N	539	-0-	-181	B	-0-	27	1	505	2	Y	6	1	8			11
								7	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	34	1	552	2	Y	3					14
								3	9									
08	465	N	400	-0-	-65	B	-0-	24	1	373	2	Y	3					17
								3	9									
*09	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	41	1	642	2	Y	6					23
								7	9									
10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	58	1	904	2	Y	4					27
								4	9									
11	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	58	1	895	2	Y	3					30
								3	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	60	1	887	2	Y	8					38
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	62 3	1 9	1055	2	Y	3					63
02	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	55 3	1 9	924	2	Y	-0-					63
03	1147	N	982	-0-	-165	B	-0-	48 15	1 9	919	2	Y	14	1	8			76
04	1080	N	832	-0-	-248	B	-0-	41 9	1 9	782	2	Y	8					84
05	1085	N	406	-0-	-679	B	-0-	19 1	1 9	386	2	Y	1					85
06	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	59 6	1 9	1120	2	Y	5					90
07	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	67 19	1 9	1081	2	Y	17					107
08	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	64 23	1 9	1017	2	Y	21	102	1			26
*09	1200	N	1111	-0-	-89	B	-0-	65 25	1 9	1021	2	Y	23					49
10	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	85 14	1 9	1319	2	Y	13					62
11	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	82 26	1 9	1250	2	Y	24					86
12	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	86 31	1 9	1279	2	Y	28	91	1			23

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

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	372	N	333	-0-	-39	B	-0-		18	1	303	2	Y	11					60
									12	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-		37	1	616	2	Y	1	1	8			60
									1	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-		65	1	1234	2	Y	7	3	8			64
									8	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-		55	1	1037	2	Y	4					68
									4	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-		52	1	1045	2	Y	-0-					68
06	1260	N	807	-0-	-453	B	-0-		39	1	738	2	Y	27	1	8			94
									30	9									
07	1147	N	535	-0-	-612	B	-0-		31	1	498	2	Y	5	1	8			98
									6	9									
08	1085	N	452	-0-	-633	B	-0-		26	1	417	2	Y	8					106
									9	9									
*09	810	N	458	-0-	-352	B	-0-		26	1	401	2	Y	28					134
									31	9									
10	527	N	430	-0-	-97	B	-0-		25	1	394	2	Y	10					144
									11	9									
11	450	N	306	-0-	-144	B	-0-		19	1	284	2	Y	3					147
									3	9									
12	465	N	334	-0-	-131	B	-0-		21	1	307	2	Y	5					152
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

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	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-		47	1	796	2	Y	2					43
									2	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-		68	1	1129	2	Y	-0-					43
03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-		50	1	959	2	Y	9	1	8			51
									10	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-		45	1	854	2	Y	5					56
									6	9									
05	1333	N	24	-0-	-1309	B	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					56
06	990	N	314	-0-	-676	B	-0-		16	1	297	2	Y	1					57
									1	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-		97	1	1562	2	Y	10					67
									11	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1212	2	Y	14	64	1			17
									15	9									
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-		74	1	1148	2	Y	15					32
									17	9									
10	1426	N	1189	-0-	-237	B	-0-		71	1	1108	2	Y	9					41
									10	9									
11	1260	N	981	-0-	-279	B	-0-		59	1	904	2	Y	16					57
									18	9									
12	1271	N	969	-0-	-302	B	-0-		60	1	889	2	Y	18	60	1			15
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-366 B	-0-	43 1	1 9	737	2	Y	1					34
02	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	70 8	1 9	1168	2	Y	7					41
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	55 3	1 9	1043	2	Y	3	1	8			43
04	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	45 9	1 9	847	2	Y	8					51
05	1395	N	15	-0-	-1380 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					51
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-					51
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-	42	1			9
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 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	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	51 25	1 9	876	2	N	23					83
02	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	47 1	1 9	781	2	N	1	1	8			83
03	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	43 1	1 9	825	2	N	1	1	8			83
04	930	N	770	-0-	-160 B	-0-	39	1	731	2	N	-0-					83
05	930	N	576	-0-	-354 B	-0-	27	1	549	2	N	-0-					83
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	48 18	1 9	915	2	N	16					99
07	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	50 10	1 9	806	2	N	9					108
08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	42 8	1 9	658	2	N	7					115
*09	990	N	685	-0-	-305 B	-0-	41 4	1 9	640	2	N	4					119
10	868	N	530	-0-	-338 B	-0-	32	1	498	2	N	-0-					119
11	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	40	1	609	2	N	-0-					119
12	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	45	1	664	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

01	1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-	70 3	1 9	1199	2	Y	3						55
02	1153 N	1153	-0-	-0-	B	-0-	65 12	1 9	1076	2	Y	11						66
03	1457 N	1065	-0-	-392	B	-0-	53 4	1 9	1008	2	Y	4	2	8				68
04	1230 N	1180	-0-	-50	B	-0-	58 15	1 9	1107	2	Y	14						82
05	1271 N	733	-0-	-538	B	-0-	34 1	1 9	698	2	Y	1						83
06	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	75 4	1 9	1426	2	Y	4						87
07	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	81 23	1 9	1300	2	Y	21	72	1	1	8		35
08	1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	77 22	1 9	1222	2	Y	20						55
*09	1500 N	1367	-0-	-133	B	-0-	82 2	1 9	1283	2	Y	2						57
10	1395 N	1017	-0-	-378	B	-0-	61 15	1 9	941	2	Y	14						71
11	1290 N	994	-0-	-296	B	-0-	60 10	1 9	924	2	Y	9						80
12	1395 N	1187	-0-	-208	B	-0-	73 26	1 9	1088	2	Y	24						104

TOTAL GAS PROD: 14,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	X	831	-0-	-0- B	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					28
02	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	60	1	998	2	Y	-0-					28
03	961	N	389	-0-	-572 B	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					28
04	810	N	260	-0-	-550 B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					28
05	1178	N	35	-0-	-1143 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					28
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	63	1	1183	2	Y	7	25	1			10
							8	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	91	1	1473	2	Y	11					21
							12	9									
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	34	1	547	2	Y	-0-					21
*09	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	65	1	1019	2	Y	8					29
							9	9									
10	806	N	654	-0-	-152 B	-0-	39	1	602	2	Y	12					41
							13	9									
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	50	1	761	2	Y	10					51
							11	9									
12	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	56	1	828	2	Y	15					66
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 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	1116	N	862	-0-	-254 B	-0-	48	1	814	2	Y	-0-					92
02	1008	N	685	-0-	-323 B	-0-	38	1	629	2	Y	16	1	8			107
							18	9									
03	1023	N	825	-0-	-198 B	-0-	41	1	781	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	47	1	884	2	Y	5					112
							6	9									
05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					112
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	49	1	924	2	Y	17	1	8			128
							19	9									
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	56	1	911	2	Y	8	1	8			135
							9	9									
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	57	1	901	2	Y	3					138
							3	9									
*09	990	N	826	-0-	-164 B	-0-	49	1	758	2	Y	17					155
							19	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	61	1	946	2	Y	10					165
							11	9									
*11	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	51	1	788	2	Y	2					167
							2	9									
12	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	49	1	723	2	Y	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	697	-0-		-512	B	-0-	39	1	657	2	Y	1					101
									1	9									
02	1092	N	725	-0-		-367	B	-0-	39	1	642	2	Y	40	2	8			139
									44	9									
03	1054	N	1014	-0-		-40	B	-0-	51	1	960	2	Y	3	3	8			139
									3	9									
04	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1300	2	Y	5					144
									6	9									
05	1057	N	1057	-0-		-0-	B	-0-	50	1	1007	2	Y	-0-					144
06	1118	N	1118	-0-		-0-	B	-0-	56	1	1054	2	Y	7	127	1	1	8	23
									8	9									
07	1395	N	1020	-0-		-375	B	-0-	59	1	957	2	Y	4					27
									4	9									
08	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					27
*09	1230	N	1230	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1150	2	Y	5					32
									6	9									
10	1181	N	1181	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1102	2	Y	7					39
									8	9									
11	1320	N	1023	-0-		-297	B	-0-	62	1	953	2	Y	7					46
									8	9									
12	1271	N	1048	-0-		-223	B	-0-	65	1	972	2	Y	10					56
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	B	-0-	38	1	651	2	Y	8	51	1			10
									9	9									
02	644	N	598	-0-		-46	B	-0-	34	1	560	2	Y	4	1	8			13
									4	9									
03	682	N	573	-0-		-109	B	-0-	28	1	539	2	Y	5					18
									6	9									
04	690	N	664	-0-		-26	B	-0-	33	1	622	2	Y	8					26
									9	9									
05	683	N	683	-0-		-0-	B	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					26
06	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	30	1	576	2	Y	7	1	8			32
									8	9									
07	682	N	642	-0-		-40	B	-0-	37	1	594	2	Y	10					42
									11	9									
08	682	N	600	-0-		-82	B	-0-	35	1	561	2	Y	4					46
									4	9									
*09	600	N	591	-0-		-9	B	-0-	35	1	554	2	Y	2					48
									2	9									
10	651	N	595	-0-		-56	B	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					48
11	573	N	573	-0-		-0-	B	-0-	35	1	535	2	Y	3					51
									3	9									
12	651	N	651	-0-		-0-	B	-0-	41	1	603	2	Y	6					57
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	99	1	1691	2	Y	-0-					44
02	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	83	1	1379	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	53	1	1001	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	660	N	524	-0-	-136 B	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					44
05	682	N	216	-0-	-466 B	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					44
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	42	1	785	2	Y	-0-					44
07	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	130	1	2096	2	Y	-0-					44
08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	76	1	1208	2	Y	-0-					44
*09	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	91	1	1421	2	Y	-0-					44
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	105	1	1630	2	Y	-0-					44
11	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	90	1	1375	2	Y	-0-					44
12	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	68	1	1010	2	Y	1					45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	39	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	497	-0-	-253 B	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	529	-0-	-246 B	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	498	-0-	-252 B	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	325	-0-	-202 B	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	365	-0-	-145 B	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	775	-0-	-434 B	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					12
02	1064	N	1011	-0-	-53 B	-0-	57	1	953	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	43	1	824	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	50	1	942	2	Y	1					13
							1	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	64	1	1294	2	Y	3					16
							3	9									
06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	54	1	1015	2	Y	-0-					16
07	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	82	1	1319	2	Y	1					17
							1	9									
08	1364	N	1181	-0-	-183 B	-0-	70	1	1110	2	Y	1					18
							1	9									
*09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-					18
10	1395	N	1353	-0-	-42 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-					18
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	75	1	1150	2	Y	4					22
							4	9									
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	84	1	1252	2	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

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	448	-0-	-48	B	-0-		24	1 6 9	418	2	Y	5					20
02	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-		32	1 6 9	539	2	Y	5	1	8			24
03	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-		31	1 8 9	586	2	Y	7	1	8			30
04	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-		30	1 7 9	566	2	Y	6					36
05	651	N	559	-0-	-92	B	-0-		26	1 10 9	523	2	Y	9	38	1			7
06	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-		34	1 4 9	634	2	Y	4					11
07	620	N	249	-0-	-371	B	-0-		14	1 3 9	232	2	Y	3					14
08	558	N	161	-0-	-397	B	-0-		9	1 2 9	150	2	Y	2					16
*09	660	N	374	-0-	-286	B	-0-		22	1 6 9	346	2	Y	5					21
10	248	N	245	-0-	-3	B	-0-		15	1 2 9	228	2	Y	2					23
11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-		21	1 1 9	325	2	Y	1					24
12	372	N	135	-0-	-237	B	-0-		8	1 2 9	125	2	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

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	651	N	594	-0-	-57	B	-0-		33	1 3 9	558	2	Y	3					53
02	504	N	284	-0-	-220	B	-0-		16	1 3 9	265	2	Y	3	1	8			55
03	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-		24	1 4 9	462	2	Y	4	1	8			58
04	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-		31	1 6 9	592	2	Y	5					63
05	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-		31	1	630	2	Y	-0-					63
06	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-		28	1 3 9	531	2	Y	3	1	8			65
07	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-		40	1	650	2	Y	-0-					65
08	651	N	516	-0-	-135	B	-0-		30	1 4 9	482	2	Y	4					69
*09	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-		38	1 4 9	593	2	Y	4					73
10	682	N	651	-0-	-31	B	-0-		39	1 4 9	608	2	Y	4					77
11	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-		38	1	585	2	Y	-0-					77
12	651	N	535	-0-	-116	B	-0-		34	1	501	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

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	837	N	811	-0-	-26	B	-0-		45	1 9	765	2	Y	1					39
02	1092	N	694	-0-	-398	B	-0-		39	1 7 9	648	2	Y	6	1	8			44
03	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-		39	1 1 9	741	2	Y	1	1	8			44
04	780	N	574	-0-	-206	B	-0-		29	1 1 9	544	2	Y	1	19	1			26
05	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-		45	1	909	2	Y	-0-					26
06	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-		51	1 2 9	974	2	Y	2	21	1	1	8	6
07	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-		76	1 3 9	1225	2	Y	3					9
08	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-		71	1	1120	2	Y	-0-					9
*09	1020	N	1012	-0-	-8	B	-0-		61	1 3 9	948	2	Y	3					12
10	1302	N	1181	-0-	-121	B	-0-		71	1 2 9	1108	2	Y	2	10	1			4
11	1140	N	841	-0-	-299	B	-0-		51	1 1 9	789	2	Y	1					5
12	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-		70	1 3 9	1034	2	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

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	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-		77	1 9 9	1312	2	Y	8					46
02	1148	N	1073	-0-	-75	B	-0-		60	1 9 9	1004	2	Y	8	1	8			53
03	1457	N	1140	-0-	-317	B	-0-		57	1 4 9	1079	2	Y	4					57
04	1350	N	1077	-0-	-273	B	-0-		53	1 24 9	1000	2	Y	22					79
05	1178	N	1066	-0-	-112	B	-0-		50	1 6 9	1010	2	Y	5	75	1			9
06	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-		58	1 18 9	1097	2	Y	16	1	8			24
07	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-		80	1 9 9	1290	2	Y	8					32
08	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-		78	1 17 9	1230	2	Y	15					47
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-		78	1 13 9	1226	2	Y	12					59
10	1364	N	1312	-0-	-52	B	-0-		79	1 12 9	1221	2	Y	11					70
11	1290	N	1253	-0-	-37	B	-0-		76	1 6 9	1171	2	Y	5					75
12	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-		87	1 102 9	1290	2	Y	93	77	1			91

TOTAL GAS PROD: 14,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 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	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	53	1	900	2	Y	7					85
							8	9									
02	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	45	1	758	2	Y	5					90
							6	9									
03	992	N	842	-0-	-150 B	-0-	42	1	799	2	Y	1					91
							1	9									
04	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	41	1	772	2	Y	24					115
							26	9									
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	43	1	864	2	Y	7					122
							8	9									
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	44	1	834	2	Y	12					134
							13	9									
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	52	1	843	2	Y	2	119	1			17
							2	9									
08	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	54	1	849	2	Y	3					20
							3	9									
*09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	55	1	859	2	Y	11					31
							12	9									
10	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	56	1	864	2	Y	8					39
							9	9									
11	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	53	1	810	2	Y	12					51
							13	9									
*12	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	55	1	821	2	Y	11					62
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 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	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	32	1	855	2	Y	40					213
							44	9									
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	39	1	747	2	Y	22					235
							24	9									
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	39	1	760	2	Y	8					243
							9	9									
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	38	1	769	2	Y	2	2	8			243
							2	9									
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	40	1	766	2	Y	1	164	1			80
							1	9									
06	780	N	655	-0-	-125 B	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					80
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	58	1	1098	2	Y	17					97
							19	9									
08	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	46	1	881	2	Y	5					102
							6	9									
09	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					102
10	806	N	683	-0-	-123 B	-0-	35	1	645	2	Y	3					105
							3	9									
11	780	N	690	-0-	-90 B	-0-	38	1	651	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

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-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		45	-0-	45 B	45	2	1	43	2	Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	45					Y	-0-					14
06	45	X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					17
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					17
03	186	N	68	-0-	-118 B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					17
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			Y	-0-					17
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					17
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

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	1067	-0-	-18 B	-0-	59 3	1 9	1005	2	N	3					80
02	1064	N	840	-0-	-224 B	-0-	47 15	1 9	778	2	N	14	1	8			93
03	1178	N	1106	-0-	-72 B	-0-	55 1	1 9	1050	2	N	1	1	8			93
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					93
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	52 3	1 9	1058	2	N	3					96
06	1080	N	955	-0-	-125 B	-0-	48 4	1 9	903	2	N	4	1	8			99
07	1147	N	988	-0-	-159 B	-0-	55 41	1 9	892	2	N	37	120	1			16
08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	76 3	1 9	1205	2	N	3					19
*09	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	66 10	1 9	1025	2	N	9					28
10	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	75 4	1 9	1169	2	N	4					32
11	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	76 1	1 9	1170	2	N	1					33
12	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	78 11	1 9	1152	2	N	10					43

TOTAL GAS PROD: 13,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	32	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	4	4	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

01	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1022	2	N	-0-				199
02	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1172	2	N	1	1	8		199
							1	9								
03	2631 N	2631	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2494	2	N	5	2	8		202
							6	9								
04	1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1597	2	N	8				210
							9	9								
05	2738 N	2738	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2602	2	N	7	175	1		42
							8	9								
06	2432 N	2432	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2292	2	N	17	1	8		58
							19	9								
07	2885 N	2885	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2698	2	N	18	1	8		75
							20	9								
08	2535 N	2535	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2383	2	N	2				77
							2	9								
*09	2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2386	2	N	13				90
							14	9								
10	2643 N	2643	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2465	2	N	17				107
							19	9								
11	2418 N	2418	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2253	2	N	16	1	8		122
							18	9								
12	1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1717	2	N	8				130
							9	9								

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	702	2	Y	9					97
							10	9									
02	588	N	529	-0-	-59 B	-0-	30	1	498	2	Y	1					98
							1	9									
03	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					98
04	720	N	553	-0-	-167 B	-0-	27	1	522	2	Y	4					102
							4	9									
05	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					102
06	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	30	1	564	2	Y	8					110
							9	9									
07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	34	1	548	2	Y	7					117
							8	9									
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	36	1	566	2	Y	2					119
							2	9									
*09	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					119
10	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	37	1	581	2	Y	4	91	1			32
							4	9									
11	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	37	1	566	2	Y	1					33
							1	9									
12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	44	1	656	2	Y	3					36
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					37
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					37
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	44	1	838	2	Y	1	16	1			22
							1	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	65	1	1312	2	Y	4					26
							4	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	83	1	1566	2	Y	12	21	1	1	8	16
							13	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	86	1	1382	2	Y	19					35
							21	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	92	1	1462	2	Y	6					41
							7	9									
*09	1650	N	1146	-0-	-504 B	-0-	68	1	1058	2	Y	18					59
							20	9									
10	1488	N	995	-0-	-493 B	-0-	59	1	924	2	Y	11	53	1			17
							12	9									
11	1500	N	823	-0-	-677 B	-0-	50	1	766	2	Y	6					23
							7	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	79	1	1169	2	Y	23					46
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	1479	2	N	23					162
							25	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	72	1	1197	2	N	9	1	8			170
							10	9									
03	1209	N	1127	-0-	-82 B	-0-	55	1	1052	2	N	18	1	8			187
							20	9									
04	1170	N	1008	-0-	-162 B	-0-	50	1	947	2	N	10					197
							11	9									
05	1209	N	926	-0-	-283 B	-0-	43	1	874	2	N	8					205
							9	9									
06	1080	N	849	-0-	-231 B	-0-	42	1	798	2	N	8	176	1			37
							9	9									
07	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	59	1	946	2	N	12					49
							13	9									
08	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	52	1	826	2	N	6					55
							7	9									
*09	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	60	1	936	2	N	14					69
							15	9									
10	1023	N	932	-0-	-91 B	-0-	56	1	869	2	N	6					75
							7	9									
11	870	N	824	-0-	-46 B	-0-	50	1	761	2	N	12					87
							13	9									
12	1054	N	881	-0-	-173 B	-0-	55	1	811	2	N	14					101
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 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	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					29
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	25	1	423	2	Y	1					30
							1	9									
03	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					30
04	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					30
05	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					30
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	25	1			5
07	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					5
08	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					5
*09	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	26	1	410	2	Y	1					6
							1	9									
10	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					6
11	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					6
12	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
03	T. A.		4	-0-	4	B	4	4	2			Y	-0-				6
04	T. A.		41	-0-	41	B	45	2	1	39	2	Y	-0-				6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	45					Y	-0-				6
06	45	X	-0-	-0-	-45	B	-0-					Y	-0-				6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	406	2	N	-0-					43
02	392	N	361	-0-	-31 B	-0-	20	1	341	2	N	-0-					43
03	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	18	1	348	2	N	14					57
							15	9									
04	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-					57
05	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	17	1	337	2	N	3					60
							3	9									
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	17	1	329	2	N	7					67
							8	9									
07	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	21	1	345	2	N	-0-					67
08	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	14	1	227	2	N	-0-					67
*09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	24	1	370	2	N	-0-					67
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	22	1	348	2	N	3					70
							3	9									
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	22	1	334	2	N	7					77
							8	9									
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	33	1	483	2	N	5					82
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	59	1	1012	2	Y	8					103
							9	9									
02	952	N	797	-0-	-155 B	-0-	43	1	713	2	Y	37	1	8			139
							41	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	67	1	1279	2	Y	5	2	8			142
							6	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-	60	1			82
05	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	54	1	1091	2	Y	4					86
							4	9									
06	1320	N	1034	-0-	-286 B	-0-	51	1	972	2	Y	10	70	1	1	8	25
							11	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	87	1	1400	2	Y	16					41
							18	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	72	1	1145	2	Y	4					45
							4	9									
*09	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	70	1	1088	2	Y	16					61
							18	9									
10	1519	N	1179	-0-	-340 B	-0-	70	1	1092	2	Y	15	55	1			21
							17	9									
11	1170	N	841	-0-	-329 B	-0-	51	1	783	2	Y	6					27
							7	9									
12	1209	N	942	-0-	-267 B	-0-	58	1	861	2	Y	21					48
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32 B	-0-	63	1	1052	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1364	N	1218	-0-	-146 B	-0-	61	1	1154	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
04	1230	N	759	-0-	-471 B	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					2
05	1240	N	710	-0-	-530 B	-0-	33	1	677	2	Y	-0-					2
06	1170	N	610	-0-	-560 B	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					2
07	775	N	631	-0-	-144 B	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					2
08	713	N	564	-0-	-149 B	-0-	33	1	530	2	Y	1					3
							1	9									
*09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	42	1	660	2	Y	2					5
							2	9									
10	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	49	1	769	2	Y	1					6
							1	9									
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	52	1	793	2	Y	8					14
							9	9									
12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	59	1	884	2	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		108	-0-	108 B	108	5	1	103	2	Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-					12
07	108	X	-0-	-0-	-108 B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

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	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-		56	1 9	958	2	Y	8					78
02	924	N	863	-0-	-61 B	-0-		48	1 10	805	2 9	Y	9	41	1	1	8	45
03	992	N	826	-0-	-166 B	-0-		41	1 9	776	2 9	Y	8	1	8			52
04	990	N	858	-0-	-132 B	-0-		43	1	815	2	Y	-0-					52
05	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-		46	1 33	925	2 9	Y	30					82
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-		47	1 17	885	2 9	Y	15	1	8			96
07	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-		58	1 19	930	2 9	Y	17	61	1			52
08	992	N	954	-0-	-38 B	-0-		56	1 17	881	2 9	Y	15					67
*09	960	N	809	-0-	-151 B	-0-		48	1 7	754	2 9	Y	6	58	1			15
10	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-		66	1 13	1027	2 9	Y	12					27
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-		57	1 14	870	2 9	Y	13					40
12	998	N	998	-0-	-0- B	-0-		62	1 13	923	2 9	Y	12					52

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

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	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-		70	1 10	1203	2 9	Y	9					49
02	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-		64	1 3	1068	2 9	Y	3	39	1	1	8	12
03	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-		59	1 11	1120	2 9	Y	10	2	8			20
04	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-		59	1 9	1129	2 9	Y	8					28
05	1271	N	1087	-0-	-184 B	-0-		50	1 14	1023	2 9	Y	13					41
06	1140	N	883	-0-	-257 B	-0-		44	1 8	831	2 9	Y	7	43	1	1	8	4
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-		72	1 9	1170	2 9	Y	8					12
08	1085	N	918	-0-	-167 B	-0-		54	1 6	858	2 9	Y	5					17
*09	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-		66	1 11	1034	2 9	Y	10					27
10	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-		62	1 9	958	2 9	Y	8	19	1			16
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-		68	1 10	1043	2 9	Y	9					25
12	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-		73	1 11	1085	2 9	Y	10	16	1			19

TOTAL GAS PROD: 13,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					17
02	756	N	419	-0-	-337 B	-0-	24	1	393	2	Y	2					19
							2	9									
03	899	N	655	-0-	-244 B	-0-	33	1	620	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	44	1	834	2	Y	4					23
							4	9									
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1	852	2	Y	-0-					23
06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	47	1	898	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
07	899	N	837	-0-	-62 B	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					23
08	899	N	711	-0-	-188 B	-0-	42	1	669	2	Y	-0-					23
*09	960	N	737	-0-	-223 B	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					23
10	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					23
11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					23
12	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	56	1	833	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					22
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	8	1	132	2	N	-0-					22
03	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	5	1	91	2	N	-0-					22
04	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					22
05	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					22
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					22
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					22
08	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					22
09	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					22
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	2	N	-0-					22
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					22
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	3	1	38	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

01	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	67	1	1141	2	N	17					77
							19	9									
02	1092	N	995	-0-	-97 B	-0-	56	1	928	2	N	10					87
							11	9									
03	1302	N	997	-0-	-305 B	-0-	50	1	947	2	N	-0-					87
04	1200	N	1044	-0-	-156 B	-0-	52	1	991	2	N	1					88
							1	9									
05	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	49	1	1000	2	N	13					101
							14	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	51	1	961	2	N	-0-					101
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	69	1	1120	2	N	15	81	1			35
							17	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	67	1	1068	2	N	5					40
							6	9									
*09	1020	N	918	-0-	-102 B	-0-	55	1	860	2	N	3					43
							3	9									
10	1209	N	1042	-0-	-167 B	-0-	63	1	973	2	N	5					48
							6	9									
11	1110	N	1044	-0-	-66 B	-0-	63	1	971	2	N	9					57
							10	9									
12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	71	1	1054	2	N	5					62
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

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	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-		109	1	1868	2	Y	1					80
								1	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-		103	1	1718	2	Y	2	2	8			80
								2	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-		98	1	1855	2	Y	21	5	8			96
								23	9									
04	1950	N	1728	-0-	-222 B	-0-		86	1	1627	2	Y	14					110
								15	9									
05	2015	N	1720	-0-	-295 B	-0-		80	1	1630	2	Y	9	90	1			29
								10	9									
06	1920	N	1739	-0-	-181 B	-0-		86	1	1625	2	Y	25	1	8			53
								28	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-		104	1	1686	2	Y	31					84
								34	9									
08	1705	N	1593	-0-	-112 B	-0-		93	1	1476	2	Y	22					106
								24	9									
*09	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-		109	1	1706	2	Y	5	93	1			18
								6	9									
10	1829	N	1384	-0-	-445 B	-0-		83	1	1290	2	Y	10					28
								11	9									
11	1530	N	1209	-0-	-321 B	-0-		74	1	1127	2	Y	7					35
								8	9									
12	1860	N	1454	-0-	-406 B	-0-		91	1	1353	2	Y	9					44
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

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	625	N	625	-0-	-0- B	-0-		34	1	588	2	Y	3					21
								3	9									
02	558	N	558	-0-	-0- B	-0-		31	1	524	2	Y	3					24
								3	9									
03	589	N	479	-0-	-110 B	-0-		24	1	448	2	Y	6					30
								7	9									
04	600	N	289	-0-	-311 B	-0-		14	1	273	2	Y	2					32
								2	9									
05	620	N	335	-0-	-285 B	-0-		16	1	317	2	Y	2					34
								2	9									
06	450	N	220	-0-	-230 B	-0-		11	1	205	2	Y	4					38
								4	9									
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-		18	1	283	2	Y	4					42
								4	9									
08	341	N	291	-0-	-50 B	-0-		17	1	273	2	Y	1					43
								1	9									
*09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-		15	1	236	2	Y	2	33	1			12
								2	9									
10	310	N	298	-0-	-12 B	-0-		18	1	277	2	Y	3					15
								3	9									
11	270	N	269	-0-	-1 B	-0-		16	1	251	2	Y	2					17
								2	9									
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-		20	1	300	2	Y	10					27
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

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	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-		32	1 4 9	549	2	Y	4					22
02	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-		30	1 7 9	503	2	Y	6	1	8			27
03	620	N	581	-0-	-39	B	-0-		29	1 7 9	545	2	Y	6	1	8			32
04	570	N	529	-0-	-41	B	-0-		26	1 7 9	496	2	Y	6					38
05	589	N	518	-0-	-71	B	-0-		24	1 8 9	486	2	Y	7	39	1			6
06	570	N	507	-0-	-63	B	-0-		25	1 4 9	478	2	Y	4					10
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-		32	1 2 9	525	2	Y	2					12
08	527	N	495	-0-	-32	B	-0-		29	1 3 9	463	2	Y	3					15
*09	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-		35	1 6 9	540	2	Y	5					20
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-		45	1 4 9	697	2	Y	4					24
11	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-		42	1 3 9	650	2	Y	3					27
12	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-		46	1 8 9	682	2	Y	7					34

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

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	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-		83	1 10 9	1425	2	Y	9					61
02	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-		74	1 17 9	1237	2	Y	15					76
03	1457	N	888	-0-	-569	B	-0-		44	1 11 9	833	2	Y	10					86
04	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-		78	1 12 9	1473	2	Y	11					97
05	1457	N	1400	-0-	-57	B	-0-		66	1 1 9	1333	2	Y	1					98
06	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-		66	1 1 9	1251	2	Y	1	77	1			22
07	1581	N	1509	-0-	-72	B	-0-		88	1 4 9	1417	2	Y	4					26
08	1395	N	819	-0-	-576	B	-0-		48	1 6 9	765	2	Y	5					31
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-		101	1 6 9	1571	2	Y	5					36
10	1519	N	1515	-0-	-4	B	-0-		90	1 19 9	1406	2	Y	17					53
11	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-		85	1 13 9	1308	2	Y	12					65
12	1736	N	1341	-0-	-395	B	-0-		84	1 12 9	1245	2	Y	11					76

TOTAL GAS PROD: 16,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	37	1	636	2	Y	6					39
							7	9									
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	32	1	527	2	Y	3	32	1	1	8	9
							3	9									
03	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	30	1	576	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
04	660	N	587	-0-	-73 B	-0-	29	1	550	2	Y	7					22
							8	9									
05	620	N	504	-0-	-116 B	-0-	23	1	472	2	Y	8					30
							9	9									
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	31	1	588	2	Y	7	32	1	1	8	4
							8	9									
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	38	1	613	2	Y	5					9
							6	9									
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	33	1	521	2	Y	6					15
							7	9									
*09	630	N	575	-0-	-55 B	-0-	34	1	532	2	Y	8					23
							9	9									
10	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	37	1	579	2	Y	7	17	1			13
							8	9									
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	36	1	557	2	Y	7					20
							8	9									
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	37	1	550	2	Y	9	13	1			16
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-40 B	-0-	32	1	548	2	N	-0-					50
02	504	N	435	-0-	-69 B	-0-	24	1	405	2	N	5					55
							6	9									
03	620	N	459	-0-	-161 B	-0-	23	1	436	2	N	-0-					55
04	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	23	1	432	2	N	4					59
							4	9									
05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	26	1	517	2	N	-0-					59
06	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	20	1	386	2	N	14					73
							15	9									
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	30	1	478	2	N	10					83
							11	9									
08	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	29	1	452	2	N	-0-					83
*09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	27	1	421	2	N	-0-					83
10	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	31	1	475	2	N	-0-					83
11	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	28	1	424	2	N	-0-					83
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	35	1	520	2	N	2					85
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1397	2	Y	12					41
									13	9									
02	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1239	2	Y	12	1	8			52
									13	9									
03	1488	N	1426	-0-		-62	B	-0-	71	1	1342	2	Y	12	2	8			62
									13	9									
04	1440	N	1374	-0-		-66	B	-0-	68	1	1297	2	Y	8					70
									9	9									
05	1457	N	1424	-0-		-33	B	-0-	67	1	1349	2	Y	7	48	1			29
									8	9									
06	1380	N	1105	-0-		-275	B	-0-	55	1	1043	2	Y	6					35
									7	9									
07	1426	N	1293	-0-		-133	B	-0-	75	1	1215	2	Y	3					38
									3	9									
08	1426	N	1185	-0-		-241	B	-0-	70	1	1108	2	Y	6					44
									7	9									
*09	1141	N	1141	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1067	2	Y	5					49
									6	9									
10	1302	N	1074	-0-		-228	B	-0-	65	1	1003	2	Y	5	45	1			9
									6	9									
11	1140	N	1085	-0-		-55	B	-0-	66	1	1009	2	Y	9					18
									10	9									
12	1178	N	1012	-0-		-166	B	-0-	63	1	932	2	Y	15					33
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	57	1	965	2	Y	-0-					15
02	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	53	1	883	2	Y	-0-					15
03	1013	N	1013	-0-		-0-	B	-0-	51	1	961	2	Y	1	1	8			15
									1	9									
04	990	N	981	-0-		-9	B	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					15
05	1023	N	545	-0-		-478	B	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					15
06	990	N	412	-0-		-578	B	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					15
07	1315	N	1315	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1238	2	Y	-0-					15
08	763	N	763	-0-		-0-	B	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					15
*09	420	N	311	-0-		-109	B	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					15
10	1302	N	259	-0-		-1043	B	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					15
11	750	N	570	-0-		-180	B	-0-	35	1	535	2	Y	-0-					15
12	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1108	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

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	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-		47	1	811	2	Y	8					47
									9	9									
02	672	N	266	-0-	-406	B	-0-		15	1	250	2	Y	1	38	1			10
									1	9									
03	899	N	158	-0-	-741	B	-0-		8	1	149	2	Y	1					11
									1	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-		54	1	1031	2	Y	8					19
									9	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-		43	1	862	2	Y	11					30
									12	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-		44	1	838	2	Y	8	33	1	1	8	4
									9	9									
07	1054	N	955	-0-	-99	B	-0-		55	1	892	2	Y	7					11
									8	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-		55	1	878	2	Y	7					18
									8	9									
*09	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-		55	1	853	2	Y	10					28
									11	9									
10	961	N	903	-0-	-58	B	-0-		54	1	839	2	Y	9	20	1			17
									10	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-		55	1	849	2	Y	8					25
									9	9									
12	930	N	877	-0-	-53	B	-0-		55	1	811	2	Y	10	16	1			19
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

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	140	X	140	-0-	-0-	B	-0-		8	1	132	2	Y	-0-					24
02	168	N	62	-0-	-106	B	-0-		4	1	58	2	Y	-0-					24
03	124	N	120	-0-	-4	B	-0-		6	1	114	2	Y	-0-					24
04	150	N	87	-0-	-63	B	-0-		4	1	83	2	Y	-0-					24
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-		3	1	60	2	Y	-0-					24
06	120	N	67	-0-	-53	B	-0-		3	1	63	2	Y	1					25
									1	9									
07	93	N	84	-0-	-9	B	-0-		5	1	79	2	Y	-0-					25
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-		4	1	66	2	Y	-0-					25
09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-		4	1	68	2	Y	-0-					25
10	93	N	61	-0-	-32	B	-0-		4	1	56	2	Y	1					26
									1	9									
11	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-		4	1	57	2	Y	-0-					26
12	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-		5	1	75	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		45	-0-	45 B	45	2	1	43	2	Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	45					Y	-0-					32
06	45	X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	27	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 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	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	85	1	1421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	85	1	1614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1149	-0-	-525 B	-0-	54	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	729	-0-	-921 B	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	227	-0-	-1385 B	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	128	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	110	1	1726	2	Y	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	140	1	2183	2	Y	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	126	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 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	899	N	673	-0-	-226 B	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					20
02	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					20
03	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	65	1	1245	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					20
05	1178	N	340	-0-	-838 B	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					20
06	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	92	1	1741	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					25
08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	60	1	958	2	Y	8					33
							9	9									
*09	1410	N	807	-0-	-603 B	-0-	48	1	755	2	Y	4					37
							4	9									
10	1457	N	1123	-0-	-334 B	-0-	68	1	1053	2	Y	2					39
							2	9									
11	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	60	1	919	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
12	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	52	1	778	2	Y	3					42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1211	-0-	-60	B	-0-	66	1	1135	2	Y	9	52	1			11
								10	9									
02	1148	N	1051	-0-	-97	B	-0-	59	1	986	2	Y	5	1	8			15
								6	9									
03	1209	N	942	-0-	-267	B	-0-	47	1	886	2	Y	8	1	8			22
								9	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1509	2	Y	10					32
								11	9									
05	1178	N	643	-0-	-535	B	-0-	30	1	612	2	Y	1					33
								1	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1013	2	Y	6	1	8			38
								7	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1697	2	Y	10					48
								11	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1047	2	Y	5					53
								6	9									
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1476	2	Y	2					55
								2	9									
10	1798	N	1344	-0-	-454	B	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-					55
11	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1141	2	Y	4					59
								4	9									
12	1612	N	1117	-0-	-495	B	-0-	70	1	1040	2	Y	6					65
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	389	2	Y	-0-					36
02	448	N	363	-0-	-85 B	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					36
03	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	21	1	395	2	Y	1					37
							1	9									
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	2	Y	2					39
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					39
06	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	18	1	332	2	Y	-0-	28	1			11
07	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					11
08	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					11
*09	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					11
10	403	N	330	-0-	-73 B	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					11
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					11
12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	30	1	443	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 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	1457	N	198	-0-	-1259 B	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	150	1	2498	2	Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	112	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2039	-0-	-441 B	-0-	95	1	1932	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	2160	N	1995	-0-	-165 B	-0-	100	1	1885	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	2015	N	1745	-0-	-270 B	-0-	102	1	1643	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1552	-0-	-494 B	-0-	92	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*09	2010	N	1452	-0-	-558 B	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1368	-0-	-368 B	-0-	83	1	1285	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1139	-0-	-361 B	-0-	70	1	1068	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1488	N	1216	-0-	-272 B	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	826	2	N	10					107
								11	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	54	1	906	2	N	1	1	8			107
								1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	45	1	862	2	N	4	2	8			109
								4	9									
04	870	N	830	-0-	-40	B	-0-	41	1	788	2	N	1					110
								1	9									
05	1023	N	844	-0-	-179	B	-0-	39	1	792	2	N	12					122
								13	9									
06	870	N	676	-0-	-194	B	-0-	34	1	642	2	N	-0-					122
07	868	N	776	-0-	-92	B	-0-	44	1	704	2	N	25					147
								28	9									
08	837	N	807	-0-	-30	B	-0-	48	1	759	2	N	-0-					147
*09	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	52	1	814	2	N	-0-					147
10	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	49	1	758	2	N	-0-					147
11	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	48	1	735	2	N	5					152
								6	9									
12	899	N	880	-0-	-19	B	-0-	55	1	817	2	N	7					159
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	646	2	Y	-0-					73
02	728	N	-0-	-0-	-728	B	-0-					Y	-0-					73
03	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					Y	1	1	8			73
04	660	N	477	-0-	-183	B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					73
05	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					73
06	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	37	1	690	2	Y	1	1	8			73
								1	9									
07	496	N	195	-0-	-301	B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					73
08	682	N	315	-0-	-367	B	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					73
*09	720	N	251	-0-	-469	B	-0-	15	1	230	2	Y	5					78
								6	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	24	1	377	2	Y	3					81
								3	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	24	1	373	2	Y	5					86
								6	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	46	1	686	2	Y	10					96
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 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	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	99	1	1685	2	Y	-0-					28
02	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	93	1	1557	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
03	1953	N	1884	-0-	-69 B	-0-	94	1	1789	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	87	1	1650	2	Y	5					34
							6	9									
05	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	82	1	1661	2	Y	25					59
							28	9									
06	1830	N	1674	-0-	-156 B	-0-	84	1	1583	2	Y	6	51	1	1	8	13
							7	9									
07	1798	N	1676	-0-	-122 B	-0-	97	1	1560	2	Y	17					30
							19	9									
08	1767	N	1425	-0-	-342 B	-0-	84	1	1334	2	Y	6					36
							7	9									
*09	1680	N	1677	-0-	-3 B	-0-	100	1	1559	2	Y	16					52
							18	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	102	1	1587	2	Y	18	64	1			6
							20	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	92	1	1407	2	Y	26	1	8			31
							29	9									
12	1736	N	584	-0-	-1152 B	-0-	36	1	539	2	Y	8					39
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-					47
02	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	98	1	1631	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	114	1	2163	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	101	1	1923	2	Y	-0-					47
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	93	1	1881	2	Y	-0-					47
06	2010	N	1933	-0-	-77 B	-0-	97	1	1836	2	Y	-0-					47
07	2077	N	2073	-0-	-4 B	-0-	121	1	1951	2	Y	1					48
							1	9									
08	1984	N	1945	-0-	-39 B	-0-	115	1	1830	2	Y	-0-					48
*09	1920	N	1710	-0-	-210 B	-0-	103	1	1607	2	Y	-0-					48
10	2077	N	1790	-0-	-287 B	-0-	108	1	1682	2	Y	-0-					48
11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	118	1	1809	2	Y	-0-					48
12	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	130	1	1926	2	Y	6					54
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 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	961	N	411	-0-	-550	B	-0-	23	1	388	2	N	-0-					97
02	868	N	122	-0-	-746	B	-0-	7	1	115	2	N	-0-					97
03	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	50	1	958	2	N	6	3	8			100
								7	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	50	1	944	2	N	-0-					100
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					100
06	990	N	185	-0-	-805	B	-0-	9	1	176	2	N	-0-					100
07	1023	N	545	-0-	-478	B	-0-	32	1	513	2	N	-0-					100
08	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					100
*09	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	37	1	580	2	N	-0-					100
10	558	N	262	-0-	-296	B	-0-	16	1	246	2	N	-0-					100
11	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	53	1	815	2	N	-0-					100
12	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-36	B	-0-	64	1	1100	2	Y	8	19	1			16
								9	9									
02	1148	N	37	-0-	-1111	B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 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	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	54	1	921	2	Y	64					133
								70	9									
02	896	N	853	-0-	-43	B	-0-	48	1	792	2	Y	12					145
								13	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	48	1	914	2	Y	12					157
								13	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1175	2	Y	11					168
								12	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1194	2	Y	16	137	1			47
								18	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1063	2	Y	3					50
								3	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1117	2	Y	-0-					50
08	1271	N	1179	-0-	-92	B	-0-	69	1	1102	2	Y	7					57
								8	9									
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1127	2	Y	3					60
								3	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1210	2	Y	11					71
								12	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1168	2	Y	12	56	1			27
								13	9									
12	1240	N	1076	-0-	-164	B	-0-	68	1	1004	2	Y	4					31
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	93	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	100	1	1666	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	85	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1620	N	1378	-0-	-242 B	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 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	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	41	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34 B	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	48	1	755	2	Y	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	52	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	702	-0-	-78 B	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101 B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

01	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1191	-0-	-49 B	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	967	-0-	-233 B	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1124	-0-	-116 B	-0-	53	1	1064	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1150	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	74	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	976	-0-	-254 B	-0-	59	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1139	-0-	-132 B	-0-	69	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	72	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	78	1	1163	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 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	2046	N	1369	-0-	-677 B	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1721	-0-	-99 B	-0-	97	1	1623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1829	N	1724	-0-	-105 B	-0-	86	1	1632	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	84	1	1594	2	Y	-0-					4
05	1891	N	1854	-0-	-37 B	-0-	87	1	1767	2	Y	-0-					4
06	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-					4
07	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	117	1	1897	2	Y	-0-					4
08	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	116	1	1834	2	Y	4					8
							4	9									
*09	1920	N	1756	-0-	-164 B	-0-	105	1	1648	2	Y	3					11
							3	9									
10	2015	N	1702	-0-	-313 B	-0-	103	1	1597	2	Y	2					13
							2	9									
11	1890	N	1564	-0-	-326 B	-0-	95	1	1454	2	Y	14					27
							15	9									
12	1798	N	1574	-0-	-224 B	-0-	99	1	1472	2	Y	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6 B	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	64	1	1207	2	Y	1					1
							1	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	107	1	2167	2	Y	1					2
							1	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					2
07	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	129	1	2081	2	Y	-0-					2
08	2263	N	1727	-0-	-536 B	-0-	102	1	1625	2	Y	-0-					2
*09	2010	N	1947	-0-	-63 B	-0-	117	1	1828	2	Y	2					4
							2	9									
10	2201	N	2190	-0-	-11 B	-0-	132	1	2057	2	Y	1					5
							1	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	122	1	1877	2	Y	10					15
							11	9									
12	2015	N	820	-0-	-1195 B	-0-	52	1	766	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 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	1302	N	127	-0-	-1175 B	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	85	-0-	-783 B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	852	-0-	-326 B	-0-	42	1	804	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	100	1	1889	2	Y	1					5
							1	9									
05	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					5
06	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	88	1	1661	2	Y	-0-					5
07	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	107	1	1727	2	Y	-0-					5
08	1984	N	1950	-0-	-34 B	-0-	115	1	1831	2	Y	4					9
							4	9									
*09	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	119	1	1853	2	Y	4					13
							4	9									
10	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	127	1	1974	2	Y	3					16
							3	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	124	1	1907	2	Y	18					34
							20	9									
12	2046	N	1388	-0-	-658 B	-0-	87	1	1297	2	Y	4					38
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 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	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	78	1	1337	2	Y	10					49
							11	9									
02	1288	N	1159	-0-	-129 B	-0-	65	1	1085	2	Y	8	1	8			56
							9	9									
03	1488	N	997	-0-	-491 B	-0-	50	1	943	2	Y	4					60
							4	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	71	1	1352	2	Y	24					84
							26	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	67	1	1359	2	Y	7	80	1			11
							8	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	68	1	1291	2	Y	20	1	8			30
							22	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	87	1	1400	2	Y	9					39
							10	9									
08	1426	N	1245	-0-	-181 B	-0-	73	1	1153	2	Y	17					56
							19	9									
*09	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	83	1	1300	2	Y	12					68
							13	9									
10	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	86	1	1330	2	Y	13					81
							14	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	82	1	1263	2	Y	6					87
							7	9									
12	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	87	1	1300	2	Y	103	89	1			101
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 16,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	49	1	838	2	Y	10	82	1			29
							11	9									
02	784	N	714	-0-	-70 B	-0-	40	1	668	2	Y	5					34
							6	9									
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	45	1	852	2	Y	8					42
							9	9									
04	870	N	829	-0-	-41 B	-0-	41	1	786	2	Y	2					44
							2	9									
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					44
06	870	N	766	-0-	-104 B	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					44
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	51	1	823	2	Y	-0-					44
08	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	54	1	856	2	Y	20					64
							22	9									
*09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					64
10	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	51	1	789	2	Y	4					68
							4	9									
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	55	1	840	2	Y	7					75
							8	9									
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	59	1	878	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3821					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1288	2	Y	4					76
								4	9									
02	1232	N	1160	-0-	-72	B	-0-	65	1	1080	2	Y	14	1	8			89
								15	9									
03	1364	N	1249	-0-	-115	B	-0-	62	1	1186	2	Y	1	1	8			89
								1	9									
04	1320	N	1298	-0-	-22	B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					89
05	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1275	2	Y	-0-					89
06	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1211	2	Y	4	1	8			92
								4	9									
07	1333	N	1275	-0-	-58	B	-0-	74	1	1199	2	Y	2	1	8			93
								2	9									
08	1333	N	1210	-0-	-123	B	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-					93
*09	1290	N	1283	-0-	-7	B	-0-	77	1	1200	2	Y	5					98
								6	9									
10	1271	N	251	-0-	-1020	B	-0-	15	1	232	2	Y	4	70	1			32
								4	9									
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					Y	-0-					32
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	8	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	21	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	37	1	634	2	N	40					130
							44	9									
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	33	1	546	2	N	23	1	8			152
							25	9									
03	620	N	514	-0-	-106 B	-0-	26	1	487	2	N	1	1	8			152
							1	9									
04	600	N	427	-0-	-173 B	-0-	21	1	406	2	N	-0-					152
05	620	N	49	-0-	-571 B	-0-	2	1	45	2	N	2					154
							2	9									
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	34	1	641	2	N	3					157
							3	9									
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	31	1	500	2	N	2					159
							2	9									
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	24	1	388	2	N	5					164
							6	9									
*09	600	N	359	-0-	-241 B	-0-	22	1	337	2	N	-0-					164
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	36	1	563	2	N	1					165
							1	9									
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	37	1	570	2	N	-0-					165
12	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	39	1	576	2	N	43	167	1			41
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 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	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	43	1	736	2	Y	-0-					54
02	868	N	745	-0-	-123 B	-0-	42	1	702	2	Y	1					55
							1	9									
03	1023	N	775	-0-	-248 B	-0-	39	1	732	2	Y	4					59
							4	9									
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	40	1	760	2	Y	6					65
							7	9									
05	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					65
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	41	1	778	2	Y	-0-	46	1			19
07	837	N	683	-0-	-154 B	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					19
08	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	42	1	665	2	Y	1					20
							1	9									
*09	810	N	809	-0-	-1 B	-0-	49	1	758	2	Y	2					22
							2	9									
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					22
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					22
12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	53	1	783	2	Y	5					27
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 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	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	61	1	1041	2	Y	3					80
							3	9									
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	56	1	926	2	Y	-0-	65	1			15
03	992	N	774	-0-	-218 B	-0-	39	1	733	2	Y	2					17
							2	9									
04	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	53	1	1011	2	Y	1					18
							1	9									
05	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	49	1	996	2	Y	7					25
							8	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	53	1	1006	2	Y	1					26
							1	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	69	1	1119	2	Y	4					30
							4	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	66	1	1044	2	Y	1					31
							1	9									
*09	1050	N	967	-0-	-83 B	-0-	58	1	903	2	Y	5					36
							6	9									
10	1178	N	853	-0-	-325 B	-0-	51	1	799	2	Y	3					39
							3	9									
11	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	65	1	994	2	Y	4					43
							4	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	65	1	964	2	Y	5					48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 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	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					7
02	672	N	613	-0-	-59 B	-0-	35	1	576	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	33	1	632	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
04	690	N	489	-0-	-201 B	-0-	24	1	464	2	Y	1					14
							1	9									
05	682	N	613	-0-	-69 B	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					14
06	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	29	1	552	2	Y	3					17
							3	9									
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	33	1	541	2	Y	7					24
							8	9									
08	620	N	525	-0-	-95 B	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					24
*09	570	N	521	-0-	-49 B	-0-	31	1	488	2	Y	2					26
							2	9									
10	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	32	1	498	2	Y	3					29
							3	9									
11	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	33	1	502	2	Y	4					33
							4	9									
12	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	32	1	475	2	Y	3					36
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 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	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	101	1	1717	2	Y	6					62
							7	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	94	1	1575	2	Y	9	2	8			69
							10	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	88	1	1666	2	Y	14	2	8			81
							15	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	74	1	1398	2	Y	7					88
							8	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	75	1	1511	2	Y	9	57	1			40
							10	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	72	1	1358	2	Y	5	1	8			44
							6	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	86	1	1387	2	Y	8					52
							9	9									
08	1581	N	1424	-0-	-157 B	-0-	84	1	1332	2	Y	7					59
							8	9									
*09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	86	1	1348	2	Y	6	56	1			9
							7	9									
10	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	101	1	1575	2	Y	5					14
							6	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	121	1	1856	2	Y	10					24
							11	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	118	1	1759	2	Y	8					32
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

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	1720	X	1720	-0-	-0- B	-0-		95	1	1625	2	Y	-0-					50
02	3500	X	1510	-0-	-1990 B	-0-		85	1	1423	2	Y	2	1	8			51
								2	9									
03	3875	X	1646	-0-	-2229 B	-0-		82	1	1563	2	Y	1	1	8			51
								1	9									
04	1694	X	1694	-0-	-0- B	-0-		84	1	1604	2	Y	5					56
								6	9									
05	2119	X	2119	-0-	-0- B	-0-		98	1	1995	2	Y	24					80
								26	9									
06	1650	X	1608	-0-	-42 B	-0-		80	1	1520	2	Y	7	69	1	2	8	16
								8	9									
07	1736	X	1491	-0-	-245 B	-0-		86	1	1386	2	Y	17	1	8			32
								19	9									
08	2108	N	815	-0-	-1293 B	-0-		48	1	763	2	Y	4					36
								4	9									
*09	1620	N	1490	-0-	-130 B	-0-		89	1	1386	2	Y	14					50
								15	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-		133	1	2065	2	Y	18	62	1			6
								20	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-		134	1	2052	2	Y	27	1	8			32
								30	9									
12	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-		136	1	2028	2	Y	20					52
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

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	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-		70	1	1196	2	Y	-0-					31
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-		65	1	1090	2	Y	1	1	8			31
								1	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-		61	1	1161	2	Y	1	1	8			31
								1	9									
04	1230	N	1081	-0-	-149 B	-0-		54	1	1020	2	Y	6					37
								7	9									
05	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-		54	1	1096	2	Y	26					63
								29	9									
06	1170	N	1125	-0-	-45 B	-0-		56	1	1062	2	Y	6	54	1	1	8	14
								7	9									
07	1116	N	400	-0-	-716 B	-0-		23	1	368	2	Y	8					22
								9	9									
08	1178	N	748	-0-	-430 B	-0-		44	1	698	2	Y	5					27
								6	9									
*09	1140	N	762	-0-	-378 B	-0-		45	1	703	2	Y	13					40
								14	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-		62	1	957	2	Y	15	50	1			5
								17	9									
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-		50	1	768	2	Y	19					24
								21	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-		79	1	1178	2	Y	21					45
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	47	-0-	-542	B	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1199	-0-	-511	B	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	99	-0-	-1110	B	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	51	1 7 9	866	2	N	6					88
02	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	47	1 12 9	780	2	N	11	1	8			98
03	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	43	1 9 9	820	2	N	8	1	8			105
04	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	40	1 10 9	754	2	N	9					114
05	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	39	1 6 9	782	2	N	5					119
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	44	1 14 9	826	2	N	13	103	1	1	8	28
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	55	1	882	2	N	-0-					28
08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	55	1 8 9	875	2	N	7					35
*09	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	55	1 13 9	864	2	N	12					47
10	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	55	1 1 9	856	2	N	1					48
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	58	1 10 9	893	2	N	9					57
12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	61	1 7 9	900	2	N	6					63

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	34	1 12 9	575	2	Y	11					52
02	504	N	143	-0-	-361 B	-0-	8	1 1 9	134	2	Y	1					53
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					53
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					53
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	553	-0-	-1121	B	-0-	30	1	505	2	Y	16					91
								18	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1372	2	Y	1	1	8			91
								1	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1769	2	Y	11	5	8			97
								12	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1486	2	Y	-0-					97
05	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					97
06	1170	N	1075	-0-	-95	B	-0-	54	1	1020	2	Y	1	1	8			97
								1	9									
07	4341	X	4341	-0-	-0-	B	-0-	253	1	4087	2	Y	1	1	8			97
								1	9									
08	3045	N	3045	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2864	2	Y	-0-					97
*09	1080	N	1040	-0-	-40	B	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					97
10	2139	X	1874	-0-	-265	B	-0-	113	1	1759	2	Y	2	76	1	1	8	22
								2	9									
11	2070	X	1640	-0-	-430	B	-0-	100	1	1530	2	Y	9	1	8			30
								10	9									
12	2139	X	1692	-0-	-447	B	-0-	106	1	1578	2	Y	7					37
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	489	2	Y	2					21
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	30	1	505	2	Y	3					24
							3	9									
03	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					24
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	31	1	584	2	Y	3					27
							3	9									
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	27	1	539	2	Y	3					30
							3	9									
06	450	N	337	-0-	-113 B	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					30
07	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	35	1	565	2	Y	1	21	1			10
							1	9									
08	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	32	1	509	2	Y	1					11
							1	9									
*09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	34	1	528	2	Y	3					14
							3	9									
10	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	34	1	526	2	Y	1					15
							1	9									
11	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	31	1	472	2	Y	1					16
							1	9									
12	589	N	461	-0-	-128 B	-0-	29	1	429	2	Y	3					19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 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	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	58	1	984	2	Y	3					30
							3	9									
02	924	N	752	-0-	-172 B	-0-	42	1	708	2	Y	2					32
							2	9									
03	1023	N	676	-0-	-347 B	-0-	34	1	640	2	Y	2					34
							2	9									
04	1020	N	991	-0-	-29 B	-0-	50	1	940	2	Y	1					35
							1	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	51	1	1024	2	Y	7					42
							8	9									
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	49	1	918	2	Y	1					43
							1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	67	1	1081	2	Y	4					47
							4	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	73	1	1157	2	Y	-0-					47
*09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	69	1	1077	2	Y	2					49
							2	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	73	1	1139	2	Y	3	31	1			21
							3	9									
11	1200	N	1176	-0-	-24 B	-0-	72	1	1101	2	Y	3					24
							3	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	76	1	1132	2	Y	3					27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					12
02	476	N	260	-0-	-216 B	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					12
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					12
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					12
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-189 B	-0-	75	1	1286	2	Y	-0-					30
02	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	80	1	1342	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	100	1	1901	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-					30
05	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					30
06	1950	N	1743	-0-	-207 B	-0-	88	1	1655	2	Y	-0-					30
07	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	119	1	1925	2	Y	-0-					30
08	1767	N	1478	-0-	-289 B	-0-	88	1	1390	2	Y	-0-					30
*09	1740	N	1505	-0-	-235 B	-0-	91	1	1414	2	Y	-0-					30
10	2046	N	1359	-0-	-687 B	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-					30
11	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	116	1	1773	2	Y	-0-					30
12	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	111	1	1654	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 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	1023	N	1005	-0-	-18 B	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	50	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	46	1	876	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	724	-0-	-237 B	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158 B	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	682	-0-	-68 B	-0-	41	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20 B	-0-	47	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	62	1	928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 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	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					39
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					39
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	74	1	1412	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					39
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					39
06	1230	N	1148	-0-	-82 B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					39
07	1271	N	1187	-0-	-84 B	-0-	69	1	1117	2	Y	1					40
							1	9									
08	1271	N	1059	-0-	-212 B	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					40
*09	1140	N	1078	-0-	-62 B	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-					40
10	1178	N	999	-0-	-179 B	-0-	60	1	939	2	Y	-0-					40
11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					40
12	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	69	1	1023	2	Y	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 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	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					42
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	50	1	830	2	Y	-0-					42
03	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	47	1	899	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
04	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	44	1	830	2	Y	-0-					42
05	961	N	765	-0-	-196 B	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					42
06	930	N	566	-0-	-364 B	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					42
07	899	N	547	-0-	-352 B	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					42
08	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	58	1	926	2	Y	-0-					42
*09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	43	1	669	2	Y	-0-					42
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-					42
11	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	68	1	1042	2	Y	-0-					42
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1463	-0-	-211 B	-0-	81	1	1382	2	Y	-0-					12
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	94	1	1566	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	89	1	1690	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
04	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	85	1	1615	2	Y	1					13
							1	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-					13
06	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	92	1	1730	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	116	1	1870	2	Y	-0-					13
08	1953	N	1814	-0-	-139 B	-0-	107	1	1705	2	Y	2					15
							2	9									
*09	1830	N	1671	-0-	-159 B	-0-	101	1	1570	2	Y	-0-					15
10	1984	N	1788	-0-	-196 B	-0-	108	1	1680	2	Y	-0-					15
11	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	110	1	1690	2	Y	-0-					15
12	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	107	1	1586	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 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	558	N	289	-0-	-269 B	-0-	16	1	269	2	N	4					147
							4	9									
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	26	1	429	2	N	-0-					147
03	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	21	1	409	2	N	-0-					147
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	301	2	N	2					149
							2	9									
05	496	N	115	-0-	-381 B	-0-	5	1	109	2	N	1					150
							1	9									
06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	36	1	680	2	N	-0-					150
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	26	1	422	2	N	-0-					150
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	26	1	406	2	N	-0-					150
*09	720	N	393	-0-	-327 B	-0-	23	1	360	2	N	9					159
							10	9									
10	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	21	1	326	2	N	30	164	1			25
							33	9									
11	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	23	1	354	2	N	-0-					25
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	38	1	566	2	N	54					79
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	335	2	Y	-0-					82
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					82
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	40	1	766	2	Y	3	3	8			82
							3	9									
04	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					82
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					82
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	29	1	546	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					82
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					82
*09	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	48	1	753	2	Y	-0-					82
10	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	119	1	1850	2	Y	1	63	1	1	8	19
							1	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	97	1	1489	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	96	1	1425	2	Y	2					23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 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	1426	N	1025	-0-	-401 B	-0-	56	1	963	2	N	5					83
							6	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	62	1	1027	2	N	3	1	8			85
							3	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	95	1	1799	2	N	11	4	8			92
							12	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	90	1	1708	2	N	5					97
							6	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	87	1	1764	2	N	1					98
							1	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	80	1	1514	2	N	8	1	8			105
							9	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	101	1	1629	2	N	2					107
							2	9									
08	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	97	1	1534	2	N	1					108
							1	9									
*09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	108	1	1685	2	N	-0-					108
10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	103	1	1595	2	N	17					125
							19	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	104	1	1595	2	N	-0-					125
12	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	102	1	1509	2	N	7					132
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	118	1	2011	2	Y	6					68
							7	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	107	1	1790	2	Y	9	2	8			75
							10	9									
03	2139	N	1800	-0-	-339 B	-0-	89	1	1694	2	Y	15	2	8			88
							17	9									
04	2070	N	1714	-0-	-356 B	-0-	85	1	1620	2	Y	8					96
							9	9									
05	2108	N	1965	-0-	-143 B	-0-	92	1	1863	2	Y	9	62	1			43
							10	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	89	1	1692	2	Y	5	1	8			47
							6	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	124	1	1997	2	Y	9					56
							10	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	118	1	1875	2	Y	8					64
							9	9									
*09	1800	N	1721	-0-	-79 B	-0-	103	1	1611	2	Y	6	60	1			10
							7	9									
10	2139	N	2081	-0-	-58 B	-0-	125	1	1948	2	Y	7					17
							8	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	119	1	1826	2	Y	10					27
							11	9									
12	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	127	1	1893	2	Y	8					35
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 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	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	72	1 9	1220	2	Y	1					74
02	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	95	1 9	1577	2	Y	1	1	8			74
03	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	72	1 9	1374	2	Y	5	48	1	1	8	30
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	76	1 9	1452	2	Y	1					31
05	1860	N	1691	-0-	-169 B	-0-	79	1 9	1610	2	Y	2					33
06	1410	N	1241	-0-	-169 B	-0-	62	1 9	1178	2	Y	1					34
07	1581	N	1494	-0-	-87 B	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					34
08	1705	N	1455	-0-	-250 B	-0-	86	1 9	1366	2	Y	3					37
*09	1230	N	929	-0-	-301 B	-0-	56	1 9	869	2	Y	4					41
10	1488	N	1374	-0-	-114 B	-0-	83	1 9	1289	2	Y	2					43
11	1410	N	1402	-0-	-8 B	-0-	86	1 9	1312	2	Y	4					47
12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	100	1 9	1486	2	Y	3					50

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	56	1 9	949	2	Y	12					45
02	980	N	797	-0-	-183 B	-0-	44	1 9	742	2	Y	10					55
03	1054	N	772	-0-	-282 B	-0-	38	1 9	727	2	Y	6					61
04	990	N	850	-0-	-140 B	-0-	42	1 9	796	2	Y	11					72
05	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	33	1 9	661	2	Y	4	64	1			12
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	47	1 9	881	2	Y	4					16
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	56	1 9	910	2	Y	9					25
08	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	57	1 9	900	2	Y	7					32
*09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	58	1 9	902	2	Y	10					42
10	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	60	1 9	927	2	Y	10					52
11	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					52
12	992	N	969	-0-	-23 B	-0-	60	1 9	892	2	Y	15					67

TOTAL GAS PROD: 10,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	544	2	Y	1					18
							1	9									
02	504	N	476	-0-	-28 B	-0-	27	1	448	2	Y	1					19
							1	9									
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	27	1	511	2	Y	2					21
							2	9									
04	570	N	426	-0-	-144 B	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					21
05	527	N	370	-0-	-157 B	-0-	17	1	350	2	Y	3					24
							3	9									
06	510	N	324	-0-	-186 B	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					24
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	32	1	510	2	Y	2					26
							2	9									
08	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	57	1	899	2	Y	1					27
							1	9									
*09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					27
10	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	27	1	415	2	Y	1					28
							1	9									
11	930	N	328	-0-	-602 B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					28
12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	61	1	908	2	Y	6					34
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					72
02	420	N	352	-0-	-68 B	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					72
03	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	20	1	389	2	Y	2	1	8			73
							2	9									
04	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	20	1	372	2	Y	3					76
							3	9									
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	19	1	388	2	Y	2					78
							2	9									
06	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	18	1	336	2	Y	5	77	1			6
							6	9									
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	24	1	393	2	Y	2					8
							2	9									
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					8
*09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					8
10	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					8
11	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					8
12	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	26	1	382	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

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- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	115	1	1970	2	Y	-0-					60
02	2268	N	1876	-0-	-392 B	-0-	106	1	1769	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
03	2139	N	2093	-0-	-46 B	-0-	104	1	1985	2	Y	4	39	1	2	8	23
							4	9									
04	2010	N	1965	-0-	-45 B	-0-	98	1	1866	2	Y	1					24
							1	9									
05	2077	N	1830	-0-	-247 B	-0-	86	1	1743	2	Y	1					25
							1	9									
06	2040	N	1231	-0-	-809 B	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1388	-0-	-658 B	-0-	81	1	1307	2	Y	-0-					25
08	1829	N	910	-0-	-919 B	-0-	54	1	854	2	Y	2					27
							2	9									
*09	1230	N	470	-0-	-760 B	-0-	28	1	441	2	Y	1					28
							1	9									
10	1395	N	599	-0-	-796 B	-0-	36	1	562	2	Y	1					29
							1	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	Y	2					31
							2	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	66	1	974	2	Y	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	81	1	1384	2	Y	13					46
							14	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	73	1	1214	2	Y	14	1	8			59
							15	9									
03	1457	N	1409	-0-	-48 B	-0-	70	1	1325	2	Y	13	2	8			70
							14	9									
04	1440	N	1287	-0-	-153 B	-0-	64	1	1212	2	Y	10					80
							11	9									
05	1457	N	1369	-0-	-88 B	-0-	64	1	1297	2	Y	7	54	1			33
							8	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	67	1	1272	2	Y	10	1	8			42
							11	9									
07	1333	N	1277	-0-	-56 B	-0-	74	1	1201	2	Y	2					44
							2	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	83	1	1310	2	Y	8					52
							9	9									
*09	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	83	1	1300	2	Y	5					57
							6	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	87	1	1358	2	Y	5	52	1			10
							6	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	84	1	1289	2	Y	10					20
							11	9									
12	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	86	1	1279	2	Y	18					38
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					54
02	2044	N	1083	-0-	-961 B	-0-	61	1	1021	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
03	1581	N	665	-0-	-916 B	-0-	33	1	629	2	Y	3	35	1	1	8	21
							3	9									
04	1440	N	601	-0-	-839 B	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					21
05	1209	N	954	-0-	-255 B	-0-	45	1	908	2	Y	1					22
							1	9									
06	630	N	585	-0-	-45 B	-0-	29	1	555	2	Y	1					23
							1	9									
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					23
08	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	85	1	1355	2	Y	1					24
							1	9									
*09	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	98	1	1536	2	Y	2					26
							2	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	101	1	1574	2	Y	1					27
							1	9									
11	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	103	1	1585	2	Y	2					29
							2	9									
12	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	98	1	1459	2	Y	2					31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 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	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	49	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	52	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	50	1	1009	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	50	1	950	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	967	-0-	-53 B	-0-	58	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	64	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	61	1	937	2	Y	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1340	-0-	-582 B	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	960	-0-	-944 B	-0-	54	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1247	-0-	-427 B	-0-	62	1	1184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1290	N	943	-0-	-347 B	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1090	-0-	-110 B	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	64	1	1030	2	Y	11					11
							12	9									
08	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	63	1	1006	2	Y	5					16
							6	9									
*09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	65	1	1009	2	Y	9					25
							10	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	67	1	1041	2	Y	12	21	1			16
							13	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	64	1	986	2	Y	14					30
							15	9									
12	1116	N	1055	-0-	-61 B	-0-	66	1	976	2	Y	12					42
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008 B	-0-					Y	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

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	3255	X	2081	-0-		-1174	B	-0-		115	1 4 9	1962	2	Y	4					87
02	2940	X	1796	-0-		-1144	B	-0-		101	1 10 9	1685	2	Y	9	2	8			94
03	3255	X	2608	-0-		-647	B	-0-		130	1 12 9	2466	2	Y	11	3	8			102
04	2880	X	2156	-0-		-724	B	-0-		107	1 9 9	2040	2	Y	8	84	1			26
05	2419	X	2419	-0-		-0-	B	-0-		113	1 9 9	2297	2	Y	8					34
06	2520	X	1990	-0-		-530	B	-0-		100	1 8 9	1882	2	Y	7					41
07	2604	X	1770	-0-		-834	B	-0-		103	1 7 9	1660	2	Y	6					47
08	2418	N	2010	-0-		-408	B	-0-		119	1 7 9	1884	2	Y	6					53
*09	2282	N	2282	-0-		-0-	B	-0-		137	1 4 9	2141	2	Y	4					57
10	2334	N	2334	-0-		-0-	B	-0-		141	1 7 9	2186	2	Y	6					63
11	2241	N	2241	-0-		-0-	B	-0-		137	1 3 9	2101	2	Y	3					66
12	2356	N	1537	-0-		-819	B	-0-		97	1 6 9	1434	2	Y	5					71

TOTAL GAS PROD: 25,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

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	1823	N	1823	-0-		-0-	B	-0-		100	1 13 9	1710	2	Y	12					50
02	1700	N	1700	-0-		-0-	B	-0-		95	1 28 9	1577	2	Y	25	1	8			74
03	1488	N	1427	-0-		-61	B	-0-		71	1 13 9	1343	2	Y	12	1	8			85
04	1940	N	1940	-0-		-0-	B	-0-		97	1 2 9	1841	2	Y	2					87
05	1891	N	1887	-0-		-4	B	-0-		88	1 6 9	1793	2	Y	5					92
06	1814	N	1814	-0-		-0-	B	-0-		91	1 4 9	1719	2	Y	4	73	1	1	8	22
07	1953	N	1802	-0-		-151	B	-0-		104	1 14 9	1684	2	Y	13					35
08	1891	N	1710	-0-		-181	B	-0-		101	1 4 9	1605	2	Y	4					39
*09	1800	N	1800	-0-		-0-	B	-0-		108	1 12 9	1680	2	Y	11					50
10	1798	N	1767	-0-		-31	B	-0-		107	1 3 9	1657	2	Y	3					53
11	1765	N	1765	-0-		-0-	B	-0-		106	1 36 9	1623	2	Y	33	74	1			12
12	1860	N	1831	-0-		-29	B	-0-		114	1 17 9	1700	2	Y	15					27

TOTAL GAS PROD: 21,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

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	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1107	2	Y	15					58
								17	9									
02	1008	N	996	-0-	-12	B	-0-	56	1	926	2	Y	13	1	8			70
								14	9									
03	1147	N	1031	-0-	-116	B	-0-	51	1	968	2	Y	11	1	8			80
								12	9									
04	1140	N	1050	-0-	-90	B	-0-	52	1	984	2	Y	13					93
								14	9									
05	1116	N	918	-0-	-198	B	-0-	43	1	869	2	Y	5	83	1			15
								6	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	51	1	958	2	Y	6					21
								7	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1048	2	Y	11					32
								12	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1010	2	Y	9					41
								10	9									
*09	1020	N	984	-0-	-36	B	-0-	58	1	914	2	Y	11					52
								12	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1070	2	Y	13					65
								14	9									
11	1050	N	1012	-0-	-38	B	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					65
12	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1060	2	Y	20					85
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

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	1206	-0-	-437	B	-0-	67	1	1136	2	Y	3					51
								3	9									
02	1764	N	1363	-0-	-401	B	-0-	77	1	1282	2	Y	4	2	8			53
								4	9									
03	1705	N	1379	-0-	-326	B	-0-	68	1	1300	2	Y	10	3	8			60
								11	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					60
05	1519	N	1372	-0-	-147	B	-0-	64	1	1307	2	Y	1					61
								1	9									
06	1320	N	1082	-0-	-238	B	-0-	54	1	1024	2	Y	4	1	8			64
								4	9									
07	1395	N	1344	-0-	-51	B	-0-	78	1	1265	2	Y	1					65
								1	9									
08	1364	N	1285	-0-	-79	B	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-					65
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1171	2	Y	1					66
								1	9									
10	1333	N	981	-0-	-352	B	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					66
11	1230	N	771	-0-	-459	B	-0-	47	1	722	2	Y	2					68
								2	9									
12	1271	N	638	-0-	-633	B	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

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	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1145	2	Y	2					21
								2	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	53	1	883	2	Y	2	1	8			22
								2	9									
03	1054	N	852	-0-	-202	B	-0-	42	1	804	2	Y	5	2	8			25
								6	9									
04	1170	N	1034	-0-	-136	B	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					25
05	1054	N	1048	-0-	-6	B	-0-	49	1	996	2	Y	3					28
								3	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1054	2	Y	3	2	8			29
								3	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1103	2	Y	3					32
								3	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1096	2	Y	-0-					32
*09	1110	N	1056	-0-	-54	B	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					32
10	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1135	2	Y	2					34
								2	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					34
12	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1178	2	Y	4					38
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

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	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					11
02	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	57	1	948	2	Y	1	1	8			11
								1	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1251	2	Y	2	2	8			11
								2	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					11
05	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-					11
06	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					11
07	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1023	2	Y	-0-					11
08	1395	N	933	-0-	-462	B	-0-	55	1	876	2	Y	2					13
								2	9									
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					13
10	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1101	2	Y	-0-					13
11	900	N	107	-0-	-793	B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					13
12	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1668	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 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	1891	N	1819	-0-	-72 B	-0-	101	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	82	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	68	1	1294	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
04	1770	N	1522	-0-	-248 B	-0-	76	1	1445	2	Y	1					5
							1	9									
05	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	75	1	1527	2	Y	-0-					5
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	67	1	1263	2	Y	-0-					5
07	1581	N	1447	-0-	-134 B	-0-	84	1	1363	2	Y	-0-					5
08	1612	N	1376	-0-	-236 B	-0-	81	1	1291	2	Y	4					9
							4	9									
*09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	82	1	1274	2	Y	3					12
							3	9									
10	1457	N	1410	-0-	-47 B	-0-	85	1	1322	2	Y	3					15
							3	9									
11	1320	N	1199	-0-	-121 B	-0-	72	1	1107	2	Y	18					33
							20	9									
12	1395	N	848	-0-	-547 B	-0-	53	1	791	2	Y	4					37
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 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	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	38	1	647	2	Y	4					21
							4	9									
02	616	N	593	-0-	-23 B	-0-	33	1	554	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
03	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	32	1	617	2	Y	6	1	8			30
							7	9									
04	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	31	1	582	2	Y	6					36
							7	9									
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	30	1	616	2	Y	7	37	1			6
							8	9									
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	31	1	595	2	Y	4					10
							4	9									
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	38	1	621	2	Y	2					12
							2	9									
08	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	38	1	597	2	Y	3					15
							3	9									
*09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	39	1	603	2	Y	5					20
							6	9									
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	41	1	632	2	Y	3					23
							3	9									
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	39	1	603	2	Y	3					26
							3	9									
12	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	41	1	606	2	Y	6					32
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 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	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					6
02	364	N	281	-0-	-83 B	-0-	16	1	264	2	Y	1					7
							1	9									
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	32	1	612	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
04	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					11
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					11
06	630	N	482	-0-	-148 B	-0-	24	1	456	2	Y	2					13
							2	9									
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	39	1	624	2	Y	5					18
							6	9									
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	39	1	616	2	Y	-0-					18
*09	480	N	188	-0-	-292 B	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					18
10	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	65	1	1008	2	Y	2					20
							2	9									
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	58	1	896	2	Y	3					23
							3	9									
12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	26	1	379	2	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	59	1	1013	2	Y	-0-					10
02	952	N	925	-0-	-27 B	-0-	52	1	871	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
03	1054	N	905	-0-	-149 B	-0-	45	1	854	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
04	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	47	1	902	2	Y	1					16
							1	9									
05	1023	N	868	-0-	-155 B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					16
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	Y	2					18
							2	9									
07	992	N	892	-0-	-100 B	-0-	52	1	834	2	Y	5					23
							6	9									
08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					23
*09	900	N	873	-0-	-27 B	-0-	52	1	819	2	Y	2					25
							2	9									
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	58	1	898	2	Y	2					27
							2	9									
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	54	1	832	2	Y	3					30
							3	9									
12	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	54	1	798	2	Y	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1758	-0-	-0- B	-0-	97	1	1661	2	Y	-0-					11
02	1428	N	1388	-0-	-40 B	-0-	78	1	1309	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1736	N	1587	-0-	-149 B	-0-	79	1	1506	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
04	1710	N	1460	-0-	-250 B	-0-	73	1	1386	2	Y	1					12
							1	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-					12
06	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	71	1	1338	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1519	N	1469	-0-	-50 B	-0-	86	1	1383	2	Y	-0-					12
08	1581	N	1507	-0-	-74 B	-0-	89	1	1416	2	Y	2					14
							2	9									
*09	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	92	1	1445	2	Y	-0-					14
10	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	98	1	1516	2	Y	-0-					14
11	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-					14
12	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	101	1	1508	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	61	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	71	1	1348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	858	-0-	-320 B	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	633	-0-	-627 B	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	86	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	68	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	462	-0-	-995 B	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	547	-0-	-563 B	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	49	1	726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	528	-0-	-432 B	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	809	-0-	-245 B	-0-	38	1	765	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	930	N	765	-0-	-165 B	-0-	38	1	721	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	47	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	684	-0-	-96 B	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	48	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	573	-0-	-140 B	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	48	1	818	2	Y	25					113
							28	9									
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	44	1	735	2	Y	14	1	8			126
							15	9									
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	39	1	749	2	Y	5	1	8			130
							6	9									
04	870	N	758	-0-	-112 B	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					130
05	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	34	1	686	2	Y	8					138
							9	9									
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	39	1	736	2	Y	16					154
							18	9									
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	53	1	848	2	Y	11					165
							12	9									
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	44	1	697	2	Y	11					176
							12	9									
*09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	53	1	821	2	Y	4					180
							4	9									
10	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	54	1	834	2	Y	4	162	1			22
							4	9									
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	49	1	748	2	Y	13					35
							14	9									
12	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	54	1	806	2	Y	7					42
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 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	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	97	1	1657	2	Y	-0-					11
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	98	1	1631	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
03	1798	N	1484	-0-	-314 B	-0-	74	1	1400	2	Y	9	2	8			19
							10	9									
04	1710	N	1069	-0-	-641 B	-0-	53	1	1015	2	Y	1					20
							1	9									
05	1922	N	852	-0-	-1070 B	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					20
06	1440	N	869	-0-	-571 B	-0-	43	1	823	2	Y	3					23
							3	9									
07	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	64	1	1027	2	Y	6					29
							7	9									
08	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	72	1	1142	2	Y	-0-					29
*09	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	88	1	1373	2	Y	3					32
							3	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	98	1	1522	2	Y	4					36
							4	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	110	1	1690	2	Y	5					41
							6	9									
12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	109	1	1624	2	Y	5					46
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 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	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	43	1	727	2	N	47					78
							52	9									
02	728	N	669	-0-	-59 B	-0-	38	1	631	2	N	-0-					78
03	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	854	2	N	3	1	8			80
							3	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	981	2	N	5					85
							6	9									
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	36	1	723	2	N	4					89
							4	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	67	1	1273	2	N	5					94
							6	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	105	1	1702	2	N	45					139
							50	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	93	1	1477	2	N	19					158
							21	9									
*09	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	89	1	1382	2	N	7					165
							8	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	90	1	1405	2	N	27	170	1			22
							30	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	95	1	1459	2	N	23					45
							25	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	99	1	1464	2	N	21					66
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

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	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1387	2	Y	13					46
								14	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1157	2	Y	14	1	8			59
								15	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1399	2	Y	13	2	8			70
								14	9									
04	1440	N	1276	-0-	-164	B	-0-	63	1	1203	2	Y	9					79
								10	9									
05	1364	N	1328	-0-	-36	B	-0-	62	1	1259	2	Y	6	53	1			32
								7	9									
06	1440	N	1406	-0-	-34	B	-0-	70	1	1325	2	Y	10	1	8			41
								11	9									
07	1333	N	1190	-0-	-143	B	-0-	69	1	1118	2	Y	3					44
								3	9									
08	1333	N	1242	-0-	-91	B	-0-	73	1	1161	2	Y	7					51
								8	9									
*09	1410	N	1109	-0-	-301	B	-0-	66	1	1037	2	Y	5					56
								6	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1227	2	Y	7	52	1			11
								8	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1195	2	Y	9					20
								10	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1085	2	Y	17					37
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

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	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					50
02	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	18	1	303	2	Y	7					57
								8	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	25	1	483	2	Y	4	1	8			60
								4	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	25	1	479	2	Y	4					64
								4	9									
05	372	N	313	-0-	-59	B	-0-	14	1	291	2	Y	7					71
								8	9									
06	510	N	418	-0-	-92	B	-0-	21	1	394	2	Y	3	2	8			72
								3	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	37	1	597	2	Y	3					75
								3	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					75
*09	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	46	1	714	2	Y	7					82
								8	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	50	1	771	2	Y	8	74	1			16
								9	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	51	1	788	2	Y	6					22
								7	9									
12	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	56	1	836	2	Y	10					32
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1605	2	Y	6					49
									7	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-		79	1	1311	2	Y	7	2	8			54
									8	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1989	2	Y	8	3	8			59
									9	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1598	2	Y	4					63
									4	9									
05	1550	N	1522	-0-	-28	B	-0-		72	1	1450	2	Y	-0-					63
06	1980	N	1168	-0-	-812	B	-0-		58	1	1104	2	Y	5	1	8			67
									6	9									
07	1736	N	1525	-0-	-211	B	-0-		89	1	1432	2	Y	4					71
									4	9									
08	1519	N	1458	-0-	-61	B	-0-		86	1	1369	2	Y	3					74
									3	9									
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1404	2	Y	3					77
									3	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1529	2	Y	3	68	1			12
									3	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-		86	1	1322	2	Y	4	1	8			15
									4	9									
12	1550	N	1430	-0-	-120	B	-0-		90	1	1333	2	Y	6					21
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-		42	1	712	2	Y	-0-					38
02	560	N	505	-0-	-55	B	-0-		29	1	476	2	Y	-0-					38
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-		30	1	577	2	Y	-0-					38
04	720	N	620	-0-	-100	B	-0-		31	1	589	2	Y	-0-					38
05	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-		32	1	640	2	Y	-0-					38
06	600	N	127	-0-	-473	B	-0-		6	1	121	2	Y	-0-	38	1			-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-		51	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	B	-0-		35	1	554	2	Y	12					12
									13	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-		34	1	525	2	Y	-0-					12
10	651	N	548	-0-	-103	B	-0-		33	1	515	2	Y	-0-					12
11	570	N	538	-0-	-32	B	-0-		32	1	497	2	Y	8					20
									9	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-		46	1	690	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

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	2201	N	1893	-0-		-308	B	-0-		104	1	1782	2	Y	6					70
										7	9									
02	2044	N	1587	-0-		-457	B	-0-		89	1	1490	2	Y	7	1	8			76
										8	9									
03	2711	N	2711	-0-		-0-	B	-0-		135	1	2559	2	Y	15	3	8			88
										17	9									
04	2143	N	2143	-0-		-0-	B	-0-		107	1	2029	2	Y	6					94
										7	9									
05	2692	N	2692	-0-		-0-	B	-0-		126	1	2556	2	Y	9	61	1			42
										10	9									
06	2610	N	2236	-0-		-374	B	-0-		112	1	2118	2	Y	5	1	8			46
										6	9									
07	2201	N	2081	-0-		-120	B	-0-		121	1	1953	2	Y	6					52
										7	9									
08	2697	N	2383	-0-		-314	B	-0-		141	1	2234	2	Y	7					59
										8	9									
*09	2335	N	2335	-0-		-0-	B	-0-		140	1	2189	2	Y	5	55	1			9
										6	9									
10	2077	N	1993	-0-		-84	B	-0-		120	1	1867	2	Y	5					14
										6	9									
11	2310	N	2254	-0-		-56	B	-0-		137	1	2106	2	Y	10					24
										11	9									
12	2418	N	2186	-0-		-232	B	-0-		137	1	2041	2	Y	7					31
										8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	969	-0-	-426 B	-0-	53	1	909	2	Y	6					104
							7	9									
02	868	N	790	-0-	-78 B	-0-	44	1	739	2	Y	6	1	8			109
							7	9									
03	1023	N	902	-0-	-121 B	-0-	45	1	856	2	Y	1	1	8			109
							1	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	110	1	2081	2	Y	-0-					109
05	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	98	1	1996	2	Y	2					111
							2	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	92	1	1738	2	Y	11	102	1	1	8	19
							12	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	110	1	1784	2	Y	16					35
							18	9									
08	2108	N	1715	-0-	-393 B	-0-	102	1	1613	2	Y	-0-					35
*09	1830	N	1697	-0-	-133 B	-0-	101	1	1585	2	Y	10					45
							11	9									
10	1922	N	1909	-0-	-13 B	-0-	115	1	1786	2	Y	7					52
							8	9									
11	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	115	1	1768	2	Y	16					68
							18	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	126	1	1870	2	Y	12	67	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					11
02	924	N	904	-0-	-20 B	-0-	51	1	852	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1178	N	961	-0-	-217 B	-0-	48	1	911	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
04	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					11
05	992	N	625	-0-	-367 B	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					11
06	930	N	561	-0-	-369 B	-0-	28	1	532	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	775	N	476	-0-	-299 B	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					11
08	620	N	392	-0-	-228 B	-0-	23	1	367	2	Y	2					13
							2	9									
*09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					13
10	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	111	1	1719	2	Y	-0-					13
11	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	89	1	1370	2	Y	-0-					13
12	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	520	-0-	-1030 B	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	505	-0-	-391 B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	82	1	1671	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	98	1	1857	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	114	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	107	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1709	-0-	-271 B	-0-	103	1	1605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1953	N	1672	-0-	-281 B	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1106	-0-	-634 B	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1356	-0-	-411 B	-0-	85	1	1270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		32	-0-	32 B	32	2	1	30	2	Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	32					Y	-0-					21
06	32	X	-0-	-0-	-32 B	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

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	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-		161	1	2741	2	Y	21					221
								23	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0- B	-0-		142	1	2373	2	Y	20	165	1	2	8	74
								22	9									
03	2852	X	2664	-0-	-188 B	-0-		132	1	2511	2	Y	19	2	8			91
								21	9									
04	2820	X	2615	-0-	-205 B	-0-		130	1	2465	2	Y	18					109
								20	9									
05	2914	X	2693	-0-	-221 B	-0-		126	1	2548	2	Y	17					126
								19	9									
06	2820	X	2377	-0-	-443 B	-0-		118	1	2235	2	Y	22	1	8			147
								24	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-		169	1	2726	2	Y	18					165
								20	9									
08	2697	X	2174	-0-	-523 B	-0-		128	1	2034	2	Y	11					176
								12	9									
*09	2610	X	2550	-0-	-60 B	-0-		152	1	2379	2	Y	17					193
								19	9									
10	2914	X	2682	-0-	-232 B	-0-		161	1	2507	2	Y	13	174	1			32
								14	9									
11	2820	X	2510	-0-	-310 B	-0-		153	1	2348	2	Y	8					40
								9	9									
12	2914	X	2615	-0-	-299 B	-0-		164	1	2436	2	Y	14					54
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

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	1922	N	1908	-0-	-14 B	-0-		105	1	1799	2	Y	4	152	1			74
								4	9									
02	2016	N	1910	-0-	-106 B	-0-		107	1	1785	2	Y	16	1	8			89
								18	9									
03	2232	N	1866	-0-	-366 B	-0-		92	1	1745	2	Y	26	1	8			114
								29	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-		93	1	1760	2	Y	58	145	1			27
								64	9									
05	2108	N	1565	-0-	-543 B	-0-		72	1	1463	2	Y	27	48	1			6
								30	9									
06	1800	N	1703	-0-	-97 B	-0-		81	1	1537	2	Y	77	73	1			10
								85	9									
07	1984	N	1970	-0-	-14 B	-0-		114	1	1836	2	Y	18	19	1			9
								20	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-		97	1	1542	2	Y	15	19	1			5
								17	9									
*09	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-		108	1	1679	2	Y	13	9	1			9
								14	9									
10	1984	N	1711	-0-	-273 B	-0-		103	1	1596	2	Y	11	18	1			2
								12	9									
11	1590	N	1580	-0-	-10 B	-0-		96	1	1472	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
12	1860	N	1649	-0-	-211 B	-0-		103	1	1535	2	Y	10	9	1			5
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 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	1085	N	753	-0-	-332 B	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					11
02	896	N	704	-0-	-192 B	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					11
03	961	N	719	-0-	-242 B	-0-	36	1	681	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
04	720	N	545	-0-	-175 B	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					12
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					12
06	690	N	522	-0-	-168 B	-0-	26	1	496	2	Y	-0-					12
07	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	81	1	1310	2	Y	1					13
							1	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	80	1	1272	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
*09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	75	1	1165	2	Y	2					4
							2	9									
10	1395	N	1237	-0-	-158 B	-0-	75	1	1162	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1017	-0-	-303 B	-0-	62	1	953	2	Y	2					6
							2	9									
12	1271	N	1198	-0-	-73 B	-0-	75	1	1121	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	38	1	651	2	N	3					123
							3	9									
02	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	38	1	640	2	N	19					142
							21	9									
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	36	1	687	2	N	10					152
							11	9									
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	33	1	630	2	N	-0-					152
05	775	N	625	-0-	-150 B	-0-	29	1	596	2	N	-0-					152
06	720	N	516	-0-	-204 B	-0-	26	1	490	2	N	-0-					152
07	682	N	461	-0-	-221 B	-0-	27	1	432	2	N	2					154
							2	9									
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	50	1	787	2	N	-0-					154
*09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	48	1	745	2	N	1					155
							1	9									
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	47	1	737	2	N	-0-					155
11	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	48	1	731	2	N	2					157
							2	9									
12	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	50	1	740	2	N	7					164
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1935	-0-	-18 B	-0-	107	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1363	-0-	-289 B	-0-	77	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1621	-0-	-332 B	-0-	81	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	117	1	2229	2	Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	118	1	2397	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	119	1	2245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2232	N	1321	-0-	-911 B	-0-	77	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2076	-0-	-466 B	-0-	123	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*09	2460	X	1986	-0-	-474 B	-0-	119	1	1866	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2542	X	2311	-0-	-231 B	-0-	140	1	2170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	173	1	2657	2	Y	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	179	1	2660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

01	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	87	1	1489	2	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	82	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	506	-0-	-1106 B	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	118	-0-	-1412 B	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	15	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1288	-0-	-138 B	-0-	71	1	1214	2	Y	3					65
							3	9									
02	1148	N	1126	-0-	-22 B	-0-	63	1	1057	2	Y	5	2	8			68
							6	9									
03	1395	N	1008	-0-	-387 B	-0-	50	1	947	2	Y	10	2	8			76
							11	9									
04	1260	N	1106	-0-	-154 B	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					76
05	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	58	1	1184	2	Y	1					77
							1	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	60	1	1134	2	Y	5	1	8			81
							6	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	70	1	1132	2	Y	2					83
							2	9									
08	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					83
*09	1200	N	1175	-0-	-25 B	-0-	71	1	1103	2	Y	1					84
							1	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	141	1	2189	2	Y	-0-					84
11	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	84	1	1284	2	Y	2					86
							2	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	135	1	2000	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 16,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	136	1	2313	2	Y	1					62
							1	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	133	1	2212	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	135	1	2557	2	Y	7	40	1	2	8	27
							8	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	126	1	2396	2	Y	1					28
							1	9									
05	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	120	1	2433	2	Y	3					31
							3	9									
06	2100	N	1070	-0-	-1030 B	-0-	54	1	1015	2	Y	1					32
							1	9									
07	2170	N	862	-0-	-1308 B	-0-	50	1	812	2	Y	-0-					32
08	2542	N	1025	-0-	-1517 B	-0-	61	1	962	2	Y	2					34
							2	9									
*09	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	156	1	2430	2	Y	5					39
							6	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	119	1	1842	2	Y	2					41
							2	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	153	1	2344	2	Y	4					45
							4	9									
12	2666	N	2132	-0-	-534 B	-0-	134	1	1994	2	Y	4					49
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					23
02	308	N	55	-0-	-253 B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					23
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	15	1	278	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	6	1	109	2	N	-0-					23
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					23
06	270	N	8	-0-	-262 B	-0-	8	2			N	-0-					23
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					23
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					23
10	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					23
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					23
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	51	1	867	2	Y	5					48
								6	9									
02	812	N	387	-0-	-425	B	-0-	22	1	362	2	Y	3	26	1			25
								3	9									
03	930	N	486	-0-	-444	B	-0-	24	1	461	2	Y	1					26
								1	9									
04	900	N	585	-0-	-315	B	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					26
05	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	29	1	580	2	Y	7					33
								8	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	29	1	548	2	Y	3					36
								3	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	36	1	586	2	Y	3	23	1			16
								3	9									
08	620	N	535	-0-	-85	B	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					16
09	570	N	53	-0-	-517	B	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	16	1			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2025

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	596	2	Y	3					17
								3	9									
02	588	N	567	-0-	-21	B	-0-	32	1	532	2	Y	3					20
								3	9									
03	651	N	604	-0-	-47	B	-0-	30	1	570	2	Y	4					24
								4	9									
04	600	N	506	-0-	-94	B	-0-	25	1	478	2	Y	3					27
								3	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	31	1	619	2	Y	1					28
								1	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	32	1	605	2	Y	4					32
								4	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	31	1	497	2	Y	4					36
								4	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	39	1	622	2	Y	1					37
								1	9									
*09	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	40	1	625	2	Y	1	28	1			10
								1	9									
10	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	41	1	630	2	Y	3					13
								3	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	39	1	598	2	Y	1					14
								1	9									
12	682	N	672	-0-	-10	B	-0-	42	1	619	2	Y	10					24
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	17	1	285	2	Y	-0-						21
02	252	N	213	-0-	-39 B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-						21
03	310	N	128	-0-	-182 B	-0-	6	1	122	2	Y	-0-						21
04	300	N	218	-0-	-82 B	-0-	11	1	207	2	Y	-0-						21
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	11	1	232	2	Y	-0-						21
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	12	1	225	2	Y	-0-						21
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	14	1	223	2	Y	-0-						21
08	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	12	1	187	2	Y	-0-						21
*09	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	14	1	217	2	Y	-0-						21
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	14	1	215	2	Y	-0-						21
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	Y	-0-						21
*12	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	13	1	189	2	Y	-0-						21

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

01	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	89	1	1520	2	Y	3						111
							3	9										
02	1344	N	1162	-0-	-182 B	-0-	65	1	1087	2	Y	9	91	1	1	8		28
							10	9										
03	1550	N	1152	-0-	-398 B	-0-	57	1	1086	2	Y	8	1	8				35
							9	9										
04	1560	N	1109	-0-	-451 B	-0-	55	1	1050	2	Y	4						39
							4	9										
05	1302	N	1197	-0-	-105 B	-0-	56	1	1134	2	Y	6						45
							7	9										
06	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	64	1	1201	2	Y	5						50
							6	9										
07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	86	1	1387	2	Y	8						58
							9	9										
08	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	71	1	1118	2	Y	5						63
							6	9										
*09	1260	N	1021	-0-	-239 B	-0-	61	1	953	2	Y	6						69
							7	9										
10	1488	N	1336	-0-	-152 B	-0-	80	1	1247	2	Y	8						77
							9	9										
11	1170	N	1097	-0-	-73 B	-0-	67	1	1023	2	Y	6						83
							7	9										
12	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	76	1	1127	2	Y	7						90
							8	9										

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					10
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	66	1	1095	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	1271	N	1117	-0-	-154 B	-0-	56	1	1060	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	1200	N	480	-0-	-720 B	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					10
05	1302	N	287	-0-	-1015 B	-0-	13	1	273	2	Y	1					11
							1	9									
06	1080	N	414	-0-	-666 B	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					11
07	496	N	320	-0-	-176 B	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					11
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					11
*09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	26	1	412	2	Y	1					12
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	22	1	336	2	Y	2					14
							2	9									
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	31	1	461	2	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 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	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	82	1	1407	2	Y	-0-					104
02	1288	N	1280	-0-	-8 B	-0-	72	1	1208	2	Y	-0-					104
03	1426	N	1159	-0-	-267 B	-0-	58	1	1101	2	Y	-0-					104
04	1440	N	1405	-0-	-35 B	-0-	70	1	1329	2	Y	5					109
							6	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1378	2	Y	2					111
							2	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	68	1	1282	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
07	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	80	1	1286	2	Y	7	92	1			26
							8	9									
08	1457	N	1255	-0-	-202 B	-0-	74	1	1177	2	Y	4					30
							4	9									
*09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	83	1	1300	2	Y	-0-					30
10	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	90	1	1396	2	Y	16					46
							18	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					46
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	93	1	1376	2	Y	7					53
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	624	2	Y	-0-					18
02	532	N	440	-0-	-92 B	-0-	25	1	413	2	Y	2					20
							2	9									
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	27	1	510	2	Y	13					33
							14	9									
04	600	N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	414	2	Y	5					38
							6	9									
05	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	22	1	456	2	Y	4					42
							4	9									
06	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	24	1	459	2	Y	6					48
							7	9									
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					48
08	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					48
*09	510	N	478	-0-	-32 B	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					48
10	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					48
11	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	27	1	408	2	Y	13					61
							14	9									
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	38	1	566	2	Y	5					66
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	581	2	Y	17					54
							19	9									
02	560	N	359	-0-	-201 B	-0-	20	1	333	2	Y	5	2	8			57
							6	9									
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	Y	10	7	8			60
							11	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	60	1	1134	2	Y	-0-					60
05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					60
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	48	1	908	2	Y	5	4	8			61
							6	9									
07	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	50	1	806	2	Y	15	1	8			75
							17	9									
08	1302	N	1106	-0-	-196 B	-0-	64	1	1013	2	Y	26					101
							29	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	65	1	1020	2	Y	1	73	1			29
							1	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-					29
11	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	62	1	951	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
12	1116	N	1010	-0-	-106 B	-0-	64	1	946	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-64 B	-0-	3	1	51	2	Y	5					30
							6	9									
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	8	1	134	2	Y	1					31
							1	9									
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	Y	1					32
							1	9									
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					32
05	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					32
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					32
07	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	5	1	78	2	Y	4					36
							4	9									
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	6	1	93	2	Y	8					44
							9	9									
*09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	31	1			13
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
12	93	N	11	-0-	-82 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	1559	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	84	1	1393	2	Y	1	5	1	1	8	1
							1	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	83	1	1583	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
04	1590	N	1515	-0-	-75 B	-0-	75	1	1433	2	Y	6					6
							7	9									
05	1643	N	1493	-0-	-150 B	-0-	70	1	1416	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	1620	N	1503	-0-	-117 B	-0-	75	1	1424	2	Y	4					7
							4	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	115	1	1851	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	105	1	1673	2	Y	4					9
							4	9									
*09	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	106	1	1656	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	1984	N	1576	-0-	-408 B	-0-	95	1	1477	2	Y	4					8
							4	9									
11	1710	N	1642	-0-	-68 B	-0-	100	1	1539	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	120	1	1790	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-70						Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-70						Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-70						Y	-0-					2
04	T. A.	23	-0-	23 B	-47	1	1	22	2		Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-47						Y	-0-					2
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-47						Y	-0-					2
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-47						Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-47						Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-47						Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-47						Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-47						Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-47						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 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	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					Y	-0-					80
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	-0-					80
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	75	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	60	1	1019	2	Y	-0-					28
02	980	N	962	-0-	-18 B	-0-	54	1	907	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	1054	N	981	-0-	-73 B	-0-	49	1	931	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
04	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	49	1	922	2	Y	2					30
							2	9									
05	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					30
06	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	49	1	933	2	Y	4	1	8			33
							4	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	61	1	992	2	Y	-0-					33
08	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-	59	1	931	2	Y	6					39
							7	9									
*09	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					39
*10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	64	1	988	2	Y	2					41
							2	9									
*11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	62	1	951	2	Y	-0-					41
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 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	1643	N	1447	-0-	-196	B	-0-	80	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1198	-0-	-476	B	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1308	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
06	1170	N	1139	-0-	-31	B	-0-	57	1	1078	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1317	-0-	-78	B	-0-	78	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1560	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	1488	N	1283	-0-	-205	B	-0-	78	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1284	-0-	-421	B	-0-	81	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 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-	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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	600	-0-	-361	B	-0-	33	1	560	2	Y	6					41
								7	9									
02	812	N	219	-0-	-593	B	-0-	12	1	206	2	Y	1					42
								1	9									
03	930	N	358	-0-	-572	B	-0-	18	1	339	2	Y	1					43
								1	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					43
05	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1077	2	Y	1					44
								1	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	47	1	881	2	Y	-0-					44
07	961	N	749	-0-	-212	B	-0-	43	1	699	2	Y	6					50
								7	9									
08	1116	N	186	-0-	-930	B	-0-	11	1	167	2	Y	7					57
								8	9									
*09	930	N	111	-0-	-819	B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	41	1			16
10	744	N	243	-0-	-501	B	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					16
11	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					16
12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	101 1 14 9	1727 2	Y	13			52
02	1596	N	1529	-0-	-67 B	-0-	85 1 32 9	1412 2	Y	29	1 8		80
03	1581	N	1514	-0-	-67 B	-0-	75 1 13 9	1426 2	Y	12	1 8		91
04	1770	N	961	-0-	-809 B	-0-	48 1 2 9	911 2	Y	2			93
05	1705	N	958	-0-	-747 B	-0-	45 1 4 9	909 2	Y	4			97
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	86 1 6 9	1626 2	Y	5	78 1	1 8	23
07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	86 1 15 9	1386 2	Y	14			37
08	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	89 1 7 9	1408 2	Y	6			43
*09	1710	N	1556	-0-	-154 B	-0-	93 1 12 9	1451 2	Y	11			54
10	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	97 1 4 9	1512 2	Y	4			58
11	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	90 1 42 9	1379 2	Y	38	82 1		14
12	1612	N	1471	-0-	-141 B	-0-	92 1 18 9	1361 2	Y	16			30

TOTAL GAS PROD: 17,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 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	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	82	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1272	-0-	-16 B	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1367	-0-	-90 B	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1298	-0-	-142 B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	66	1	1345	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	1320	N	1244	-0-	-76 B	-0-	62	1	1176	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1333	N	1215	-0-	-118 B	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1062	-0-	-364 B	-0-	63	1	999	2	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1176	-0-	-54 B	-0-	71	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	87	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	93	1	1379	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 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	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	77	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	78	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1271	-0-	-109 B	-0-	64	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1428	-0-	-60 B	-0-	67	1	1352	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	1530	N	1249	-0-	-281 B	-0-	62	1	1181	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1302	N	1178	-0-	-124 B	-0-	69	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	918	-0-	-508 B	-0-	54	1	864	2	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	842	-0-	-418 B	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	796	-0-	-382 B	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	698	-0-	-202 B	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	736	-0-	-132 B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	716	2	N	3					111
							3	9									
02	672	N	167	-0-	-505 B	-0-	6	1	97	2	N	58					169
							64	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					169
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					169
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	13					182
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	131	1			51
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	855	-0-	-75 B	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					5
02	868	N	730	-0-	-138 B	-0-	41	1	688	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	992	N	696	-0-	-296 B	-0-	35	1	660	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	840	N	677	-0-	-163 B	-0-	34	1	636	2	Y	6					11
							7	9									
05	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					11
06	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	31	1	580	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	713	N	7	-0-	-706 B	-0-	7	2			Y	-0-					11
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					11
09	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					11
10	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		46	-0-	46 B	46	2	1	44	2	Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					5
06	46	X	-0-	-0-	-46 B	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 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	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	48	1	819	2	Y	-0-					3
02	784	N	727	-0-	-57 B	-0-	41	1	685	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	868	N	445	-0-	-423 B	-0-	22	1	422	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	5					8
05	806	N	257	-0-	-549 B	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					8
06	420	N	137	-0-	-283 B	-0-	7	1	129	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	34	1	542	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	21	1	335	2	Y	9					17
							10	9									
*09	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					17
10	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	59	1	925	2	Y	3	1	8			19
							3	9									
11	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	55	1	840	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	101	1	1728	2	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	95	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	97	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	98	1	1856	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	102	1	2060	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	99	1	1874	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	119	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1861	-0-	-309 B	-0-	110	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1689	-0-	-291 B	-0-	102	1	1586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2046	N	1656	-0-	-390 B	-0-	100	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1419	-0-	-381 B	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1013	-0-	-723 B	-0-	64	1	949	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1252	-0-	-794	B	-0-	69	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1981	-0-	-179	B	-0-	99	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2417	-0-	-63	B	-0-	113	1	2290	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
06	2400	X	2333	-0-	-67	B	-0-	117	1	2205	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									
07	2480	X	2289	-0-	-191	B	-0-	133	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2241	-0-	-177	B	-0-	133	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*09	2340	N	2262	-0-	-78	B	-0-	136	1	2125	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2294	N	2280	-0-	-14	B	-0-	138	1	2141	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2028	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2325	N	1809	-0-	-516	B	-0-	114	1	1694	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 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	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2197	2	Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2277	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1645	-0-	-605	B	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2243	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
06	2310	N	1396	-0-	-914	B	-0-	70	1	1318	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
07	1705	N	1006	-0-	-699	B	-0-	59	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2291	-0-	-65	B	-0-	136	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2236	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2300	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2109	-0-	-340	B	-0-	133	1	1975	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	890	-0-	-102 B	-0-		49	1 2 9	839	2	Y	2					33
02	868	N	825	-0-	-43 B	-0-		46	1 6 9	773	2	Y	5	1	8			37
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-		43	1 3 9	818	2	Y	3	1	8			39
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-		71	1 3 9	1343	2	Y	3	32	1			10
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-		61	1 3 9	1234	2	Y	3					13
06	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-		53	1 2 9	1009	2	Y	2					15
07	1457	N	1268	-0-	-189 B	-0-		74	1 3 9	1191	2	Y	3					18
08	1302	N	1278	-0-	-24 B	-0-		76	1 2 9	1200	2	Y	2					20
*09	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-		76	1 2 9	1189	2	Y	2					22
10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-		87	1 2 9	1351	2	Y	2					24
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-		83	1 1 9	1269	2	Y	1					25
12	1302	N	1080	-0-	-222 B	-0-		68	1 3 9	1009	2	Y	3					28

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

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	462	N	462	-0-	-0- B	-0-		26	1	436	2	Y	-0-					3
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-		24	1 15 9	403	2	Y	14					17
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-		24	1 3 9	450	2	Y	3					20
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-		36	1	676	2	Y	-0-					20
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-		27	1 3 9	557	2	Y	3					23
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-		27	1 8 9	504	2	Y	7					30
07	620	N	396	-0-	-224 B	-0-		22	1 12 9	362	2	Y	11					41
08	589	N	384	-0-	-205 B	-0-		23	1	361	2	Y	-0-					41
*09	540	N	343	-0-	-197 B	-0-		21	1	322	2	Y	-0-					41
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-		25	1 2 9	383	2	Y	2					43
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-		25	1 3 9	383	2	Y	3					46
12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-		27	1 6 9	407	2	Y	5					51

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	522	-0-		-377	B	-0-	29	1	491	2	Y	2					43
									2	9									
02	1428	N	490	-0-		-938	B	-0-	28	1	459	2	Y	3					46
									3	9									
03	713	N	221	-0-		-492	B	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					46
04	510	N	272	-0-		-238	B	-0-	14	1	257	2	Y	1					47
									1	9									
05	558	N	372	-0-		-186	B	-0-	17	1	346	2	Y	8					55
									9	9									
06	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					55
07	365	N	365	-0-		-0-	B	-0-	21	1	337	2	Y	6					61
									7	9									
08	389	N	389	-0-		-0-	B	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					61
*09	286	N	286	-0-		-0-	B	-0-	17	1	260	2	Y	8	60	1			9
									9	9									
10	372	N	336	-0-		-36	B	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					9
11	401	N	401	-0-		-0-	B	-0-	23	1	359	2	Y	17					26
									19	9									
12	478	N	478	-0-		-0-	B	-0-	30	1	442	2	Y	5					31
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2744	-0-		-480	B	-0-	152	1	2588	2	Y	4					42
									4	9									
02	3500	X	2182	-0-		-1318	B	-0-	123	1	2052	2	Y	6	3	8			45
									7	9									
03	3875	X	1980	-0-		-1895	B	-0-	98	1	1873	2	Y	8	3	8			50
									9	9									
04	3750	X	2596	-0-		-1154	B	-0-	130	1	2466	2	Y	-0-					50
05	2759	X	2552	-0-		-207	B	-0-	120	1	2423	2	Y	8					58
									9	9									
06	2861	X	2861	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2712	2	Y	5	4	8			59
									6	9									
07	2697	X	1567	-0-		-1130	B	-0-	91	1	1469	2	Y	6					65
									7	9									
08	3052	X	3052	-0-		-0-	B	-0-	181	1	2870	2	Y	1					66
									1	9									
*09	3072	X	3072	-0-		-0-	B	-0-	185	1	2887	2	Y	-0-					66
10	3084	X	3084	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2895	2	Y	3					69
									3	9									
11	2940	X	2822	-0-		-118	B	-0-	173	1	2648	2	Y	1	1	8			69
									1	9									
12	3162	X	2954	-0-		-208	B	-0-	186	1	2758	2	Y	9					78
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

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	2486	N	2486	-0-		-0-	B	-0-		137	1	2346	2	Y	3					52
										3	9									
02	2381	N	2381	-0-		-0-	B	-0-		134	1	2237	2	Y	9	2	8			59
										10	9									
03	2604	N	2469	-0-		-135	B	-0-		123	1	2337	2	Y	8	2	8			65
										9	9									
04	2400	N	1919	-0-		-481	B	-0-		96	1	1817	2	Y	5	53	1			17
										6	9									
05	2635	N	1733	-0-		-902	B	-0-		81	1	1646	2	Y	5					22
										6	9									
06	2400	N	1570	-0-		-830	B	-0-		79	1	1485	2	Y	5					27
										6	9									
07	1984	N	1637	-0-		-347	B	-0-		95	1	1536	2	Y	5					32
										6	9									
08	1736	N	1604	-0-		-132	B	-0-		95	1	1505	2	Y	4					36
										4	9									
*09	1560	N	1530	-0-		-30	B	-0-		92	1	1435	2	Y	3					39
										3	9									
10	1753	N	1753	-0-		-0-	B	-0-		106	1	1643	2	Y	4					43
										4	9									
11	1679	N	1679	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1574	2	Y	2					45
										2	9									
12	1740	N	1740	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1625	2	Y	5					50
										6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

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	1106	N	1106	-0-		-0-	B	-0-		61	1	1039	2	Y	5					69
										6	9									
02	924	N	765	-0-		-159	B	-0-		43	1	714	2	Y	7	1	8			75
										8	9									
03	1209	N	1119	-0-		-90	B	-0-		56	1	1055	2	Y	7	44	1	1	8	37
										8	9									
04	1080	N	907	-0-		-173	B	-0-		45	1	859	2	Y	3					40
										3	9									
05	837	N	19	-0-		-818	B	-0-		1	1	17	2	Y	1					41
										1	9									
06	1080	N	-0-	-0-		-1080	B	-0-						Y	-0-					41
07	930	N	9	-0-		-921	B	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					41
08	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-		5	1	74	2	Y	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					41
10	9	N	-0-	-0-		-9	B	-0-						Y	-0-	33	1			8
11	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-						Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

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	1362	N	1362	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1276	2	Y	10					168
										11	9									
02	1176	N	1153	-0-		-23	B	-0-		64	1	1075	2	Y	13	1	8			180
										14	9									
03	1302	N	1287	-0-		-15	B	-0-		64	1	1211	2	Y	11	105	1	1	8	85
										12	9									
04	1320	N	1223	-0-		-97	B	-0-		61	1	1153	2	Y	8					93
										9	9									
05	1272	N	1272	-0-		-0-	B	-0-		59	1	1194	2	Y	17					110
										19	9									
06	1266	N	1266	-0-		-0-	B	-0-		63	1	1191	2	Y	11	1	8			120
										12	9									
07	1323	N	1323	-0-		-0-	B	-0-		76	1	1235	2	Y	11					131
										12	9									
08	1271	N	1192	-0-		-79	B	-0-		70	1	1109	2	Y	12					143
										13	9									
*09	1274	N	1274	-0-		-0-	B	-0-		76	1	1186	2	Y	11					154
										12	9									
10	1333	N	1295	-0-		-38	B	-0-		78	1	1204	2	Y	12	124	1			42
										13	9									
11	1239	N	1239	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1150	2	Y	13					55
										14	9									
12	1302	N	1288	-0-		-14	B	-0-		80	1	1185	2	Y	21					76
										23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

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	828	-0-		-536	B	-0-		46	1	780	2	Y	2					57
										2	9									
02	1400	N	855	-0-		-545	B	-0-		48	1	804	2	Y	3	1	8			59
										3	9									
03	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-		73	1	1388	2	Y	3	1	8			61
										3	9									
04	1087	N	1087	-0-		-0-	B	-0-		54	1	1032	2	Y	1					62
										1	9									
05	961	N	952	-0-		-9	B	-0-		44	1	893	2	Y	14					76
										15	9									
06	1410	N	986	-0-		-424	B	-0-		50	1	936	2	Y	-0-					76
07	1238	N	1238	-0-		-0-	B	-0-		72	1	1156	2	Y	9					85
										10	9									
08	1224	N	1224	-0-		-0-	B	-0-		73	1	1150	2	Y	1					86
										1	9									
*09	1230	N	1230	-0-		-0-	B	-0-		73	1	1139	2	Y	16	83	1			19
										18	9									
10	1253	N	1253	-0-		-0-	B	-0-		76	1	1177	2	Y	-0-					19
11	1327	N	1327	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1216	2	Y	29					48
										32	9									
12	1271	N	1100	-0-		-171	B	-0-		69	1	1024	2	Y	6					54
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2323	-0-	-188 B	-0-	129	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	143	1	2392	2	N	-0-					-0-
03	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	140	1	2665	2	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	122	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2197	-0-	-531 B	-0-	103	1	2081	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
06	2640	N	1503	-0-	-1137 B	-0-	75	1	1421	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	2511	N	1581	-0-	-930 B	-0-	92	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1497	-0-	-704 B	-0-	89	1	1408	2	N	-0-					-0-
*09	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	116	1	1819	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	107	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	107	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1640	-0-	-344 B	-0-	103	1	1536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 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	1364	N	1346	-0-	-18 B	-0-	74	1	1269	2	Y	3					52
							3	9									
02	1316	N	1230	-0-	-86 B	-0-	69	1	1157	2	Y	4	2	8			54
							4	9									
03	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	63	1	1189	2	Y	10	2	8			62
							11	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	65	1	1227	2	Y	8					70
							9	9									
05	1364	N	1238	-0-	-126 B	-0-	58	1	1178	2	Y	2					72
							2	9									
06	1230	N	1150	-0-	-80 B	-0-	57	1	1086	2	Y	6	1	8			77
							7	9									
07	1333	N	1071	-0-	-262 B	-0-	62	1	1007	2	Y	2					79
							2	9									
08	1240	N	1001	-0-	-239 B	-0-	59	1	938	2	Y	4					83
							4	9									
*09	1140	N	954	-0-	-186 B	-0-	57	1	896	2	Y	1					84
							1	9									
10	1085	N	1012	-0-	-73 B	-0-	61	1	950	2	Y	1	69	1			16
							1	9									
11	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-					16
12	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	74	1	1096	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 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	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1775	-0-	-178	B	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1637	-0-	-283	B	-0-	82	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2066	-0-	-104	B	-0-	97	1	1957	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1733	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1857	-0-	-220	B	-0-	110	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	1953	N	1908	-0-	-45	B	-0-	115	1	1793	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1122	-0-	-678	B	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	923	-0-	-968	B	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 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	3658	X	1379	-0-	-2279	B	-0-	76	1	1303	2	Y	-0-					155
02	3678	X	3678	-0-	-0-	B	-0-	208	1	3470	2	Y	-0-					155
03	3755	X	3755	-0-	-0-	B	-0-	187	1	3558	2	Y	9					164
								10	9									
04	3630	X	3066	-0-	-564	B	-0-	153	1	2913	2	Y	-0-					164
05	4061	X	2927	-0-	-1134	B	-0-	138	1	2789	2	Y	-0-					164
06	3930	X	3242	-0-	-688	B	-0-	163	1	3079	2	Y	-0-					164
07	4061	X	2899	-0-	-1162	B	-0-	169	1	2730	2	Y	-0-					164
08	3751	X	1698	-0-	-2053	B	-0-	101	1	1597	2	Y	-0-					164
*09	3600	X	3600	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3383	2	Y	-0-					164
10	3348	X	2615	-0-	-733	B	-0-	158	1	2457	2	Y	-0-					164
11	3240	X	2424	-0-	-816	B	-0-	148	1	2269	2	Y	6					170
								7	9									
12	3689	X	2525	-0-	-1164	B	-0-	159	1	2366	2	Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 33,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1545	-0-	-222 B	-0-	85	1	1458	2	Y	2					63
							2	9									
02	1792	N	1276	-0-	-516 B	-0-	72	1	1200	2	Y	4	2	8			65
							4	9									
03	1891	N	526	-0-	-1365 B	-0-	26	1	492	2	Y	7	1	8			71
							8	9									
04	1500	N	408	-0-	-1092 B	-0-	20	1	382	2	Y	5					76
							6	9									
05	1426	N	525	-0-	-901 B	-0-	25	1	499	2	Y	1					77
							1	9									
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	27	1	511	2	Y	6	1	8			82
							7	9									
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	33	1	535	2	Y	1					83
							1	9									
08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	37	1	592	2	Y	3					86
							3	9									
*09	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	56	1	873	2	Y	1					87
							1	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	67	1	1047	2	Y	1	71	1			17
							1	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					17
12	806	N	282	-0-	-524 B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 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	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					46
02	540	X	540	-0-	-0- B	-0-	30	1	508	2	Y	2	1	8			47
							2	9									
03	13	X	11	-0-	-2 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					47
04	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	1					48
							1	9									
05	589	X	22	-0-	-567 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					48
06	570	X	4	-0-	-566 B	-0-	4	2			Y	-0-					48
07	589	X	87	-0-	-502 B	-0-	5	1	81	2	Y	1					49
							1	9									
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					49
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	40	1			9
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					148
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					148
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					148
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					148
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					148
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					148
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					148
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					148
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					148
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					148
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 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	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	677	2	10	9	N	9					142
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	551	2	3	9	N	3					145
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	638	2	1	9	N	1					146
04	900	X	529	-0-	-371 B	-0-	529	2			N	-0-					146
05	930	X	302	-0-	-628 B	-0-	294	2	8	9	N	7					153
06	660	X	594	-0-	-66 B	-0-	594	2			N	-0-					153
07	651	X	578	-0-	-73 B	-0-	570	2	8	9	N	7					160
08	651	X	479	-0-	-172 B	-0-	469	2	10	9	N	9					169
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	790	2	3	9	N	3					172
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	764	2	1	9	N	1					173
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					173
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					111
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					111
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					111
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					111
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					111
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					111
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					111
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					111
09	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	731	2	6	9	N	5					116
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	715	2	2	9	N	2					118
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	693	2	6	9	N	5					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 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	7998	X	7538	-0-	-460 B	-0-	554	1	6984	2	N	-0-					127
02	7224	X	6719	-0-	-505 B	-0-	489	1	6230	2	N	-0-					127
03	7998	X	7158	-0-	-840 B	-0-	480	1	6678	2	N	-0-					127
04	7290	X	6759	-0-	-531 B	-0-	542	1	6217	2	N	-0-					127
05	7533	X	6846	-0-	-687 B	-0-	593	1	6253	2	N	-0-					127
06	7290	X	4539	-0-	-2751 B	-0-	533	1	4006	2	N	-0-					127
07	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	995	1	6966	2	N	37	37	8			127
							41	9									
08	7161	X	6736	-0-	-425 B	-0-	636	1	6100	2	N	-0-					127
09	6750	X	6458	-0-	-292 B	-0-	659	1	5776	2	N	21	21	8			127
							23	9									
10	7998	X	6622	-0-	-1376 B	-0-	714	1	5908	2	N	-0-					127
11	7740	X	3001	-0-	-4739 B	-0-	346	1	2655	2	N	-0-					127
12	7998	X	6976	-0-	-1022 B	-0-	745	1	6231	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 77,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9072	X	9072	-0-	-0- B	-0-	891	1	8181	2	N	-0-					162
02	8543	X	8543	-0-	-0- B	-0-	832	1	7711	2	N	-0-					162
03	9262	X	9262	-0-	-0- B	-0-	851	1	8411	2	N	-0-					162
04	8794	X	8794	-0-	-0- B	-0-	883	1	7736	2	N	159	164	1			157
							175	9									
05	9123	X	9123	-0-	-0- B	-0-	993	1	8130	2	N	-0-					157
06	8188	X	8188	-0-	-0- B	-0-	1139	1	7049	2	N	-0-					157
07	9135	X	9135	-0-	-0- B	-0-	1320	1	7778	2	N	34	34	8			157
							37	9									
08	9237	X	9237	-0-	-0- B	-0-	1069	1	8168	2	N	-0-					157
09	8505	X	8505	-0-	-0- B	-0-	1042	1	7429	2	N	31	21	8			167
							34	9									
10	8394	X	8394	-0-	-0- B	-0-	1072	1	7322	2	N	-0-					167
11	8289	X	8289	-0-	-0- B	-0-	1115	1	7174	2	N	-0-					167
12	8155	X	8155	-0-	-0- B	-0-	1027	1	7128	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 104,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8223	X	8223	-0-	-0- B	-0-	807	1	7416	2	N	-0-					93
02	7420	X	7228	-192	B	-0-	704	1	6524	2	N	-0-					93
03	8215	X	7897	-318	B	-0-	726	1	7171	2	N	-0-					93
04	7950	X	7590	-360	B	-0-	778	1	6812	2	N	-0-					93
05	8215	X	7608	-607	B	-0-	828	1	6780	2	N	-0-					93
06	7950	X	6851	-1099	B	-0-	953	1	5898	2	N	-0-					93
07	7998	X	7087	-911	B	-0-	1025	1	6040	2	N	20	20	8			93
							22	9									
08	7905	X	7430	-475	B	-0-	860	1	6570	2	N	-0-					93
09	8441	X	8441	-0-	-0- B	-0-	1036	1	7390	2	N	14	14	8			93
							15	9									
10	7595	X	6141	-1454	B	-0-	784	1	5357	2	N	-0-					93
11	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	1203	1	7734	2	N	-0-					93
12	8711	X	6568	-2143	B	-0-	827	1	5741	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 90,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	25118	-0-	-1542 B	-0-	2466	1	22652	2	N	-0-					235
02	23576	X	22185	-0-	-1391 B	-0-	2149	1	19916	2	N	109	172	1			172
							120	9									
03	26102	X	22048	-0-	-4054 B	-0-	2019	1	19960	2	N	63	172	1			63
							69	9									
04	24720	X	21794	-0-	-2926 B	-0-	2233	1	19561	2	N	-0-					63
05	25544	X	24112	-0-	-1432 B	-0-	2624	1	21488	2	N	-0-					63
06	24300	X	22446	-0-	-1854 B	-0-	3121	1	19325	2	N	-0-					63
07	24552	X	20530	-0-	-4022 B	-0-	2975	1	17524	2	N	28	28	8			63
							31	9									
08	24118	X	19161	-0-	-4957 B	-0-	2218	1	16943	2	N	-0-					63
09	23340	X	19672	-0-	-3668 B	-0-	2416	1	17233	2	N	21	21	8			63
							23	9									
10	24118	X	22042	-0-	-2076 B	-0-	2814	1	19228	2	N	-0-					63
11	22440	X	20680	-0-	-1760 B	-0-	2783	1	17897	2	N	-0-					63
12	20522	X	15258	-0-	-5264 B	-0-	1921	1	13337	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 255,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9625	-0-	-605 B	-0-	945	1	8680	2	N	-0-					63
02	8960	X	8374	-0-	-586 B	-0-	816	1	7558	2	N	-0-					63
03	9920	X	9853	-0-	-67 B	-0-	905	1	8948	2	N	-0-					63
04	9576	X	9576	-0-	-0- B	-0-	981	1	8595	2	N	-0-					63
05	9734	X	9263	-0-	-471 B	-0-	1008	1	8255	2	N	-0-					63
06	9540	X	7507	-0-	-2033 B	-0-	1044	1	6463	2	N	-0-					63
07	9889	X	9201	-0-	-688 B	-0-	1329	1	7832	2	N	36	36	8			63
							40	9									
08	9889	X	9279	-0-	-610 B	-0-	1074	1	8205	2	N	-0-					63
09	9570	X	7454	-0-	-2116 B	-0-	914	1	6519	2	N	19	19	8			63
							21	9									
10	9269	X	7077	-0-	-2192 B	-0-	904	1	6173	2	N	-0-					63
11	8970	X	6873	-0-	-2097 B	-0-	925	1	5948	2	N	-0-					63
12	9269	X	1871	-0-	-7398 B	-0-	236	1	1635	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 95,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	15312	-0-	-4466 B	-0-	1503	1	13809	2	N	-0-					144
02	16492	X	12977	-0-	-3515 B	-0-	1264	1	11713	2	N	-0-					144
03	18259	X	13530	-0-	-4729 B	-0-	1243	1	12287	2	N	-0-					144
04	16410	X	12918	-0-	-3492 B	-0-	1323	1	11595	2	N	-0-					144
05	16089	X	13516	-0-	-2573 B	-0-	1471	1	12045	2	N	-0-					144
06	14820	X	12871	-0-	-1949 B	-0-	1790	1	11081	2	N	-0-					144
07	14353	X	11569	-0-	-2784 B	-0-	1674	1	9863	2	N	29	29	8			144
							32	9									
08	13516	X	11184	-0-	-2332 B	-0-	1295	1	9889	2	N	-0-					144
09	13080	X	10444	-0-	-2636 B	-0-	1282	1	9140	2	N	20	20	8			144
							22	9									
10	13516	X	11448	-0-	-2068 B	-0-	1462	1	9986	2	N	-0-					144
11	12870	X	11280	-0-	-1590 B	-0-	1518	1	9762	2	N	-0-					144
12	12361	X	12361	-0-	-0- B	-0-	1556	1	10805	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 149,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	24239	-0-	-3537 B	-0-	2380	1	21859	2	N	-0-					55
02	24276	X	21406	-0-	-2870 B	-0-	2085	1	19321	2	N	-0-					55
03	26877	X	20828	-0-	-6049 B	-0-	1914	1	18914	2	N	-0-					55
04	24240	X	19512	-0-	-4728 B	-0-	1999	1	17513	2	N	-0-					55
05	25048	X	20795	-0-	-4253 B	-0-	2263	1	18532	2	N	-0-					55
06	23460	X	20399	-0-	-3061 B	-0-	2837	1	17562	2	N	-0-					55
07	23715	X	17081	-0-	-6634 B	-0-	2475	1	14578	2	N	25	25	8			55
							28	9									
08	20832	X	17923	-0-	-2909 B	-0-	2075	1	15848	2	N	-0-					55
09	20400	X	13904	-0-	-6496 B	-0-	1708	1	12181	2	N	14	14	8			55
							15	9									
10	21080	X	17766	-0-	-3314 B	-0-	2268	1	15498	2	N	-0-					55
11	20400	X	15075	-0-	-5325 B	-0-	2029	1	13046	2	N	-0-					55
12	17918	X	17114	-0-	-804 B	-0-	2155	1	14959	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 226,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 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	6665	X	2221	-0-	-4444 B	-0-	226	1	1995	2	N	-0-					43
02	6020	X	971	-0-	-5049 B	-0-	77	1	679	2	N	195	175	1			63
							215	9									
03	6665	X	770	-0-	-5895 B	-0-	73	1	697	2	N	-0-					63
04	2160	X	1888	-0-	-272 B	-0-	204	1	1684	2	N	-0-					63
05	2232	X	1913	-0-	-319 B	-0-	218	1	1695	2	N	-0-					63
06	2160	X	1680	-0-	-480 B	-0-	242	1	1438	2	N	-0-					63
07	1953	X	1217	-0-	-736 B	-0-	182	1	1022	2	N	12	12	8			63
							13	9									
08	1953	X	1285	-0-	-668 B	-0-	158	1	1127	2	N	-0-					63
09	1890	X	287	-0-	-1603 B	-0-	36	1	247	2	N	4	4	8			63
							4	9									
10	1922	X	1528	-0-	-394 B	-0-	205	1	1323	2	N	-0-					63
11	1680	X	1383	-0-	-297 B	-0-	196	1	1187	2	N	-0-					63
12	1271	X	390	-0-	-881 B	-0-	51	1	339	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	1267	2			N	-0-					54
02	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-					54
03	1364	N	1223	-0-	-141	B	-0-	1221	2	2	9	N	2					56
04	1230	N	1218	-0-	-12	B	-0-	1218	2			N	-0-					56
05	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-					56
06	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	2			N	-0-					56
07	1271	N	1145	-0-	-126	B	-0-	1145	2			N	-0-					56
08	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					56
09	1320	N	951	-0-	-369	B	-0-	951	2			N	-0-					56
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	2			N	-0-					56
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	2			N	-0-					56
*12	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48484	X	36745	-0-	-11739	B	-0-	35911	2	834	9	Y	758	790	1			82
02	40600	X	31920	-0-	-8680	B	-0-	31236	2	684	9	Y	622	604	1			100
03	44950	X	36386	-0-	-8564	B	-0-	35593	2	793	9	Y	721	688	1	10	8	123
04	43500	X	34664	-0-	-8836	B	-0-	33953	2	711	9	Y	646	721	1			48
05	38657	X	35051	-0-	-3606	B	-0-	34300	2	751	9	Y	683	639	1			92
06	35550	X	33845	-0-	-1705	B	-0-	33176	2	669	9	Y	608	612	1			88
07	36394	X	35086	-0-	-1308	B	-0-	34420	2	666	9	Y	605	595	1			98
08	36394	X	34922	-0-	-1472	B	-0-	34251	2	671	9	Y	610	571	1			137
09	34650	X	33018	-0-	-1632	B	-0-	32393	2	625	9	Y	568	634	1			71
10	35092	X	33872	-0-	-1220	B	-0-	33197	2	675	9	Y	614	629	1			56
11	33960	X	32178	-0-	-1782	B	-0-	31562	2	616	9	Y	560	590	1			26
*12	35092	X	32138	-0-	-2954	B	-0-	31464	2	674	9	Y	613	599	1			40

TOTAL GAS PROD: 409,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,608

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77748	X	60067	-0-	-17681 B	-0-	59480	2	587	9	Y	534	564	1			58
02	58688	X	54675	-0-	-4013 B	-0-	54159	2	516	9	Y	469	452	1			75
03	66247	X	65596	-0-	-651 B	-0-	64983	2	613	9	Y	557	536	1			96
04	64110	X	61206	-0-	-2904 B	-0-	60690	2	516	9	Y	469	530	1			35
05	66247	X	64654	-0-	-1593 B	-0-	64152	2	502	9	Y	456	429	1			62
06	63480	X	61926	-0-	-1554 B	-0-	61411	2	515	9	Y	468	462	1			68
07	65596	X	62159	-0-	-3437 B	-0-	61674	2	485	9	Y	441	438	1			71
08	65596	X	61568	-0-	-4028 B	-0-	61076	2	492	9	Y	447	418	1			100
09	62580	X	57366	-0-	-5214 B	-0-	56935	2	431	9	Y	392	443	1			49
10	64666	X	55610	-0-	-9056 B	-0-	55140	2	470	9	Y	427	436	1	1	8	39
11	61920	X	58597	-0-	-3323 B	-0-	58101	2	496	9	Y	451	469	1			21
*12	62155	X	55909	-0-	-6246 B	-0-	55459	2	450	9	Y	409	403	1			27

TOTAL GAS PROD: 719,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,520

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74834	X	64612	-0-	-10222 B	-0-	64551	2	61	9	Y	55	56	1			9
02	63952	X	55722	-0-	-8230 B	-0-	55665	2	57	9	Y	52	37	1	11	8	13
03	66712	X	59221	-0-	-7491 B	-0-	59144	2	77	9	Y	70	60	1			23
04	64560	X	56490	-0-	-8070 B	-0-	56418	2	72	9	Y	65	77	1			11
05	66712	X	56782	-0-	-9930 B	-0-	56714	2	68	9	Y	62	57	1	5	8	11
06	62520	X	52920	-0-	-9600 B	-0-	52877	2	43	9	Y	39	38	1			12
07	61690	X	52361	-0-	-9329 B	-0-	52308	2	53	9	Y	48	42	1			18
08	59210	X	51104	-0-	-8106 B	-0-	51057	2	47	9	Y	43	38	1			23
09	56490	X	48039	-0-	-8451 B	-0-	47997	2	42	9	Y	38	38	1			23
10	56792	X	43694	-0-	-13098 B	-0-	43658	2	36	9	Y	33	37	1			19
11	52920	X	-0-	-0-	-52920 B	-0-					Y	5	6	1			18
*12	52359	X	48174	-0-	-4185 B	-0-	48064	2	110	9	Y	100	66	1	33	8	19

TOTAL GAS PROD: 589,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138787	X	97769	-0-	-41018 B	-0-	97322	2	447	9	Y	406	406	1	2	8	65
02	118916	X	86019	-0-	-32897 B	-0-	85583	2	436	9	Y	396	324	1	16	8	121
03	114514	X	91906	-0-	-22608 B	-0-	91388	2	518	9	Y	471	435	1			157
04	101460	X	85641	-0-	-15819 B	-0-	85083	2	558	9	Y	507	579	1			85
05	104842	X	85887	-0-	-18955 B	-0-	85405	2	482	9	Y	438	434	1	5	8	84
06	94620	X	80275	-0-	-14345 B	-0-	79928	2	347	9	Y	315	301	1			98
07	95232	X	79842	-0-	-15390 B	-0-	79466	2	376	9	Y	342	312	1			128
08	91915	X	77834	-0-	-14081 B	-0-	77507	2	327	9	Y	297	267	1	3	8	155
09	85650	X	73407	-0-	-12243 B	-0-	73084	2	323	9	Y	294	271	1			178
10	85901	X	67266	-0-	-18635 B	-0-	66970	2	296	9	Y	269	289	1			158
11	80280	X	-0-	-0-	-80280 B	-0-					Y	10	49	1			119
*12	96760	X	96760	-0-	-0- B	-0-	96331	2	429	9	Y	390	384	1	21	8	104

TOTAL GAS PROD: 922,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83193	-0-	-65886 B	-0-	81823	2	1370	9	Y	1245	1290	1			86
02	85568	X	70267	-0-	-15301 B	-0-	69124	2	1143	9	Y	1039	1050	1			75
03	94736	X	74938	-0-	-19798 B	-0-	73699	2	1239	9	Y	1126	1100	1			101
04	91680	X	70410	-0-	-21270 B	-0-	69291	2	1119	9	Y	1017	1029	1			89
05	89342	X	70715	-0-	-18627 B	-0-	69586	2	1129	9	Y	1026	1023	1			92
06	80520	X	66408	-0-	-14112 B	-0-	65355	2	1053	9	Y	957	999	1			50
07	77810	X	66742	-0-	-11068 B	-0-	65721	2	1021	9	Y	928	906	1			72
08	74927	X	64843	-0-	-10084 B	-0-	63803	2	1040	9	Y	945	910	1			107
09	70410	X	61018	-0-	-9392 B	-0-	60093	2	925	9	Y	841	891	1			57
10	70711	X	60018	-0-	-10693 B	-0-	59125	2	893	9	Y	812	792	1			77
11	66420	X	55945	-0-	-10475 B	-0-	55067	2	878	9	Y	798	805	1			70
*12	66743	X	56387	-0-	-10356 B	-0-	55504	2	883	9	Y	803	810	1			63

TOTAL GAS PROD: 800,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,537

NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95976	X	67862	-0-	-28114 B	-0-	66712	2	1150	9	Y	1045	1081	1			72
02	78708	X	57642	-0-	-21066 B	-0-	56640	2	1002	9	Y	911	917	1			66
03	73811	X	62349	-0-	-11462 B	-0-	61227	2	1122	9	Y	1020	990	1	5	8	91
04	71430	X	58653	-0-	-12777 B	-0-	57646	2	1007	9	Y	915	926	1			80
05	69347	X	59221	-0-	-10126 B	-0-	58228	2	993	9	Y	903	902	1			81
06	65670	X	56517	-0-	-9153 B	-0-	55553	2	964	9	Y	876	911	1			46
07	63829	X	57270	-0-	-6559 B	-0-	56328	2	942	9	Y	856	835	1			67
08	62341	X	56117	-0-	-6224 B	-0-	55220	2	897	9	Y	815	790	1			92
09	58650	X	53053	-0-	-5597 B	-0-	52185	2	868	9	Y	789	828	1			53
10	59210	X	52912	-0-	-6298 B	-0-	52017	2	895	9	Y	814	790	1			77
11	56520	X	49012	-0-	-7508 B	-0-	48221	2	791	9	Y	719	733	1			63
*12	57257	X	49486	-0-	-7771 B	-0-	48650	2	836	9	Y	760	764	1			59

TOTAL GAS PROD: 680,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,423

MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12366 - 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	337807	X	268915	-0-	-68892 B	-0-	265589	2	3326	9	Y	3024	2991	1			263
02	270340	X	211991	-0-	-58349 B	-0-	209598	2	2393	9	Y	2175	2328	1			110
03	299305	X	207931	-0-	-91374 B	-0-	205579	2	2352	9	Y	2138	2062	1			186
04	260250	X	180366	-0-	-79884 B	-0-	178354	2	2012	9	Y	1829	1800	1	21	8	194
05	268925	X	168409	-0-	-100516 B	-0-	166771	2	1638	9	Y	1489	1546	1			137
06	260250	X	144377	-0-	-115873 B	-0-	142741	2	1636	9	Y	1487	1509	1			115
07	234701	X	133260	-0-	-101441 B	-0-	131772	2	1488	9	Y	1353	1339	1			129
08	200849	X	120680	-0-	-80169 B	-0-	119280	2	1400	9	Y	1273	1267	1			135
09	180360	X	105294	-0-	-75066 B	-0-	104020	2	1274	9	Y	1158	1150	1			143
10	168423	X	95433	-0-	-72990 B	-0-	94285	2	1148	9	Y	1044	1029	1			158
11	144390	X	93109	-0-	-51281 B	-0-	92112	2	997	9	Y	906	968	1			96
*12	133269	X	89155	-0-	-44114 B	-0-	88165	2	990	9	Y	900	943	1			53

TOTAL GAS PROD: 1,818,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,776

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12522 - 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	377363	X	246659	-0-	-130704 B	-0-	245640	2	1019	9	Y	926	879	1	27	8	78
02	306824	X	200633	-0-	-106191 B	-0-	199734	2	899	9	Y	817	854	1			41
03	339698	X	206443	-0-	-133255 B	-0-	205389	2	1054	9	Y	958	916	1			83
04	238710	X	191126	-0-	-47584 B	-0-	190221	2	905	9	Y	823	818	1			88
05	246667	X	189908	-0-	-56759 B	-0-	188824	2	1084	9	Y	985	980	1	3	8	90
06	238710	X	170112	-0-	-68598 B	-0-	169360	2	752	9	Y	684	721	1			53
07	222115	X	162630	-0-	-59485 B	-0-	161843	2	787	9	Y	715	700	1			68
08	206429	X	150734	-0-	-55695 B	-0-	149977	2	757	9	Y	688	683	1			73
09	191130	X	133989	-0-	-57141 B	-0-	133290	2	699	9	Y	635	630	1			78
10	189906	X	125099	-0-	-64807 B	-0-	124426	2	673	9	Y	612	597	1			93
11	170100	X	133185	-0-	-36915 B	-0-	132484	2	701	9	Y	637	662	1			68
*12	162626	X	127356	-0-	-35270 B	-0-	126664	2	692	9	Y	629	660	1			37

TOTAL GAS PROD: 2,037,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,109

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

01	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	B	205	205	3		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		130	-0-	130	B	335	130	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	B	480	145	3		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		210	-0-	210	B	690	210	3		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		260	-0-	260	B	950	260	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		325	-0-	325	B	950	325	3		Y	-0-					-0-
08	1120	N	170	-0-	-950	B	-0-	170	3		Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	3		Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3		Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					30
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319			Y	-0-			24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319			Y	-0-			24
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	319			Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	Y	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	Y	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	Y	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	Y	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2	Y	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	Y	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	Y	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 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	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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

01	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	N	28					75
							31	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					75
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	53					128
							58	9									
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	3	1	72	2	N	35					163
							39	9									
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	51	2	N	38					201
							42	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	12	170	1			43
07	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	2	1	31	2	N	20					63
							22	9									
08	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	8	2	44	9	N	40					103
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	107					210
							118	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	162	1			48
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					48
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 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	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 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: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

MO			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1704	-0-	-94	B	-0-	71 1 15 9		1618	2	Y	14	12	1			8
02	1932	N	1531	-0-	-401	B	-0-	62 1 12 9		1457	2	Y	11	13	1			6
03	1860	N	1832	-0-	-28	B	-0-	70 1 15 9		1747	2	Y	14	15	1			5
04	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	78 1 15 9		1794	2	Y	14	11	1			8
05	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	74 1 17 9		1785	2	Y	15	18	1			5
06	1770	N	1671	-0-	-99	B	-0-	56 1 14 9		1601	2	Y	13	14	1			4
07	1953	N	1829	-0-	-124	B	-0-	59 1 15 9		1755	2	Y	14	11	1			7
08	1891	N	1889	-0-	-2	B	-0-	57 1 15 9		1817	2	Y	14	15	1			6
09	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	55 1 12 9		1659	2	Y	11	11	1			6
10	1891	N	1700	-0-	-191	B	-0-	56 1 10 9		1634	2	Y	9	12	1			3
11	1830	N	1658	-0-	-172	B	-0-	55 1 15 9		1588	2	Y	14	12	1			5
12	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	62 1 12 9		1808	2	Y	11	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

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	10142	X	10142	-0-	-0-	B	-0-		424	1	9583	2	Y	123	113	1			72
									135	9									
02	9622	X	9622	-0-	-0-	B	-0-		390	1	9112	2	Y	109	116	1			65
									120	9									
03	11092	X	11092	-0-	-0-	B	-0-		421	1	10524	2	Y	134	155	1			44
									147	9									
04	10526	X	10526	-0-	-0-	B	-0-		433	1	9963	2	Y	118	92	1			70
									130	9									
05	11541	X	11541	-0-	-0-	B	-0-		455	1	10946	2	Y	127	156	1			41
									140	9									
06	11474	X	11474	-0-	-0-	B	-0-		384	1	10948	2	Y	129	134	1			36
									142	9									
07	9631	X	9631	-0-	-0-	B	-0-		312	1	9207	2	Y	102	91	1			47
									112	9									
08	10409	X	10409	-0-	-0-	B	-0-		313	1	9976	2	Y	109	112	1			44
									120	9									
09	12476	X	12476	-0-	-0-	B	-0-		397	1	11930	2	Y	135	104	1			75
									149	9									
10	11588	X	11588	-0-	-0-	B	-0-		377	1	11100	2	Y	101	147	1			29
									111	9									
11	10190	X	10190	-0-	-0-	B	-0-		333	1	9673	2	Y	167	139	1			57
									184	9									
12	9269	X	8889	-0-	-380	B	-0-		293	1	8464	2	Y	120	131	1			46
									132	9									

TOTAL GAS PROD: 127,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

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	10447	X	9154	-0-	-1293	B	-0-		383	1	8674	2	Y	88	80	1			51
									97	9									
02	8932	X	7562	-0-	-1370	B	-0-		308	1	7179	2	Y	68	78	1			41
									75	9									
03	10385	X	8682	-0-	-1703	B	-0-		331	1	8260	2	Y	83	96	1			28
									91	9									
04	10050	X	7181	-0-	-2869	B	-0-		296	1	6815	2	Y	64	54	1			38
									70	9									
05	10385	X	6758	-0-	-3627	B	-0-		267	1	6426	2	Y	59	78	1			19
									65	9									
06	8850	X	6055	-0-	-2795	B	-0-		203	1	5793	2	Y	54	58	1			15
									59	9									
07	8680	X	7138	-0-	-1542	B	-0-		232	1	6840	2	Y	60	47	1			28
									66	9									
08	8680	X	6738	-0-	-1942	B	-0-		203	1	6473	2	Y	56	61	1			23
									62	9									
09	7170	X	5434	-0-	-1736	B	-0-		173	1	5209	2	Y	47	44	1			26
									52	9									
10	7130	X	5459	-0-	-1671	B	-0-		178	1	5240	2	Y	37	52	1			11
									41	9									
11	8512	X	8512	-0-	-0-	B	-0-		280	1	8110	2	Y	111	84	1			38
									122	9									
12	8281	X	8281	-0-	-0-	B	-0-		273	1	7911	2	Y	88	92	1			34
									97	9									

TOTAL GAS PROD: 86,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

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	11253	X	11050	-0-	-203	B	-0-		462	1	10455	2	Y	121	110	1			71
									133	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	B	-0-		397	1	9268	2	Y	99	111	1			59
									109	9									
03	12245	X	10796	-0-	-1449	B	-0-		411	1	10261	2	Y	113	134	1			38
									124	9									
04	11850	X	10491	-0-	-1359	B	-0-		432	1	9937	2	Y	111	83	1			66
									122	9									
05	12245	X	10552	-0-	-1693	B	-0-		416	1	10012	2	Y	113	143	1			36
									124	9									
06	10680	X	9954	-0-	-726	B	-0-		334	1	9507	2	Y	103	111	1			28
									113	9									
07	11312	X	11312	-0-	-0-	B	-0-		367	1	10818	2	Y	115	90	1			53
									127	9									
08	11310	X	11310	-0-	-0-	B	-0-		340	1	10841	2	Y	117	123	1			47
									129	9									
09	11963	X	11963	-0-	-0-	B	-0-		382	1	11471	2	Y	100	91	1			56
									110	9									
10	11656	X	11206	-0-	-450	B	-0-		365	1	10752	2	Y	81	113	1			24
									89	9									
11	10980	X	10757	-0-	-223	B	-0-		354	1	10265	2	Y	125	107	1			42
									138	9									
12	13092	X	13092	-0-	-0-	B	-0-		433	1	12543	2	Y	105	106	1			41
									116	9									

TOTAL GAS PROD: 132,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

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	14162	X	14162	-0-	-0-	B	-0-		592	1	13386	2	Y	167	150	1			97
									184	9									
02	13014	X	13014	-0-	-0-	B	-0-		528	1	12328	2	Y	144	155	1			86
									158	9									
03	13485	X	13485	-0-	-0-	B	-0-		513	1	12805	2	Y	152	189	1			49
									167	9									
04	12613	X	12613	-0-	-0-	B	-0-		519	1	11936	2	Y	144	108	1			85
									158	9									
05	12846	X	12846	-0-	-0-	B	-0-		506	1	12176	2	Y	149	187	1			47
									164	9									
06	11987	X	11987	-0-	-0-	B	-0-		401	1	11439	2	Y	134	144	1			37
									147	9									
07	11684	X	11684	-0-	-0-	B	-0-		379	1	11163	2	Y	129	109	1			57
									142	9									
08	11253	X	10764	-0-	-489	B	-0-		323	1	10308	2	Y	121	129	1			49
									133	9									
09	11061	X	11061	-0-	-0-	B	-0-		353	1	10597	2	Y	101	93	1			57
									111	9									
10	11253	X	10921	-0-	-332	B	-0-		356	1	10470	2	Y	86	117	1			26
									95	9									
11	10890	X	10650	-0-	-240	B	-0-		350	1	10151	2	Y	135	115	1			46
									149	9									
12	12154	X	12154	-0-	-0-	B	-0-		402	1	11636	2	Y	105	111	1			40
									116	9									

TOTAL GAS PROD: 145,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

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	6231	X	6034	-0-	-197	B	-0-		249	1	5639	2	Y	133	119	1			78
									146	9									
02	5628	X	5229	-0-	-399	B	-0-		210	1	4901	2	Y	107	121	1			64
									118	9									
03	6623	X	6623	-0-	-0-	B	-0-		249	1	6220	2	Y	140	157	1			47
									154	9									
04	6105	X	6105	-0-	-0-	B	-0-		248	1	5714	2	Y	130	100	1			77
									143	9									
05	6358	X	6358	-0-	-0-	B	-0-		248	1	5958	2	Y	138	171	1			44
									152	9									
06	6030	X	5727	-0-	-303	B	-0-		190	1	5405	2	Y	120	131	1			33
									132	9									
07	6531	X	6531	-0-	-0-	B	-0-		209	1	6176	2	Y	133	106	1			60
									146	9									
08	6499	X	6499	-0-	-0-	B	-0-		193	1	6155	2	Y	137	141	1			56
									151	9									
09	6806	X	6806	-0-	-0-	B	-0-		215	1	6464	2	Y	115	106	1			65
									127	9									
10	6686	X	6686	-0-	-0-	B	-0-		216	1	6362	2	Y	98	134	1			29
									108	9									
11	6030	X	5843	-0-	-187	B	-0-		190	1	5502	2	Y	137	120	1			46
									151	9									
12	10604	X	10604	-0-	-0-	B	-0-		348	1	10067	2	Y	172	150	1			68
									189	9									

TOTAL GAS PROD: 79,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

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	10974	X	9530	-0-	-1444	B	-0-		398	1	9015	2	Y	106	94	1			62
									117	9									
02	9380	X	8465	-0-	-915	B	-0-		344	1	8025	2	Y	87	97	1			52
									96	9									
03	10478	X	8313	-0-	-2165	B	-0-		316	1	7896	2	Y	92	113	1			31
									101	9									
04	10140	X	9240	-0-	-900	B	-0-		380	1	8755	2	Y	95	70	1			56
									105	9									
05	10478	X	9679	-0-	-799	B	-0-		382	1	9190	2	Y	97	122	1			31
									107	9									
06	9210	X	8915	-0-	-295	B	-0-		299	1	8516	2	Y	91	97	1			25
									100	9									
07	9819	X	9819	-0-	-0-	B	-0-		319	1	9395	2	Y	95	76	1			44
									105	9									
08	9672	X	9651	-0-	-21	B	-0-		290	1	9260	2	Y	92	99	1			37
									101	9									
09	9360	X	8894	-0-	-466	B	-0-		283	1	8514	2	Y	88	76	1			49
									97	9									
10	9827	X	8902	-0-	-925	B	-0-		290	1	8535	2	Y	70	98	1			21
									77	9									
11	9510	X	7226	-0-	-2284	B	-0-		237	1	6869	2	Y	109	93	1			37
									120	9									
12	9827	X	7097	-0-	-2730	B	-0-		234	1	6767	2	Y	87	91	1			33
									96	9									

TOTAL GAS PROD: 105,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10720	X	10720	-0-	-0-	B	-0-	228	1	10217	2	Y	250	242	1	2	8	38
								275	9									
02	8316	X	640	-0-	-7676	B	-0-	2	1	627	2	Y	10	43	1			5
								11	9									
03	12232	X	12232	-0-	-0-	B	-0-	527	1	11334	2	Y	337	230	1			112
								371	9									
04	10380	X	9031	-0-	-1349	B	-0-	397	1	8301	2	Y	303	355	1			60
								333	9									
05	10726	X	10665	-0-	-61	B	-0-	603	1	9851	2	Y	192	202	1	1	8	49
								211	9									
06	10710	X	9085	-0-	-1625	B	-0-	496	1	8268	2	Y	292	259	1			82
								321	9									
07	11067	X	8789	-0-	-2278	B	-0-	519	1	7934	2	Y	305	354	1			33
								336	9									
08	11067	X	6792	-0-	-4275	B	-0-	168	1	6447	2	Y	161	155	1	1	8	38
								177	9									
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	B	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
10	11191	X	11191	-0-	-0-	B	-0-	832	1	9880	2	Y	435	349	1			86
								479	9									
11	9090	X	8587	-0-	-503	B	-0-	715	1	7506	2	Y	333	373	1			46
								366	9									
12	8804	X	3435	-0-	-5369	B	-0-	218	1	2977	2	Y	218	133	1			131
								240	9									

TOTAL GAS PROD: 91,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7304	-0-	-1500	B	-0-	156	1	6990	2	Y	144	152	1			22
								158	9									
02	7952	X	3179	-0-	-4773	B	-0-	10	1	3104	2	Y	59	49	1	1	8	31
								65	9									
03	8587	X	8549	-0-	-38	B	-0-	373	1	8025	2	Y	137	123	1			45
								151	9									
04	8100	X	7639	-0-	-461	B	-0-	343	1	7156	2	Y	127	147	1			25
								140	9									
05	7905	X	5529	-0-	-2376	B	-0-	312	1	5101	2	Y	105	103	1			27
								116	9									
06	8280	X	6061	-0-	-2219	B	-0-	338	1	5631	2	Y	84	88	1			23
								92	9									
07	8556	X	5281	-0-	-3275	B	-0-	319	1	4886	2	Y	69	71	1			21
								76	9									
08	8599	X	8599	-0-	-0-	B	-0-	211	1	8126	2	Y	238	202	1			57
								262	9									
09	9067	X	9067	-0-	-0-	B	-0-	540	1	8211	2	Y	287	221	1			123
								316	9									
10	9373	X	9373	-0-	-0-	B	-0-	713	1	8465	2	Y	177	264	1			36
								195	9									
11	9115	X	9115	-0-	-0-	B	-0-	776	1	8144	2	Y	177	188	1			25
								195	9									
12	9362	X	4491	-0-	-4871	B	-0-	298	1	4068	2	Y	114	70	1			69
								125	9									

TOTAL GAS PROD: 84,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

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	9827	X	8423	-0-	-1404	B	-0-		177	1	7936	2	Y	282	320	1			43
									310	9									
02	8848	X	4298	-0-	-4550	B	-0-		14	1	4192	2	Y	84	82	1			45
									92	9									
03	10273	X	10273	-0-	-0-	B	-0-		440	1	9472	2	Y	328	264	1			109
									361	9									
04	9270	X	8945	-0-	-325	B	-0-		397	1	8284	2	Y	240	302	1			47
									264	9									
05	9455	X	8299	-0-	-1156	B	-0-		461	1	7535	2	Y	275	250	1			72
									303	9									
06	9930	X	8504	-0-	-1426	B	-0-		466	1	7762	2	Y	251	252	1			71
									276	9									
07	10261	X	8616	-0-	-1645	B	-0-		514	1	7864	2	Y	216	205	1			82
									238	9									
08	10261	X	7751	-0-	-2510	B	-0-		191	1	7326	2	Y	213	244	1			51
									234	9									
09	8940	X	8283	-0-	-657	B	-0-		496	1	7542	2	Y	223	179	1			95
									245	9									
10	8773	X	8106	-0-	-667	B	-0-		613	1	7276	2	Y	197	252	1			40
									217	9									
11	8490	X	7538	-0-	-952	B	-0-		639	1	6708	2	Y	174	190	1			24
									191	9									
12	8618	X	5282	-0-	-3336	B	-0-		352	1	4807	2	Y	112	69	1			67
									123	9									

TOTAL GAS PROD: 94,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

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	10819	X	9072	-0-	-1747	B	-0-		191	1	8525	2	Y	324	361	1			49
									356	9									
02	9716	X	5295	-0-	-4421	B	-0-		16	1	5037	2	Y	220	151	1			118
									242	9									
03	11293	X	11293	-0-	-0-	B	-0-		484	1	10414	2	Y	359	358	1			119
									395	9									
04	9840	X	9716	-0-	-124	B	-0-		431	1	9003	2	Y	256	325	1			50
									282	9									
05	9827	X	8912	-0-	-915	B	-0-		499	1	8152	2	Y	237	225	1			62
									261	9									
06	10920	X	9651	-0-	-1269	B	-0-		531	1	8845	2	Y	250	241	1			71
									275	9									
07	11284	X	9675	-0-	-1609	B	-0-		578	1	8845	2	Y	229	216	1			84
									252	9									
08	11284	X	8297	-0-	-2987	B	-0-		204	1	7859	2	Y	213	246	1			51
									234	9									
09	9720	X	9169	-0-	-551	B	-0-		548	1	8331	2	Y	264	203	1			112
									290	9									
10	9982	X	8702	-0-	-1280	B	-0-		659	1	7833	2	Y	191	264	1			39
									210	9									
11	9660	X	8044	-0-	-1616	B	-0-		683	1	7173	2	Y	171	186	1			24
									188	9									
12	9672	X	5687	-0-	-3985	B	-0-		379	1	5181	2	Y	115	70	1			69
									127	9									

TOTAL GAS PROD: 103,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

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	10788	X	8759	-0-	-2029	B	-0-	188 158	1 9	8413	2	Y	144	166	1			22
02	9688	X	4979	-0-	-4709	B	-0-	16 99	1 9	4864	2	Y	90	64	1			48
03	11978	X	11978	-0-	-0-	B	-0-	523 200	1 9	11255	2	Y	182	170	1			60
04	11143	X	11143	-0-	-0-	B	-0-	500 207	1 9	10436	2	Y	188	211	1			37
05	9796	X	8464	-0-	-1332	B	-0-	478 171	1 9	7815	2	Y	155	152	1			40
06	11580	X	11406	-0-	-174	B	-0-	635 182	1 9	10589	2	Y	165	158	1			47
07	11966	X	11173	-0-	-793	B	-0-	675 180	1 9	10318	2	Y	164	147	1			64
08	11966	X	9795	-0-	-2171	B	-0-	240 315	1 9	9240	2	Y	286	281	1			69
09	11400	X	9526	-0-	-1874	B	-0-	569 303	1 9	8654	2	Y	275	226	1			118
10	11780	X	9996	-0-	-1784	B	-0-	761 200	1 9	9035	2	Y	182	264	1			36
11	11400	X	9385	-0-	-2015	B	-0-	800 189	1 9	8396	2	Y	172	184	1			24
12	11160	X	5939	-0-	-5221	B	-0-	397 124	1 9	5418	2	Y	113	69	1			68

TOTAL GAS PROD: 112,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,116

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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	12183	X	10490	-0-	-1693	B	-0-	221 381	1 9	9888	2	Y	346	387	1			52
02	11256	X	6112	-0-	-5144	B	-0-	19 261	1 9	5832	2	Y	237	162	1			127
03	12462	X	12069	-0-	-393	B	-0-	520 363	1 9	11186	2	Y	330	348	1			109
04	12060	X	10754	-0-	-1306	B	-0-	478 298	1 9	9978	2	Y	271	326	1			54
05	12028	X	11813	-0-	-215	B	-0-	659 387	1 9	10767	2	Y	352	315	1			91
06	12429	X	12429	-0-	-0-	B	-0-	684 339	1 9	11406	2	Y	308	312	1			87
07	12564	X	12564	-0-	-0-	B	-0-	752 316	1 9	11496	2	Y	287	272	1			102
08	12059	X	11246	-0-	-813	B	-0-	278 296	1 9	10672	2	Y	269	306	1			65
09	12420	X	11869	-0-	-551	B	-0-	712 315	1 9	10842	2	Y	286	229	1			122
10	12834	X	11581	-0-	-1253	B	-0-	869 389	1 9	10323	2	Y	354	405	1			71
11	12420	X	10963	-0-	-1457	B	-0-	922 360	1 9	9681	2	Y	327	352	1			46
12	12555	X	8808	-0-	-3747	B	-0-	580 305	1 9	7923	2	Y	277	156	1			167

TOTAL GAS PROD: 130,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,644

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

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	35108	X	35108	-0-	-0-	B	-0-		1478	1	33456	2	Y	158	138	1			92
									174	9									
02	31022	X	31022	-0-	-0-	B	-0-		1269	1	29601	2	Y	138	139	1			91
									152	9									
03	37975	X	34120	-0-	-3855	B	-0-		1307	1	32648	2	Y	150	140	1			101
									165	9									
04	36750	X	32627	-0-	-4123	B	-0-		1352	1	31122	2	Y	139	136	1			104
									153	9									
05	37975	X	33246	-0-	-4729	B	-0-		1322	1	31780	2	Y	131	199	1			36
									144	9									
06	33990	X	30358	-0-	-3632	B	-0-		1025	1	29200	2	Y	121	66	1			91
									133	9									
07	34348	X	29657	-0-	-4691	B	-0-		969	1	28576	2	Y	102	127	1			66
									112	9									
08	34131	X	28969	-0-	-5162	B	-0-		876	1	27972	2	Y	110	121	1			55
									121	9									
09	32640	X	28433	-0-	-4207	B	-0-		911	1	27398	2	Y	113	61	1			107
									124	9									
10	33232	X	27566	-0-	-5666	B	-0-		902	1	26547	2	Y	106	129	1			84
									117	9									
11	30360	X	26479	-0-	-3881	B	-0-		878	1	25476	2	Y	114	126	1			72
									125	9									
12	29667	X	24736	-0-	-4931	B	-0-		822	1	23787	2	Y	115	63	1			124
									127	9									

TOTAL GAS PROD: 362,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

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	47182	X	39264	-0-	-7918	B	-0-		1649	1	37321	2	Y	267	235	1			155
									294	9									
02	41608	X	34657	-0-	-6951	B	-0-		1414	1	32988	2	Y	232	234	1			153
									255	9									
03	44919	X	38027	-0-	-6892	B	-0-		1453	1	36297	2	Y	252	235	1			170
									277	9									
04	41370	X	36317	-0-	-5053	B	-0-		1502	1	34560	2	Y	232	230	1			172
									255	9									
05	42749	X	36889	-0-	-5860	B	-0-		1463	1	35186	2	Y	218	331	1			59
									240	9									
06	38010	X	36196	-0-	-1814	B	-0-		1219	1	34737	2	Y	218	112	1			165
									240	9									
07	38378	X	37958	-0-	-420	B	-0-		1238	1	36504	2	Y	196	235	1			126
									216	9									
08	38037	X	37676	-0-	-361	B	-0-		1137	1	36300	2	Y	217	234	1			109
									239	9									
09	36330	X	33609	-0-	-2721	B	-0-		1075	1	32313	2	Y	201	121	1			189
									221	9									
10	37944	X	36260	-0-	-1684	B	-0-		1184	1	34846	2	Y	209	233	1			165
									230	9									
11	36720	X	34332	-0-	-2388	B	-0-		1136	1	32950	2	Y	224	246	1			143
									246	9									
12	37944	X	32165	-0-	-5779	B	-0-		1066	1	30850	2	Y	226	124	1			245
									249	9									

TOTAL GAS PROD: 433,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					120
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					120
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					120
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					120
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					120
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					120
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					120
08	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					120
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					120
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					120
11	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					120
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7732	-0-	-142	-0-	280	1	7452	2	Y	-0-					2
02	7112	X	6282	-0-	-830	-0-	314	1	5968	2	Y	-0-					2
03	7874	X	6768	-0-	-1106	-0-	327	1	6441	2	Y	-0-					2
04	7470	X	6366	-0-	-1104	-0-	298	1	6068	2	Y	-0-					2
05	7719	X	6137	-0-	-1582	-0-	307	1	5830	2	Y	-0-					2
06	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	326	1	5895	2	Y	-0-					2
07	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	287	1	5445	2	Y	-0-					2
08	6758	X	5796	-0-	-962	-0-	285	1	5511	2	Y	-0-					2
09	6360	X	5837	-0-	-523	-0-	284	1	5553	2	Y	-0-					2
10	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	303	1	5620	2	Y	-0-					2
11	6210	X	5537	-0-	-673	-0-	308	1	5228	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	6045	X	5134	-0-	-911	-0-	292	1	4842	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 73,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	49	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	62	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	65	1	1084	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	237	1	6309	2	Y	-0-					12
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	290	1	5521	2	Y	-0-					12
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	296	1	5825	2	Y	-0-					12
04	5460	X	5376	-0-	-84	-0-	252	1	5124	2	Y	-0-					12
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	324	1	6156	2	Y	-0-					12
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	291	1	5263	2	Y	-0-					12
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	332	1	6298	2	Y	-0-					12
08	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	246	1	4746	2	Y	-0-					12
09	5460	X	3670	-0-	-1790	-0-	178	1	3492	2	Y	-0-					12
10	5642	X	3849	-0-	-1793	-0-	197	1	3652	2	Y	-0-					12
11	5460	X	3851	-0-	-1609	-0-	214	1	3636	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	5642	X	3830	-0-	-1812	-0-	218	1	3612	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 62,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	101	-0-	-7897	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	271	-0-	-5133	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	280	-0-	-2324	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	210	-0-	-100	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	90	-0-	-210	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	238	-0-	-72	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	140	-0-	-160	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	91	-0-	-343	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	87	-0-	-333	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	57	-0-	-377	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					35
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					35
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					35
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					35
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					35
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	1					36
							1	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					36
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	3					39
							3	9									
*10	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	60	2	Y	4					43
							4	9									
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*12	465	N	106	-0-	-359	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

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-						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-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

	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	2976	X	2692	-0-	-284	-0-		213	1	2479	2	Y	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-		147	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-		174	1	2511	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2076	-0-	-534	-0-		154	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-		171	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-		187	1	2532	2	Y	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-		187	1	2470	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2323	-0-	-250	-0-		167	1	2156	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	1915	-0-	-815	-0-		132	1	1783	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	260	-0-	-2406	-0-		23	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1985	-0-	-265	-0-		144	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3865	-0-	765	765		300	1	3565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

	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	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-		549	1	6397	2	Y	19					124
								21	9									
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-		370	1	5577	2	Y	8					132
								9	9									
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-		417	1	6032	2	Y	2					134
								2	9									
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-		467	1	5848	2	Y	-0-					134
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-		419	1	5876	2	Y	3					137
								3	9									
06	6000	X	5919	-0-	-81	-0-		407	1	5512	2	Y	-0-					137
07	6200	X	5642	-0-	-558	-0-		397	1	5237	2	Y	7					144
								8	9									
08	6200	X	5719	-0-	-481	-0-		411	1	5308	2	Y	-0-					144
*09	6000	X	5486	-0-	-514	-0-		379	1	5104	2	Y	3					147
								3	9									
*10	6200	X	5672	-0-	-528	-0-		502	1	5166	2	Y	4					151
								4	9									
*11	5910	X	5450	-0-	-460	-0-		395	1	5049	2	Y	5					156
								6	9									
*12	5704	X	4090	-0-	-1614	-0-		317	1	3773	2	Y	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 69,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 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	8122	X	3198	-0-	-4924	-0-	253	1	2944	2	Y	1			7
							1	9							
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	460	1	6936	2	Y	-0-			7
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	579	1	8377	2	Y	-0-			7
04	7020	X	6465	-0-	-555	-0-	478	1	5987	2	Y	-0-			7
05	8122	X	6868	-0-	-1254	-0-	457	1	6411	2	Y	-0-			7
06	7860	X	6169	-0-	-1691	-0-	424	1	5745	2	Y	-0-			7
07	8122	X	6746	-0-	-1376	-0-	476	1	6269	2	Y	1			8
							1	9							
08	8122	X	7629	-0-	-493	-0-	549	1	7080	2	Y	-0-			8
*09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	538	1	7239	2	Y	-0-			8
*10	6882	X	6357	-0-	-525	-0-	563	1	5794	2	Y	-0-			8
*11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	549	1	7024	2	Y	-0-			8
*12	8029	X	6515	-0-	-1514	-0-	505	1	6010	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 81,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 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	3906	X	3330	-0-	-576	-0-	263	1	3067	2	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	207	1	3121	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	2402	-0-	-1504	-0-	155	1	2247	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	246	1	3082	2	Y	-0-			-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	272	1	3815	2	Y	-0-			-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	255	1	3448	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	209	1	2751	2	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	260	1	3353	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3209	-0-	-571	-0-	222	1	2987	2	Y	-0-			-0-
10	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	254	1	2614	2	Y	-0-			-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	274	1	3505	2	Y	-0-			-0-
*12	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	260	1	3098	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 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	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	188	1	4993	2	Y	-0-			19
02	4648	X	4584	-0-	-64	-0-	229	1	4355	2	Y	-0-			19
03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	235	1	4629	2	Y	-0-			19
04	5070	X	4902	-0-	-168	-0-	230	1	4672	2	Y	-0-			19
05	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	253	1	4814	2	Y	-0-			19
06	5010	X	4839	-0-	-171	-0-	254	1	4585	2	Y	-0-			19
07	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	248	1	4704	2	Y	-0-			19
08	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	229	1	4426	2	Y	-0-			19
09	4890	X	4402	-0-	-488	-0-	214	1	4188	2	Y	-0-			19
10	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	252	1	4677	2	Y	-0-			19
11	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	257	1	4355	2	Y	-0-			19
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	273	1	4520	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 57,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 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	2635	X	1242	-0-	-1393	-0-	98	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	639	-0-	-1265	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	443	-0-	-757	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	708	-0-	-1062	-0-	49	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	Y	-0-					-0-
*12	744	N	424	-0-	-320	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 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	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 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	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	315	1	8381	2	Y	-0-					22
02	7252	X	7084	-0-	-168	-0-	354	1	6730	2	Y	-0-					22
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	395	1	7782	2	Y	-0-					22
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	385	1	7839	2	Y	-0-					22
05	8029	X	7799	-0-	-230	-0-	390	1	7409	2	Y	-0-					22
06	7770	X	7288	-0-	-482	-0-	382	1	6906	2	Y	-0-					22
07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	409	1	7756	2	Y	-0-					22
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	407	1	7868	2	Y	-0-					22
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	393	1	7687	2	Y	-0-					22
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	454	1	8417	2	Y	-0-					22
11	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	445	1	7550	2	Y	-0-					22
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	459	1	7602	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 96,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	41	1	478	2	Y	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	Y	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	-0-			-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	-0-			-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	711	2	Y	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	41	1	529	2	Y	-0-			-0-
*12	620	N	533	-0-	-87	-0-	41	1	492	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3835	-0-	-1404	-0-	3835	2			N	-0-					99
02	4676	X	3122	-0-	-1554	-0-	3122	2			N	-0-					99
03	4712	X	3617	-0-	-1095	-0-	3617	2			N	-0-					99
04	4260	X	2999	-0-	-1261	-0-	2999	2			N	-0-					99
05	3844	X	1665	-0-	-2179	-0-	1665	2			N	-0-					99
06	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	2			N	-0-					99
07	3627	X	3231	-0-	-396	-0-	3231	2			N	-0-					99
08	3627	X	2656	-0-	-971	-0-	2656	2			N	-0-					99
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					99
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					99
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3344	2			N	-0-					99
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 36,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					167
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	1	1	214	2	N	-0-					167
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-					167
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	N	-0-					167
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					167
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					167
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-					167
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	N	-0-					167
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					167
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	-0-					167
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	N	-0-					167
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	21	1	283	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					24
10	14B2 EXT	20	-0-	20	22	1	1	19	2	N	-0-					24
11	14B2 EXT	30	-0-	30	52	1	1	29	2	N	-0-					24
12	92 X	40	-0-	-52	-0-	2	1	38	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1143	-0-	-97	-0-	81	1	1062	2	N	-0-					95
02	1120 N	641	-0-	-479	-0-	46	1	595	2	N	-0-					95
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					95
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					95
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

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	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	110					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					239
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					239
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					239
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					239
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	2	22	9	N	20					259

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

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	13020	X	8120	-0-	-4900	-0-	426 419	1 9	7275	2	N	381	348	1			233
02	10724	X	6552	-0-	-4172	-0-	350 363	1 9	5839	2	N	330	358	1	6	8	199
03	11036	X	7691	-0-	-3345	-0-	364 409	1 9	6918	2	N	372	332	1	10	8	229
04	9570	X	6652	-0-	-2918	-0-	315 348	1 9	5989	2	N	316	306	1			239
05	9114	X	5375	-0-	-3739	-0-	237 334	1 9	4804	2	N	304	340	1			203
06	7860	X	4940	-0-	-2920	-0-	232 323	1 9	4385	2	N	294	291	1	5	8	201
07	7688	X	6162	-0-	-1526	-0-	341 320	1 9	5501	2	N	291	312	1	1	8	179
08	7688	X	5898	-0-	-1790	-0-	332 305	1 9	5261	2	N	277	300	1			156
*09	6660	X	6215	-0-	-445	-0-	357 275	1 9	5583	2	N	250	295	1	1	8	110
10	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	313 262	1 9	4865	2	N	238	264	1	1	8	83
11	5970	X	4790	-0-	-1180	-0-	278 254	1 9	4258	2	N	231	141	1	1	8	172
12	6386	X	4103	-0-	-2283	-0-	242 259	1 9	3602	2	N	235	363	1			44

TOTAL GAS PROD: 71,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,519

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK TP WELL #: 2 RRCID -> 299425 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8256 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1647	-0-	1647	1647	71	1	1184	2	N	356	169	1			187
							392	9									
03	0		13635	-0-	13635	15282	611	1	11626	2	N	1271	1216	1			242
							1398	9									
04	27976	X	12694	-0-	-15282	-0-	594	1	11286	2	N	740	677	1			305
							814	9									
05	12307	X	10188	-0-	-2119	-0-	454	1	9203	2	N	483	704	1			84
							531	9									
06	11910	X	7650	-0-	-4260	-0-	364	1	6880	2	N	369	305	1	3	8	145
							406	9									
07	12307	X	6530	-0-	-5777	-0-	363	1	5859	2	N	280	298	1	3	8	124
							308	9									
08	12307	X	5567	-0-	-6740	-0-	314	1	4983	2	N	245	313	1			56
							270	9									
*09	11910	X	4705	-0-	-7205	-0-	270	1	4212	2	N	203	157	1			102
							223	9									
10	10199	X	4491	-0-	-5708	-0-	258	1	4012	2	N	201	116	1	1	8	186
							221	9									
11	7650	X	3805	-0-	-3845	-0-	222	1	3399	2	N	167	306	1	2	8	45
							184	9									
12	6541	X	3482	-0-	-3059	-0-	208	1	3094	2	N	164	165	1	1	8	43
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 74,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,479

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299503 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8226 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22259	-0-	22259	22259	21661	2	598	9	N	544					544
04	0		34866	-0-	34866	57125	33856	2	1010	9	N	918	856	1			606
05	88183	X	31058	-0-	-57125	-0-	29493	2	1565	9	N	1423	1869	1			160
06	33150	X	24332	-0-	-8818	-0-	23578	2	754	9	N	685	703	1			142
07	34255	X	23918	-0-	-10337	-0-	23108	2	810	9	N	736	534	1			344
08	34255	X	27457	-0-	-6798	-0-	27071	2	386	9	N	351	538	1			157
*09	33150	X	22899	-0-	-10251	-0-	1350	1	21090	2	N	417	355	1			219
							459	9									
10	31062	X	20065	-0-	-10997	-0-	19671	2	394	9	N	358	357	1			220
11	26580	X	16096	-0-	-10484	-0-	15725	2	371	9	N	337	362	1			195
12	27466	X	14034	-0-	-13432	-0-	13722	2	312	9	N	284	357	1			122

TOTAL GAS PROD: 236,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,053

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					60
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					60
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					60
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					60
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					60
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					60
07	0	X	-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: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	784	N	332	-0-	-452	-0-	1	1	330	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	36	1	778	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	46	1	959	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	975	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	61	1	941	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	25	1	950	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	60	1	906	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	75	1	895	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	960	N	805	-0-	-155	-0-	70	1	732	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	992	N	450	-0-	-542	-0-	31	1	419	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

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-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 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	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	2	Y	-0-			-0-
02	280	X	39	-0-	-241	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-			-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-			-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-			-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-			-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	2	Y	-0-			-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	26	1	356	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	212	2	N	6	1	8			70
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					70
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	117	2	N	2					72
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	111	2	N	2					74
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	96	2	N	5					79
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	91	2	N	1	1	8			79
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	94	2	N	3					82
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2 24	1 9	60	2	N	22					104
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	69	2	N	4					108
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	144	2	N	4	1	8			111
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					111
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	416	2	33	9	Y	30	196	1			67
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	520	2	28	9	Y	25					92
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	Y	26					118
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21					139
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	2	30	9	Y	27					166
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21					187
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	620	2	25	9	Y	23					210
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	620	2	21	9	Y	19	186	1			43
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17					60
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	2	39	9	Y	35					95
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	514	2	29	9	Y	26					121
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	465	2	40	9	Y	36					157

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1818	2	132	9	N	120					224
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1562	2	120	9	N	109	195	1			138
03	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1668	2	123	9	N	112	188	1			62
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1562	2	130	9	N	118					180
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1767	2	120	9	N	109	193	1			96
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1780	2	116	9	N	105					201
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2133	2	121	9	N	110	177	1			134
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1777	2	110	9	N	100	191	1			43
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1688	2	119	9	N	108					151
10	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1713	2	118	9	N	107	180	1			78
11	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1662	2	118	9	N	107					185
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1674	2	131	9	N	119	180	1			124

TOTAL GAS PROD: 22,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	450	N	67	-0-	-383	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC //CONT.// 102674
CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	267	-0-	-753	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	183	-0-	-297	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

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	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					18
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-					18
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					18
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					18
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					18
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					18
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	72	2	63	9	Y	57	75	1			-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					21
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-					21
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					21
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					21
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					21
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					21
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	63	2	46	9	Y	42	63	1			-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 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-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 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	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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3403 - 3573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

01	806 N	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	806 N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	-0-	-0-	-224	-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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					77
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					77
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					77
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					77
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					77
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					77
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					77
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					77
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					77
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					77
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					77
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					10
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					10
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					10
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					10
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					10
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					10
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					10
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					10
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					10
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					10
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					10
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					44
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					44
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					44
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					44
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					44
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					44
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					44
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					44
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					44
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					44
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					47
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					47
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					47
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					47
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					47
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					47
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					47
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					47
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					47
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					47
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					8
02	560	N	422	-0-	-138	-0-	422	2			N	-0-					8
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					8
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					8
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					8
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					8
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					8
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					8
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					8
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					8
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					105
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					105
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	474	2	31	9	N	28	133	1			-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					7
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					12
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					12
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					12
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	387	2	6	9	N	5					17
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	470	2	1	9	N	1					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	514	1	509	2	N	-0-					116
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	323	1	609	2	N	-0-					116
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	300	1	598	2	N	-0-					116
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	185	1	582	2	N	-0-					116
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	264	1	546	2	N	-0-					116
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	316	1	620	2	N	-0-					116
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	522	1	602	2	N	-0-					116
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	434	1	587	2	N	-0-					116
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	139	1	586	2	N	-0-					116
10	1116	N	789	-0-	-327	-0-	255	1	534	2	N	-0-					116
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	162	1	594	2	N	-0-					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 9,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	204	1	202	2	N	-0-					33
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	114	1	216	2	N	-0-					33
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	113	1	224	2	N	-0-					33
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	60	1	187	2	N	-0-					33
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	105	1	217	2	N	-0-					33
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	86	1	169	2	N	-0-					33
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	174	1	201	2	N	-0-					33
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	165	1	223	2	N	-0-					33
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	38	1	161	2	N	-0-					33
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	97	1	203	2	N	-0-					33
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	41	1	152	2	N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 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	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	261	3	22	9	N	20					97
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	160	3	31	9	N	28					125
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	260	3	18	9	N	16					141
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	3	2	9	N	2					143
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					143
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					143
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	120	3	29	9	N	26					169
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	N	5	148	1			26
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					26
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					26
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	130	3	6	9	N	5					31
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	3	12	9	N	11					42

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-			-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-

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	576	2	2	9	N	2					70
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					74
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					74
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					81
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	N	9					90
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					95
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	785	2	14	9	N	13					108
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					108
09	930	N	638	-0-	-292	-0-	632	2	6	9	N	5					113
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	784	2	6	9	N	5					118
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	741	2	4	9	N	4					122
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	N	12					134

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					50
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					50
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	N	3					53
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4					57
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					57
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					57
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	N	1					58
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					76
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	89	2	21	9	N	19					95
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	2	2	9	N	2					97
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					97
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 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	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	347	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	222	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	379	1	2198	2	Y	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	458	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	519	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	600	1	2103	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	427	1	1778	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	889	-0-	-971	-0-	195	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	1302	-0-	-1178	-0-	289	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1440	-0-	-690	-0-	319	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	126	1	537	2	Y	30					175
							33	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	207	2	Y	10					185
							11	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	5					190
							6	9									
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	27	1	156	2	Y	7	45	1			152
							8	9									
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	28	1	136	2	Y	5					157
							6	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	121	2	Y	3					160
							3	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	153	2	Y	7					167
							8	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	194	2	Y	6					173
							7	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	2	Y	-0-	37	1			136
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	44	1	155	2	Y	5					141
							6	9									
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	44	1	153	2	Y	5					146
							6	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 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	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-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 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	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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					225
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					225
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					231
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					237
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					237
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	N	3					133
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	N	4					137
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					137
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					137
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					137
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					137
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					137
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					137
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					137
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					137
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 19,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1609	2	22	9	N	20					189
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9	9	N	8					197
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1614	2	22	9	N	20					217
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18	173	1			62
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	N	18					80
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1293	2	4	9	N	4					84
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1348	2	23	9	N	21					105
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	N	6					111
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1492	2	29	9	N	26					137
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1460	2	41	9	N	37					174
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1386	2	33	9	N	30					204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	483	2	6	9	N	5					144
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					150
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11					161
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					161
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					161
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					161
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					161
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					161
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					161
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	7					283
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	354					N	7					290
03	354	X	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-					290
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					270
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					270
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					270
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					270
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					270
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					270
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					270
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					211
03	548	X	52	-0-	-496	-0-	52	1			N	-0-					211
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					211
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	3	7	9	N	6					64
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					64
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	45	3	12	9	N	11					75
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					86
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	3	12	9	N	11					97
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					97
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	N	4					139
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					139
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	N	4					143
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					143
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	3	9	9	N	8					151
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					151
07	0	N	355	-0-	355	-0-	310	3	45	9	N	41	167	1			25
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	3	4	9	N	4					29
09	420	N	244	-0-	-176	-0-	235	3	9	9	N	8					37
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					49
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	N	4					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			96
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			102
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 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	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-

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	476	2	28	9	N	25					93
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18	9	N	16					109
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					109
04	480	N	227	-0-	-253	-0-	210	2	17	9	N	15					124
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	407	2	6	9	N	5					129
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	11					140
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					150
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400	2	11	9	N	10					160
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7					167
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					174
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					174
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	13					187

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2221	2	19	9	N	17					177
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27	184	1			20
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2224	2	19	9	N	17					37
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2242	2	41	9	N	37					74
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20					94
06	2100	N	1403	-0-	-697	-0-	1386	2	17	9	N	15					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	90	1			19
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3043	-0-	-57	14	3043	2			N	-0-					-0-
09	2410	N	2396	-0-	-14	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3027	-0-	-14	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 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	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-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					119
04	14B2	EXT	23	-0-	23	46	23	2			N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					119
07	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					45
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					46
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					48
04	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					48
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					48
06	150	#	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					48
07	155	#	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					48
08	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					48
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					48
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					48
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

01	INJECT	-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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 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	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-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	5					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					181
11	3000	N	3711	-0-	711	711	3711	2			N	-0-					181
12	3100	N	3489	-0-	389	1100	3488	2	1	9	N	1	1	8			181

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	465	1	1627	2	N	50					239
							55	9									
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	420	1	1588	2	N	46	181	1			104
							51	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	465	1	1929	2	N	80					184
							88	9									
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	450	1	1532	2	N	61	186	1			59
							67	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	465	1	1821	2	N	42					101
							46	9									
06	2400	N	1270	-0-	-1130	-0-	420	1	816	2	N	31					132
							34	9									
07	2108	N	1023	-0-	-1085	-0-	363	1	638	2	N	20					152
							22	9									
08	2325	N	749	-0-	-1576	-0-	390	1	359	2	N	-0-					152
09	1260	N	502	-0-	-758	-0-	390	1	112	2	N	-0-					152
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	445	1	1705	2	N	48	178	1			22
							53	9									
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	420	1	2223	2	N	86					108
							95	9									
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	405	1	2196	2	N	77					185
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 22,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	2	18	9	N	16	20	1			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					1
03	14B2	EXT	26	-0-	26	26	25	2	1	9	N	1					2
04	14B2	EXT	51	-0-	51	77	50	2	1	9	N	1					3
05	14B2	EXT	49	-0-	49	126	48	2	1	9	N	1					4
06	14B2	EXT	41	-0-	41	167	40	2	1	9	N	1					5
07	14B2	EXT	42	-0-	42	209	41	2	1	9	N	1					6
08	14B2	EXT	39	-0-	39	248	38	2	1	9	N	1					7
09	14B2	EXT	38	-0-	38	286	38	2			N	-0-					7
10	14B2	EXT	38	-0-	38	324	38	2			N	-0-					7
11	14B2	EXT	37	-0-	37	361	37	2			N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	361					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	20	2	41	9	Y	37	40	1			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2					2
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1					3
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					5
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					6
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					7
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					8
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					8
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					8
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	2	17	9	Y	15	18	1			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					1
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1					2
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					3
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1					4
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					5
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					6
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					7
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					7
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					7
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 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	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-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	Y	1	1	1			198
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	7	1	3	9	Y	3	1	1			200
03	DLQ G-10		11	-0-	11	21	7	1	4	9	Y	4	5	1			199
04	53	N	32	-0-	-21	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			201
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	Y	7	8	1			200
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			202
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	1	3	9	Y	3	5	1			200
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	9	Y	1	1	1			200
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	9	Y	8	5	1			203
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	9	Y	8	10	1			201
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24	1	10	9	Y	9	8	1			202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	591	2	96	9	N	87	188	1			74
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	490	2	75	9	N	68					142
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	460	2	80	9	N	73					215
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	412	2	80	9	N	73	183	1			105
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	355	2	70	9	N	64					169
06	510	N	107	-0-	-403	-0-	96	2	11	9	N	10					179
07	496	N	171	-0-	-325	-0-	88	2	83	9	N	75					254
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	249	2	97	9	N	88	180	1			162
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	322	2	69	9	N	63					225
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	172	2	48	9	N	44	179	1			90
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	36	2	35	9	N	32					122
12	403	N	137	-0-	-266	-0-	109	2	28	9	N	25					147

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 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	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-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		27	-0-	27	243	25	1	2	9	N	2					787
02	14B DENY		25	-0-	25	268	23	1	2	9	N	2					789
03	14B2 EXT		26	-0-	26	294	24	1	2	9	N	2					791
04	321	R	27	-0-	-294	-0-	25	1	2	9	N	2					793
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					795
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	9	N	2					797
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					799
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					801
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	9	N	2					803
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	1	2	9	N	2	47	1			758
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	26	1	2	9	N	2					760
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					760

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 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	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-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

01	8091	#	2500	-0-	-5591	-0-	44	1	2137	2	N	290	392	1			353
							319	9									
02	6776	#	6015	-0-	-761	-0-	113	1	5284	2	N	562	572	1			343
							618	9									
03	7502	#	5750	-0-	-1752	-0-	108	1	5036	2	N	551	565	1			329
							606	9									
04	7260	#	5179	-0-	-2081	-0-	95	1	4550	2	N	485	374	1			440
							534	9									
05	6665	#	5778	-0-	-887	-0-	107	1	5095	2	N	524	564	1			400
							576	9									
06	6450	#	5678	-0-	-772	-0-	104	1	5029	2	N	495	566	1			329
							545	9									
07	6665	#	5871	-0-	-794	-0-	110	1	5177	2	N	531	566	1			294
							584	9									
08	5766	#	3121	-0-	-2645	-0-	60	1	2777	2	N	258	189	1			363
							284	9									
09	5670	#	5380	-0-	-290	-0-	95	1	4706	2	N	526	563	1			326
							579	9									
10	5859	#	4127	-0-	-1732	-0-	73	1	3582	2	N	429	382	1			373
							472	9									
11	5670	#	4337	-0-	-1333	-0-	80	1	3788	2	N	426	389	1			410
							469	9									
12	5859	#	3250	-0-	-2609	-0-	60	1	2834	2	N	324	390	1			344
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 56,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,401

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	344	-0-	-276	-0-	344	2		Y	-0-			7
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			7
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2		Y	-0-			7
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			7
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2		Y	-0-			7
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2		Y	-0-			7
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			7
08	496	X	489	-0-	-7	-0-	489	2		Y	-0-			7
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			7
10	465	X	464	-0-	-1	-0-	464	2		Y	-0-			7
11	480	X	452	-0-	-28	-0-	452	2		Y	-0-			7
12	496	X	481	-0-	-15	-0-	481	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			15
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			15
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			15
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			15
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-			15
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2		N	-0-			15
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			15
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2		N	-0-			15
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-			15
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-			15
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2		N	-0-			15
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-		-40	-0-	456	3			N	-0-					66
02	616	N	374	-0-		-242	-0-	374	3			N	-0-					66
03	470	N	470	-0-		-0-	-0-	470	3			N	-0-					66
04	525	N	525	-0-		-0-	-0-	525	3			N	-0-					66
05	519	N	519	-0-		-0-	-0-	519	3			N	-0-					66
06	487	N	487	-0-		-0-	-0-	487	3			N	-0-					66
07	558	N	113	-0-		-445	-0-	113	3			N	-0-					66
08	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					66
09	480	N	10	-0-		-470	-0-	10	3			N	-0-					66
10	589	N	589	-0-		-0-	-0-	589	3			N	-0-					66
11	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					66
12	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-		-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-		-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-		-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-		-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-		-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	1319	2			N	-0-					8
02	914	N	914	-0-		-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
03	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	1119	2			N	-0-					8
04	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	1009	2			N	-0-					8
05	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	1010	2			N	-0-					8
06	971	N	971	-0-		-0-	-0-	971	2			N	-0-					8
07	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	1038	2			N	-0-					8
08	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	1055	2			N	-0-					8
09	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	1005	2			N	-0-					8
10	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	1002	2			N	-0-					8
11	975	N	975	-0-		-0-	-0-	975	2			N	-0-					8
12	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	1037	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1405	-0-		-300	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1249	-0-		-347	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1381	-0-		-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1327	-0-		-143	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1418	-0-		-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1388	-0-		-52	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-		-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1087	-0-		-308	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1294	-0-		-101	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-		-10	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-		-137	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1200	-0-		-9	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1154	-0-		-148	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	1100	-0-		-70	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	1097	-0-		-112	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	1067	-0-		-103	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	1135	-0-		-74	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1039	-0-		-945	-0-	1039	2			Y	-0-					10
02	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					10
03	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					10
04	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					10
05	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					10
06	1740	N	1556	-0-		-184	-0-	1556	2			Y	-0-					10
07	1674	N	1663	-0-		-11	-0-	1663	2			Y	-0-					10
08	1798	X	1703	-0-		-95	-0-	1703	2			Y	-0-					10
09	1624	X	1624	-0-		-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					10
10	1674	X	1619	-0-		-55	-0-	1619	2			Y	-0-					10
11	1650	X	1575	-0-		-75	-0-	1575	2			Y	-0-					10
12	1705	X	1675	-0-		-30	-0-	1675	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 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	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					11
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					11
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					11
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					11
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			Y	-0-					11
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					11
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					11
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					11
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					11
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					5
02	1344	N	1034	-0-	-310	-0-	1034	2			N	-0-					5
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-					5
04	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1142	2			N	-0-					5
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					5
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	2			N	-0-					5
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					5
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					5
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					5
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					5
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			N	-0-					5
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	98	2	44	9	N	40					40
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					40
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					40
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					40
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					40
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-616	-0-	934	2			Y	-0-					12
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					12
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					12
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					12
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-					12
06	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1295	2			Y	-0-					12
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					12
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					12
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2			Y	-0-					12
10	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			Y	-0-					12
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			Y	-0-					12
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1767	-0-	-527	-0-	1767	2			Y	-0-					96
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					96
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					96
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					96
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					96
06	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	1916	2			Y	-0-					96
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					96
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					96
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					96
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					96
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					96
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 23,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	236	2			N	-0-					3
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					3
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					3
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					3
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					3
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					3
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					3
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					3
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					60
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					60
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					60
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					60
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					60
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					60
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					60
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					3
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					3
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-					3
04	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					3
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					3
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			Y	-0-					3
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					3
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					3
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					3
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					3
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					5
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	2			N	-0-					5
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					5
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					5
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					5
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					5
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					5
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					5
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					5
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					5
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					12
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					12
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					12
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2036	-0-	-1064	-0-	2036	2			Y	-0-					27
02	2800	X	2390	-0-	-410	-0-	2390	2			Y	-0-					27
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			Y	-0-					27
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					27
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					27
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			Y	-0-					27
07	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			Y	-0-					27
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			Y	-0-					27
09	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	2599	2			Y	-0-					27
10	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	2591	2			Y	-0-					27
11	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	2521	2			Y	-0-					27
12	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2682	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 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	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					8
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					8
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					8
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					8
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					8
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					8
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					8
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					8
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					8
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1036	N	696	-0-	-340	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	853	-0-	-294	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	889	-0-	-259	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	982	-0-	-248	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 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	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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 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	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 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	930	N	269	-0-	-661	-0-	269	2			N	-0-					33
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					33
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					33
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					33
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					33
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					33
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					33
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					33
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					33
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					33
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					33
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	482	-0-	-386	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	637	3	744	9	N	676	676	1			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	780	3	191	9	N	174	174	1			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	704	3	191	9	N	174	174	1			-0-
05	1426	N	877	-0-	-549	-0-	704	3	173	9	N	157	157	1			-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	677	3	193	9	N	175	175	1			-0-
07	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	870	N	657	-0-	-213	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	637	3	191	9	N	174	174	1			-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					3
02	1540	N	1184	-0-	-356	-0-	1184	2			N	-0-					3
03	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-					3
04	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-					3
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					3
06	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	1258	2			N	-0-					3
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					3
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					3
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					3
10	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					3
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					3
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-330	-0-	662	2			Y	-0-					3
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					3
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					3
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					3
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-					3
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					3
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					3
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					3
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					3
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					3
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					20
02	2184	N	1515	-0-	-669	-0-	1515	2			N	-0-					20
03	2449	N	1855	-0-	-594	-0-	1855	2			N	-0-					20
04	2280	N	1672	-0-	-608	-0-	1672	2			N	-0-					20
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					20
06	1800	N	1609	-0-	-191	-0-	1609	2			N	-0-					20
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					20
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					20
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					20
11	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1650	2			N	-0-					20
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	-0-	-465	-0-	868	2			Y	-0-					10
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					10
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			Y	-0-					10
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					10
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					10
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					10
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					10
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					10
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					10
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			Y	-0-					10
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 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	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2164	-0-	-524	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2389	-0-	-581	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2299	-0-	-461	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2409	-0-	-226	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2297	-0-	-103	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2229	-0-	-141	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					15
02	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	1360	2			N	-0-					15
03	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					15
04	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	2			N	-0-					15
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					15
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445	2			N	-0-					15
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			N	-0-					15
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					15
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					15
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					15
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			N	-0-					15
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					12
02	1736	N	920	-0-	-816	-0-	920	2			Y	-0-					12
03	1922	N	1127	-0-	-795	-0-	1127	2			Y	-0-					12
04	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	1016	2			Y	-0-					12
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					12
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			Y	-0-					12
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					12
08	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					12
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					12
10	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					12
11	1080	X	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			Y	-0-					12
12	1116	X	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	858	-0-	-402	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					12
02	1652	N	1342	-0-	-310	-0-	1342	2			Y	-0-					12
03	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			Y	-0-					12
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	2			Y	-0-					12
05	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					12
06	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	2			Y	-0-					12
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					12
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					12
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					12
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			Y	-0-					12
11	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			Y	-0-					12
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	495	-0-	-1179	-0-	495	3			N	-0-					19
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					19
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					19
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	3	1	9	N	1					20
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					20
06	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					20
07	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	3			N	-0-					20
08	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					20
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					20
10	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			N	-0-					20
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-					20
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 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	2604	X	1980	-0-	-624	-0-	1980	2			Y	-0-					7
02	1904	N	1822	-0-	-82	-0-	1822	2			Y	-0-					7
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					7
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					7
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					7
06	2160	N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			Y	-0-					7
07	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	2			Y	-0-					7
08	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			Y	-0-					7
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			Y	-0-					7
10	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			Y	-0-					7
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					7
12	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-217	-0-	930	2		Y	-0-			13
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2		Y	-0-			13
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-			13
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2		Y	-0-			13
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2		Y	-0-			13
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2		Y	-0-			13
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2		Y	-0-			13
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			13
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			13
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2		Y	-0-			13
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2		Y	-0-			13
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			12
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2		Y	-0-			12
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			12
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			12
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2		Y	-0-			12
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2		Y	-0-			12
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			12
08	651	X	509	-0-	-142	-0-	509	2		Y	-0-			12
09	570	X	485	-0-	-85	-0-	485	2		Y	-0-			12
10	589	X	483	-0-	-106	-0-	483	2		Y	-0-			12
11	570	X	470	-0-	-100	-0-	470	2		Y	-0-			12
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 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	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2		N	-0-			-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2		N	-0-			-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2		N	-0-			-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2		N	-0-			-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2		N	-0-			-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2		N	-0-			-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1767	-0-		-124	-0-	1767	2		N	-0-			3
02	1624	N	1431	-0-		-193	-0-	1431	2		N	-0-			3
03	1829	N	1752	-0-		-77	-0-	1752	2		N	-0-			3
04	1710	N	1580	-0-		-130	-0-	1580	2		N	-0-			3
05	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	1582	2		N	-0-			3
06	1710	N	1520	-0-		-190	-0-	1520	2		N	-0-			3
07	1643	N	1625	-0-		-18	-0-	1625	2		N	-0-			3
08	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	1612	2		N	-0-			3
09	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	1537	2		N	-0-			3
10	1612	N	1532	-0-		-80	-0-	1532	2		N	-0-			3
11	1560	N	1491	-0-		-69	-0-	1491	2		N	-0-			3
12	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1586	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 19,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

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	761	X	761	-0-		-0-	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
02	588	N	494	-0-		-94	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
03	651	N	605	-0-		-46	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
04	630	N	546	-0-		-84	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
05	558	N	546	-0-		-12	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
06	600	N	525	-0-		-75	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-		-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
09	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	543	-0-		-15	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
11	540	N	528	-0-		-12	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
12	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

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	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	50	-0-		-34	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-		-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-		-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 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	1798	N	897	-0-	-901	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 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	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2917	2	11	9	N	10					37
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					37
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					37
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					37
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					37
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					37
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					37
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					37
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					37
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					37
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 22,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1178	-0-	-372	-0-	1178	2		Y	-0-			3
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2		Y	-0-			3
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			3
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-			3
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2		Y	-0-			3
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2		Y	-0-			3
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-			3
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		Y	-0-			3
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2		Y	-0-			3
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2		Y	-0-			3
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 13,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3042	-0-	-1980	-0-	3042	2		Y	-0-			75
02	4536	X	3599	-0-	-937	-0-	3599	2		Y	-0-			75
03	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4408	2		Y	-0-			75
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		Y	-0-			75
05	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	3978	2		Y	-0-			75
06	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	3818	2		Y	-0-			75
07	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	4086	2		Y	-0-			75
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		Y	-0-			75
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		Y	-0-			75
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		Y	-0-			75
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		Y	-0-			75
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		Y	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 44,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1973	-0-	-1406	-0-	1973	2		Y	-0-			12
02	3052	X	2558	-0-	-494	-0-	2558	2		Y	-0-			12
03	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	3133	2		Y	-0-			12
04	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2		Y	-0-			12
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		Y	-0-			12
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2718	2		Y	-0-			12
07	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2		Y	-0-			12
08	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2899	2		Y	-0-			12
09	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2		Y	-0-			12
10	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2		Y	-0-			12
11	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	2679	2		Y	-0-			12
12	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2		Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 32,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 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	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					12
02	2212	N	1327	-0-	-885	-0-	1327	2			Y	-0-					12
03	2449	N	1625	-0-	-824	-0-	1625	2			Y	-0-					12
04	2370	N	1465	-0-	-905	-0-	1465	2			Y	-0-					12
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					12
06	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2			Y	-0-					12
07	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					12
08	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					12
09	1470	X	1456	-0-	-14	-0-	1456	2			Y	-0-					12
10	1519	X	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					12
11	1470	X	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			Y	-0-					12
12	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1421	2	28	9	N	25					137
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3					140
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					140
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					140
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					140
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					140
07	1364	N	6	-0-	-1358	-0-	6	2			N	-0-					140
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					140
09	1320	N	127	-0-	-1193	-0-	127	2			N	-0-					140
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

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-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4691	-0-	-1137	-0-	795	1	3896	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4382	-0-	-882	-0-	725	1	3583	2	N	67					67
							74	9									
03	5828	X	5681	-0-	-147	-0-	807	1	4874	2	N	-0-					67
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	810	1	4626	2	N	8					75
							9	9									
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	837	1	4736	2	N	-0-					75
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	775	1	4883	2	N	-0-					75
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	815	1	5016	2	N	-0-					75
08	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	711	1	4471	2	N	-0-					75
09	5670	X	4825	-0-	-845	-0-	744	1	4081	2	N	-0-					75
10	5859	X	5258	-0-	-601	-0-	716	1	4442	2	N	91	166	1			-0-
							100	9									
11	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	800	1	4353	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	795	1	4256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4824	-0-	-43	-0-	385	1	4439	2	Y	-0-					165
02	4396	X	3939	-0-	-457	-0-	3939	2			Y	-0-					165
03	4743	X	4356	-0-	-387	-0-	4356	2			Y	-0-					165
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	405	1	4059	2	Y	-0-					165
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	467	1	4518	2	Y	-0-					165
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	500	1	4197	2	Y	-0-					165
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	450	1	4611	2	Y	-0-					165
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	458	1	4622	2	Y	64					229
							70	9									
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	447	1	4412	2	Y	-0-	59	1			170
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	483	1	4686	2	Y	-0-					170
11	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	420	1	4171	2	Y	51					221
							56	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 52,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 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	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	370	1	3641	2	N	-0-					60
02	3976	X	3666	-0-	-310	-0-	274	1	3392	2	N	-0-					60
03	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	190	1	3792	2	N	-0-					60
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	180	1	3757	2	N	-0-					60
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	194	1	3813	2	N	-0-					60
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	176	1	3754	2	N	-0-					60
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	322	1	3813	2	N	-0-					60
08	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	288	1	3730	2	N	-0-					60
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	283	1	3748	2	N	-0-					60
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	292	1	3894	2	N	-0-					60
11	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	310	1	3676	2	N	-0-					60
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 43,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	184	1	2103	2	N	-0-					90
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					90
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					90
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	194	1	1938	2	N	-0-					90
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	212	1	2048	2	N	-0-					90
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	216	1	1808	2	N	-0-					90
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	205	1	2103	2	N	-0-					90
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	179	1	1807	2	N	-0-					90
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	2	N	-0-					90
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	232	1	2246	2	N	-0-					90
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	197	1	1955	2	N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 22,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 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	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	349	1	3983	2	Y	47	88	1			34
							52	9									
02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	2	1	3856	2	Y	-0-					34
03	5146	X	4192	-0-	-954	-0-	4192	2			Y	-0-					34
04	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	393	1	3927	2	Y	-0-					34
05	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	400	1	3873	2	Y	-0-					34
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	481	1	4035	2	Y	-0-					34
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	484	1	4964	2	Y	-0-					34
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	470	1	4737	2	Y	-0-					34
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	433	1	4270	2	Y	34	60	1			8
							37	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	450	1	4358	2	Y	-0-					8
11	4980	X	3787	-0-	-1193	-0-	346	1	3441	2	Y	-0-					8
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 49,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	328	2	N	-0-					47
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	N	-0-					47
03	744	N	448	-0-	-296	-0-	448	2			N	-0-					47
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	2	N	-0-					47
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	-0-					47
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	N	-0-					47
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	-0-					47
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					47
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-					47
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	42	1	199	2	N	-0-					47
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9814	-0-	-1656	-0-	790	1	9024	2	N	-0-					113
02	10080	X	8812	-0-	-1268	-0-	5	1	8807	2	N	-0-					113
03	10385	X	9727	-0-	-658	-0-	9727	2			N	-0-					113
04	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	909	1	9088	2	N	-0-					113
05	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	1003	1	9704	2	N	-0-					113
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1078	1	9046	2	N	-0-					113
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	972	1	9963	2	N	-0-					113
08	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	992	1	9999	2	N	-0-					113
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	963	1	9493	2	N	-0-					113
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	1044	1	10128	2	N	-0-					113
11	10590	X	9838	-0-	-752	-0-	899	1	8939	2	N	-0-					113
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 112,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 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	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	364	1	4115	2	N	-0-					32
02	4676	X	4165	-0-	-511	-0-	3	1	4162	2	N	-0-					32
03	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2			N	-0-					32
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	423	1	4224	2	N	-0-					32
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	451	1	4365	2	N	-0-					32
06	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	435	1	3651	2	N	1					33
							1	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	460	1	4717	2	N	-0-					33
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	459	1	4626	2	N	-0-					33
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	443	1	4373	2	N	-0-					33
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	469	1	4552	2	N	-0-					33
11	5010	X	4292	-0-	-718	-0-	392	1	3900	2	N	-0-					33
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 51,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1743	2	33	9	N	30					106
02	2800	N	4910	-0-	2110	2110	4862	2	48	9	N	44	14	1			136
03	3100	N	3707	-0-	607	2717	3707	2			N	-0-					136
04	3000	N	2998	-0-	-2	2715	2992	2	6	9	N	5					141
05	6181	X	3466	-0-	-2715	-0-	3466	2			N	-0-					141
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	2	2	9	N	2					143
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					143
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					143
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					143
10	1240	X	819	-0-	-421	-0-	819	2			N	-0-					143
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					143
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 31,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 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	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-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					80
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					80
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					80
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					80
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	N	3	56	1			27
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					27
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	330	2	33	9	N	30					57
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10					67
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	529	2	132	9	N	120	180	1			7
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	180	2	39	9	N	35					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	427	1	4849	2	Y	-0-					70
02	5544	X	4267	-0-	-1277	-0-	7	1	4260	2	Y	-0-					70
03	6541	X	2337	-0-	-4204	-0-	2337	2			Y	-0-					70
04	5430	X	2580	-0-	-2850	-0-	234	1	2346	2	Y	-0-					70
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	580	1	5612	2	Y	-0-					70
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	694	1	5824	2	Y	-0-					70
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	519	1	5316	2	Y	-0-					70
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	498	1	5023	2	Y	-0-					70
09	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	541	1	5334	2	Y	68	120	1			18
							75	9									
10	6541	X	5064	-0-	-1477	-0-	475	1	4589	2	Y	-0-					18
11	6330	X	4915	-0-	-1415	-0-	449	1	4466	2	Y	-0-					18
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 54,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 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	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	1			N	-0-					85
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					85
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					85
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					48
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					48
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					48
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					48
05	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-	35	1			13
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					13
07	1209	X	500	-0-	-709	-0-	500	2			N	-0-					13
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					13
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					13
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					13
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 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	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	2229	2			N	-0-					78
02	2240	N	1641	-0-	-599	-0-	1641	2			N	-0-					78
03	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	2274	2	9	9	N	8					86
04	2160	N	156	-0-	-2004	-0-	156	2			N	-0-					86
05	1829	N	147	-0-	-1682	-0-	146	1	1	9	N	1	74	1			13
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					13
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					13
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					13
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) //CONT.// 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-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-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 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	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-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		109	-0-	109	109	102	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		124	-0-	124	233	123	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		109	-0-	109	-0-	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			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: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	2	15	9	N	14					14
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					6

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

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-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		109	-0-	109	109	102	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		124	-0-	124	233	123	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		109	-0-	109	-0-	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15	9	N	14					14
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		117	-0-	117	117	100	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		102	-0-	102	219	101	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		103	-0-	103	322	102	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	423	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	526	100	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 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	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	100	2	15	9	N	14					14
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					15
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1	13	1			3
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					4
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	103	-0-	-261	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	101	2	29	9	Y	26					26
09	DLQ G-10		103	-0-	103	233	101	2	2	9	Y	2					28
10	DLQ G-10		100	-0-	100	333	100	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		101	-0-	101	434	100	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		100	-0-	100	534	100	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2					N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2					N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2					N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2					N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	106	2	86	9			N	78					78
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2					N	-0-					78
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	120	2	44	9			N	40	100	1			18
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2					N	-0-					18
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2					Y	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	2					Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2					Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2					Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	103	2					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	102	-0-	102	205	102	2					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	108	-0-	108	313	108	2					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	17	-0-	17	330	17	2					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	100	-0-	100	430	100	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	118	103	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		119	-0-	119	237	118	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		106	-0-	106	-0-	102	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	105	100	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	121	17	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	135	14	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	135	35	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	25	-0-	-135	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	Y	11					11
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					12
10	0	N	111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	108	2	18	9	Y	16					16
09	DLQ G-10		117	-0-	117	243	116	2	1	9	Y	1					17
10	DLQ G-10		107	-0-	107	-0-	103	2	4	9	Y	4					21
11	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	48	-0-	48	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		124	-0-	124	124	112	2	12	9	Y	11					11
09	DLQ G-10		120	-0-	120	244	119	2	1	9	Y	1					12
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		104	-0-	104	205	100	2	4	9	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		124	-0-	124	124	104	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ G-10		104	-0-	104	228	103	2	1	9	Y	1					19
10	DLQ G-10		102	-0-	102	330	101	2	1	9	Y	1	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	431	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		102	-0-	102	533	100	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	105	2	11	9	Y	10					10
09	DLQ G-10		120	-0-	120	236	120	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		122	-0-	122	358	122	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	458	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	558	100	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	42	-0-	42	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	101	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		121	-0-	121	229	120	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		105	-0-	105	-0-	101	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					5
12	DLQ G-10		101	-0-	101	202	100	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	103	2	12	9	Y	11					11
09	DLQ G-10		122	-0-	122	237	121	2	1	9	Y	1					12
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					9
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	135	115	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ G-10		106	-0-	106	241	104	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		101	-0-	101	342	100	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10		101	-0-	101	443	100	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		104	-0-	104	547	101	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	254	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	338	84	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119	-0-	119	457	119	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		118	-0-	118	575	118	2			Y	-0-					-0-
07	721	N	146	-0-	-575	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	2	15	9	Y	14					14
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	Y	1					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	52	-0-	52	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	118	101	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		109	-0-	109	227	108	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		101	-0-	101	328	100	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	429	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		61	-0-	61	490	58	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	101	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		123	-0-	123	239	122	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		101	-0-	101	340	100	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	441	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		102	-0-	102	543	100	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 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	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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	101	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		118	-0-	118	234	117	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		111	-0-	111	345	111	2			Y	-0-	13	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	446	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		101	-0-	101	547	100	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112	-0-	112	112	100	2	12	9	Y	11					11
09	DLQ G-10		107	-0-	107	219	106	2	1	9	Y	1					12
10	DLQ G-10		114	-0-	114	-0-	105	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		104	-0-	104	205	100	2	4	9	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		112	-0-	112	287	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		69	-0-	69	356	69	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213	569	213	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		218	-0-	218	787	218	2			Y	-0-					-0-
07	948	N	161	-0-	-787	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	2	15	9	Y	14					14
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	Y	1					15
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		120	-0-	120	120	103	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		103	-0-	103	223	102	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		108	-0-	108	331	107	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		18	-0-	18	349	17	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	452	100	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	114	107	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		123	-0-	123	237	122	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		117	-0-	117	117	102	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		103	-0-	103	220	102	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		101	-0-	101	321	100	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	422	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		102	-0-	102	524	100	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	126	-0-	6	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		120	-0-	120	120	101	2	19	9	Y	17					17
09	DLQ G-10		124	-0-	124	244	123	2	1	9	Y	1					18
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	14	1			12
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					14
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	159	-0-	39	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	100	2	13	9	Y	12					12
09	DLQ G-10		114	-0-	114	227	113	2	1	9	Y	1					13
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			8
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					10
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					14

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	118	103	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		105	-0-	105	223	104	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		102	-0-	102	325	101	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	DLQ G-10		100	-0-	100	425	100	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		102	-0-	102	527	100	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 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	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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	557	-0-	437	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	123	104	2	19	9	Y	17					17
09	DLQ G-10		119	-0-	119	242	118	2	1	9	Y	1					18
10	DLQ G-10		110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	14	1			12
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					14
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	102	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		125	-0-	125	244	124	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		104	-0-	104	348	103	2	1	9	Y	1	14	1			3
11	DLQ G-10		26	-0-	26	374	25	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		103	-0-	103	477	100	2	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	28	-0-	28	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	145	116	2	29	9	Y	26					26
09	DLQ G-10		131	-0-	131	276	124	2	7	9	Y	6					32
10	DLQ G-10		121	-0-	121	397	121	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		101	-0-	101	498	100	2	1	9	Y	1					33
12	DLQ G-10		100	-0-	100	598	100	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	122	102	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ G-10		115	-0-	115	237	113	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		101	-0-	101	338	100	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10		27	-0-	27	365	26	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		54	-0-	54	419	51	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	104	2	11	9	Y	10					10
09	DLQ G-10		116	-0-	116	231	116	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		101	-0-	101	332	101	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	432	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	532	100	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	118	103	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		132	-0-	132	250	131	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		104	-0-	104	-0-	101	2	3	9	Y	3					18
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		100	-0-	100	202	100	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		103	-0-	103	205	103	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	-0-	101	2	4	9	Y	4					4
11	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		100	-0-	100	122	100	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	312	104	2	4	9	Y	4					4
11	DLQ G-10		100	-0-	100	412	100	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		100	-0-	100	512	100	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	51	-0-	51	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	106	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ G-10		109	-0-	109	235	107	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		104	-0-	104	339	102	2	2	9	Y	2	16	1			6
11	DLQ G-10		32	-0-	32	371	31	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		69	-0-	69	440	66	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	117	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		117	-0-	117	249	116	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		103	-0-	103	352	102	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	453	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		102	-0-	102	555	100	2	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		107	-0-	107	107	100	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		113	-0-	113	220	112	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		109	-0-	109	329	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102	431	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104	535	100	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	213	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	236	23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	236	46	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	23	-0-	-236	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	Y	6					6
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	123	100	2	23	9	Y	21					21
09	DLQ G-10		106	-0-	106	229	104	2	2	9	Y	2					23
10	DLQ G-10		101	-0-	101	330	100	2	1	9	Y	1	15	1			9
11	DLQ G-10		101	-0-	101	431	100	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		54	-0-	54	485	51	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	122	107	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		107	-0-	107	229	106	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		105	-0-	105	334	101	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		100	-0-	100	434	100	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	534	100	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		153	-0-	153	153	136	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		107	-0-	107	260	106	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		103	-0-	103	363	102	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	464	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	567	100	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

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	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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		103	-0-	103	206	102	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10		105	-0-	105	311	101	2	4	9	Y	4					5
11	DLQ G-10		100	-0-	100	411	100	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		100	-0-	100	511	100	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	103	2	8	9	Y	7					7
09	DLQ G-10		102	-0-	102	213	101	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		105	-0-	105	318	101	2	4	9	Y	4					12
11	DLQ G-10		5	-0-	5	323	5	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		100	-0-	100	423	100	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	104	-0-	104	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	108	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ G-10		104	-0-	104	232	102	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		143	-0-	143	375	142	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10		101	-0-	101	476	100	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		103	-0-	103	579	100	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	117	15	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	138	21	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	138	30	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	22	-0-	-138	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	Y	6					6
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REKLAW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		120	-0-	120	120	103	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		106	-0-	106	226	105	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		101	-0-	101	327	100	2	1	9	Y	1	14	1			3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	327					Y	1					4
12	DLQ G-10		103	-0-	103	430	100	2	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	46	-0-	46	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		125	-0-	125	125	118	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		120	-0-	120	245	119	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		112	-0-	112	-0-	103	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		6	-0-	6	6	4	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	110	100	2	4	9	Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	102	2	8	9	Y	7					7
09	DLQ G-10		102	-0-	102	212	101	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		103	-0-	103	315	101	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		13	-0-	13	328	13	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	428	100	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	213	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	236	23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17	-0-	17	253	17	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	34	-0-	-253	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	2	15	9	Y	14					14
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					15
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	101	2	29	9	Y	26					26
09	DLQ G-10		119	-0-	119	249	117	2	2	9	Y	2					28
10	DLQ G-10		100	-0-	100	349	100	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		101	-0-	101	450	100	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		100	-0-	100	550	100	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	32	-0-	32	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	101	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		123	-0-	123	231	122	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	118	101	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		106	-0-	106	224	104	2	2	9	Y	2					17
10	DLQ G-10		101	-0-	101	325	100	2	1	9	Y	1	15	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	426	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		55	-0-	55	481	52	2	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	76	-0-	76	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		131	-0-	131	131	102	2	29	9	Y	26					26
09	DLQ G-10		119	-0-	119	250	111	2	8	9	Y	7					33
10	DLQ G-10		101	-0-	101	351	101	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		101	-0-	101	452	100	2	1	9	Y	1					34
12	DLQ G-10		100	-0-	100	552	100	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	102	2	8	9	Y	7					7
09	DLQ G-10		109	-0-	109	219	108	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		104	-0-	104	323	100	2	4	9	Y	4					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		101	-0-	101	201	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18	-0-	18	219	18	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		27	-0-	27	246	27	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	267	21	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	37	-0-	-267	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15	9	Y	14					14
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					15
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	101	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		106	-0-	106	222	105	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		105	-0-	105	327	101	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		11	-0-	11	338	11	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	438	100	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		217	-0-	217	217	206	2	11	9	Y	10					10
09	DLQ G-10		174	-0-	174	391	174	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		100	-0-	100	491	100	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	591	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	691	100	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42	-0-	42	244	42	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	264	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		26	-0-	26	290	26	2			Y	-0-					-0-
07	332	N	42	-0-	-290	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	107	2	11	9	Y	10					10
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					10
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					10
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					5
02	868	N	202	-0-	-666	-0-	202	2			N	-0-					5
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					5
04	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					5
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					5
06	930	N	321	-0-	-609	-0-	321	2			N	-0-					5
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					5
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					5
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					5
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					5
12	744	N	174	-0-	-570	-0-	174	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					106
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					106
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					106
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					106
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					106
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					106
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					106
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					106
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					106
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					106
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					106
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIER-SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 300116 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 13575 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-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

01	2604	X	2023	-0-	-581	-0-	450	1	1573	2	N	-0-					28
02	4284	X	3311	-0-	-973	-0-	450	1	2861	2	N	-0-					28
03	4743	X	2926	-0-	-1817	-0-	450	1	2476	2	N	-0-					28
04	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	450	1	2376	2	N	-0-					28
05	3162	X	2056	-0-	-1106	-0-	450	1	1606	2	N	-0-					28
06	3540	X	2211	-0-	-1329	-0-	400	1	1811	2	N	-0-					28
07	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	400	1	2710	2	N	-0-					28
08	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	550	1	2204	2	N	-0-					28
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	500	1	2403	2	N	-0-					28
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	500	1	2034	2	N	-0-					28
11	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	400	1	2351	2	N	-0-					28
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 29,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC 102130
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					140
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	115	3			N	-0-					140
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					140
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6					146
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					146
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					146
07	0	N	25	-0-	25	-0-	25	3			N	-0-					146
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					146
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					146
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	146	7			-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
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-

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 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	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1181	2	45	9	N	41					136
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1148	2	63	9	N	57					193
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1148	2	57	9	N	52	171	1			74
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1111	2	56	9	N	51					125
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1111	2	54	9	N	49					174
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1049	2	62	9	N	56					230
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1345	2	48	9	N	44	171	1			103
08	1178	N	782	-0-	-396	-0-	751	2	31	9	N	28					131
09	1110	N	993	-0-	-117	-0-	963	2	30	9	N	27					158
10	1395	N	965	-0-	-430	-0-	929	2	36	9	N	33					191
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1106	2	55	9	N	50	193	1			48
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1209	2	63	9	N	57					105

TOTAL GAS PROD: 13,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

01	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					5
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					5
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					5
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					5
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					5
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					5
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					5
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					5
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					5
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC 100339
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B DENY	-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	14B DENY	-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-

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B DENY	-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-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62 190	1 9	904	2	N	173	163	1	2	8	158
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52 145	1 9	858	2	N	132	169	1	1	8	120
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	71 242	1 9	1204	2	N	220	171	1			169
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64 244	1 9	1034	2	N	222	169	1			222
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65 147	1 9	1003	2	N	134	175	1			181
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61 185	1 9	940	2	N	168	174	1			175
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71 133	1 9	936	2	N	121	161	1			135
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60 89	1 9	859	2	N	81	155	1			61
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49 235	1 9	773	2	N	214					275
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52 173	1 9	874	2	N	157	344	1			88
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45 158	1 9	738	2	N	144					232
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48 174	1 9	736	2	N	158	175	1			215

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	Y	37					241
							41	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	42	175	1			108
							46	9									
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	51	1	854	2	Y	53					161
							58	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	Y	33					194
							36	9									
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	53	1	819	2	Y	41	161	1			74
							45	9									
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	51	1	788	2	Y	59					133
							65	9									
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	55	1	737	2	Y	42					175
							46	9									
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	52	1	739	2	Y	37	145	1			67
							41	9									
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	48	1	755	2	Y	42					109
							46	9									
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	Y	35					144
							39	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	45					189
							50	9									
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	Y	139	168	1			160
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

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	14B DENY	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-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASUS P AND A LLC 100833
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	2	119	9	N	108					130
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	1	1	101	9	N	92	163	1			59
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	9	N	138	150	1			47
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	2	83	9	N	75					122
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	9	N	75	161	1			36
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	9	N	40					76
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	2	59	9	N	54					130
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	2	78	9	N	71	163	1			38
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	2	79	9	N	72					110
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	2	114	9	N	104	153	1			61
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	2	134	9	N	122	165	1			18
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	9	N	107					125

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	61	-0-	61	1709	55	1	6	9	N	5					20
02	0	W	56	-0-	56	1765	50	1	6	9	N	5					25
03	0	W	56	-0-	56	1821	50	1	6	9	N	5					30
04	0	W	61	-0-	61	1882	55	1	6	9	N	5					35
05	0	W	56	-0-	56	1938	50	1	6	9	N	5					40
06	0	W	56	-0-	56	1994	50	1	6	9	N	5					45
07	0	W	61	-0-	61	2055	55	1	6	9	N	5					50
08	0	W	56	-0-	56	2111	50	1	6	9	N	5					55
09	0	W	56	-0-	56	2167	50	1	6	9	N	5					60
10	0	W	50	-0-	50	2217	50	1			N	-0-					60
11	0	W	50	-0-	50	2267	50	1			N	-0-					60
12	0	W	50	-0-	50	2317	50	1			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					99
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					99
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5	39	1			65
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					75
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	N	5					80
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					80
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					85
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					129
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					129
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-	33	1			96
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	9	N	14					110
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	N	10					120
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					120
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					120
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					120
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	1	7	9	N	6					126
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	2	11	9	N	10					70
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13					83
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	2	11	9	N	10					93
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	2	13	9	N	12					105
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	N	9					114
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	2	81	9	N	74	162	1			26
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	N	11					37
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					48
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	2	13	9	N	12					60
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	6					66
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	2	11	9	N	10					76
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	2	2	9	N	2					78

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 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	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-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	4	11	9	N	10					154
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	4	7	9	N	6					160
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	4	6	9	N	5	133	1			32
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	4	4	9	N	4					36
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	4	3	9	N	3					39
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	4	4	9	N	4					43
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	372	1	13	9	N	12					55
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	4	11	9	N	10					65
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	360	4	22	9	N	20					85
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20					105
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	360	4	88	9	N	80					185
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	372	4	14	9	N	13	156	1			42

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC 100339
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					23
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 100339
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

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	155	N	142	-0-		-13	-0-	131	2	11	9	N	10					157
02	131	N	131	-0-		-0-	-0-	121	2	10	9	N	9					166
03	194	N	194	-0-		-0-	-0-	180	2	14	9	N	13					179
04	205	N	205	-0-		-0-	-0-	190	2	15	9	N	14					193
05	205	N	205	-0-		-0-	-0-	194	2	11	9	N	10	167	1			36
06	180	N	166	-0-		-14	-0-	149	2	17	9	N	15					51
07	227	N	227	-0-		-0-	-0-	210	2	17	9	N	15					66
08	229	N	229	-0-		-0-	-0-	211	2	18	9	N	16					82
09	180	N	159	-0-		-21	-0-	157	2	2	9	N	2	55	1			29
10	217	N	203	-0-		-14	-0-	173	2	30	9	N	27					56
11	298	N	298	-0-		-0-	-0-	279	2	19	9	N	17					73
12	237	N	237	-0-		-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					76

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

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	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	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	60	-0-		-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

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	155	N	131	-0-		-24	-0-	131	2			N	-0-					34
02	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	2			N	-0-					34
03	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	2			N	-0-					34
04	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	2			N	-0-					34
05	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	2			N	-0-					34
06	180	N	149	-0-		-31	-0-	149	2			N	-0-					34
07	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	2			N	-0-					34
08	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	2			N	-0-					34
09	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					34
10	217	N	174	-0-		-43	-0-	174	2			N	-0-	14	7			20
11	289	N	289	-0-		-0-	-0-	279	2	10	9	N	9					29
12	246	N	246	-0-		-0-	-0-	234	2	12	9	N	11					40

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 100339
PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					11
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					11
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					11
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					11
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					11
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					11
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					11
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					11
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	2	1	9	N	1					72
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					73
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					74
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					75
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					77
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					78
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					79
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					80
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					81
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					82
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					83
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	2	51	9	N	46	154	1			21
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	2	24	9	N	22					43
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	2	52	9	N	47					90
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	2	30	9	N	27					117
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	2	35	9	N	32					149
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	2	62	9	N	56	163	1			42
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					43
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					44
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	5	2	10	9	N	9					53
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13					66
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6					72
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2					74

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			140
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			140
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			140
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			140
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			140
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			140
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			140
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			140
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			140
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			140
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			140
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		Y	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 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	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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					28
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

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-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

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-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 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	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-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 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	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	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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

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-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 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	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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 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	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-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					1000
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					894
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1114	2	17	9	N	15	1	8			198
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	840	2	14	9	N	13					211
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18	168	1			61
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					79
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	N	18					97
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1000	2	18	9	N	16					113
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	2	13	9	N	12					125
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	255	2	6	9	N	5					130
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					140
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	618	2	14	9	N	13					153
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					164
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 9,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	-0-	-661	-0-	52	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	938	-0-	-350	-0-	113	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	109	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	114	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	144	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	147	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	615	-0-	-501	-0-	124	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	134	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	167	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	144	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	162	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	262	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					53
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	3			N	-0-					53
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					53
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					53
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					53
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					53
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					53
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					53
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					53
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					53
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	313	3	103	9	N	94					147
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					41
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					41
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					41
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					41
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					41
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					41
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					41
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	127	1	1148	3	N	-0-					41
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					41
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	4	1	32	2	N	-0-					41
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 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	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					22
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					22
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					22
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					22
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					22
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					23
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					23
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					23
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					23
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					23
12	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-		399	2	56	9	N	51					123
02	392	N	44	-0-	-348	-0-		23	2	21	9	N	19					142
03	434	N	355	-0-	-79	-0-		355	2			N	-0-	112	1			30
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					30
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-					30
06	330	N	111	-0-	-219	-0-		111	2			N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			N	-0-					30
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-		553	2			N	-0-					30
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			N	-0-					30
11	300	N	288	-0-	-12	-0-		288	2			N	-0-					30
12	434	N	19	-0-	-415	-0-		19	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-		317	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	173	2			Y	-0-					20
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					20
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					20
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					20
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					20
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					20
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					20
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					20
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					20
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	138	1	1404	2	N	17					82
							19	9									
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	110	1	1336	2	N	20					102
							22	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	147	1	1623	2	N	11					113
							12	9									
04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	63	1	1194	2	N	3					116
							3	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	N	11					127
							12	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	128	1	1596	2	N	18					145
							20	9									
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	126	1	1680	2	N	18					163
							20	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1613	2	N	8					171
							9	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	N	13					184
							14	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	125	1	1514	2	N	9					193
							10	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	N	24					217
							26	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	120	1	1523	2	N	29	177	1			69
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 19,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	483	2	8	9	Y	7					23
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	Y	9					32
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					38
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	Y	5					43
05	1054	N	777	-0-	-277	-0-	770	2	7	9	Y	6					49
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	Y	9					58
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	936	2	6	9	Y	5					63
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	Y	6					69
09	870	N	643	-0-	-227	-0-	637	2	6	9	Y	5					74
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	Y	4					78
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5					83
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	582	2	28	9	Y	25	28	1			10
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7					17
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					20
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					20
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	524	2	1	9	Y	1					21
06	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2			Y	-0-					21
07	589	N	241	-0-	-348	-0-	240	2	1	9	Y	1					22
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	329	2	1	9	Y	1					23
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	352	2	2	9	Y	2					25
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					26
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					26
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	Y	3	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					23
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					23
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					23
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	310	2	10	9	N	9					32
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					32
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					32
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					32
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					32
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					32
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	465	1	1267	2	Y	8	1	8			67
							9	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1291	2	Y	10					77
							11	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	449	1	1350	2	Y	9					86
							10	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	405	1	1439	2	Y	-0-					86
05	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1310	2	4	9	Y	4					90
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1376	2	8	9	Y	7					97
07	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1351	2	18	9	Y	16					113
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1293	2	2	9	Y	2					115
09	1380	N	809	-0-	-571	-0-	809	2			Y	-0-					115
10	1364	N	619	-0-	-745	-0-	619	2			Y	-0-					115
11	1260	N	808	-0-	-452	-0-	808	2			Y	-0-					115
12	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 15,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					35
02	1008	X	934	-0-	-74	-0-	916	2	18	9	N	16					51
03	1116	X	296	-0-	-820	-0-	294	2	2	9	N	2					53
04	1080	N	398	-0-	-682	-0-	388	2	10	9	N	9					62
05	1023	N	396	-0-	-627	-0-	388	2	8	9	N	7					69
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					69
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					69
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	312	2	9	9	N	8					77
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	309	2	4	9	N	4					81
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	75	1			6
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	243	2	2	9	N	2					8
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	266	2	14	9	N	13					21

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	2	9	9	Y	8					62
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	2	8	9	Y	7					69
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12					81
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4	74	1			11
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	598	2	15	9	Y	14					25
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	613	2	13	9	Y	12					37
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	591	2	9	9	Y	8					45
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	535	2	11	9	Y	10					55
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13					68
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7					75
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	Y	10					85
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	600	2	11	9	Y	10					95

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

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	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-					27
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	502	2	53	9	Y	48					75
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6					81
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	55	1			28
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					31
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	480	2	19	9	Y	17					48
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	524	2	21	9	Y	19					67
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	426	2	18	9	Y	16	64	1	1	8	18
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10					28
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					33
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	571	2	13	9	Y	12	1	8			44
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	584	2	11	9	Y	10					54

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					11
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					11
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					11
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					11
05	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-					11
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					11
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					11
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					11
09	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					11
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					11
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					11
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					12
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	129	2	1	9	Y	1					13
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	15	1			2
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					5
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					7
06	270	N	87	-0-	-183	-0-	86	2	1	9	Y	1					8
07	310	N	33	-0-	-277	-0-	26	2	7	9	Y	6					14
08	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			Y	-0-					14
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					14
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					14
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 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	1023	N	774	-0-	-249	-0-	762	2	12	9	N	11	1	8			85
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	668	2	4	9	N	4					89
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	N	7					96
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					99
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	1	8			101
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	944	2	1	9	N	1					102
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	883	2	4	9	N	4	1	8			105
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	N	2					107
09	960	N	536	-0-	-424	-0-	536	2			N	-0-	93	1			14
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					15
11	930	N	654	-0-	-276	-0-	640	2	14	9	N	13	1	8			27
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	490	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	926	2	37	9	N	34	1	8			175
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15	151	1			39
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26	1	8			64
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11					75
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9					84
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5					89
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	N	11					100
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					113
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	N	11					124
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					132
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	644	2	2	9	N	2					134
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	659	2	23	9	N	21					155

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-					68
02	560	N	366	-0-	-194	-0-	365	2	1	9	N	1					69
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					69
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					69
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					69
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					69
08	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-					69
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	230	2	3	9	N	3					72
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4					76
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					76
12	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2					30
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7	2	8			35
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	Y	2	1	8			36
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	1	8			38
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	1	8			39
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	1	8			42
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	2	8			43
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1					44
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	Y	2					46
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	Y	6	1	8			51
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	414	2	4	9	Y	4	48	1	1	8	6
12	620	N	306	-0-	-314	-0-	304	2	2	9	Y	2	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 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	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1558	2	36	9	N	33					130
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2010	2	36	9	N	33	1	8			162
03	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1557	2	23	9	N	21	161	1			22
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31					53
05	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1876	2	41	9	N	37	1	8			89
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1921	2	36	9	N	33					122
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1872	2	31	9	N	28					150
08	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1493	2	24	9	N	22					172
09	1950	N	243	-0-	-1707	-0-	243	2			N	-0-					172
10	1891	N	726	-0-	-1165	-0-	726	2			N	-0-	160	1			12
11	1470	N	500	-0-	-970	-0-	500	2			N	-0-					12
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					173
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	45	7			128
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2					130
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					130
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					130
06	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					130
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					130
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					130
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					130
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					130
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					130
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					37
02	1260	N	497	-0-	-763	-0-	384	2	113	9	N	103					140
03	1519	N	731	-0-	-788	-0-	714	2	17	9	N	15					155
04	1470	N	728	-0-	-742	-0-	711	2	17	9	N	15					170
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	2					172
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	N	13					185
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					188
08	1271	N	828	-0-	-443	-0-	826	2	2	9	N	2					190
09	930	N	402	-0-	-528	-0-	402	2			N	-0-					190
10	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					190
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	N	3					193
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					205

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1253	2	14	9	Y	13					14
02	1036	N	596	-0-	-440	-0-	539	2	57	9	Y	52					66
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	2	13	9	Y	12					78
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	52	1			28
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4					32
06	1110	N	618	-0-	-492	-0-	605	2	13	9	Y	12					44
07	1147	N	448	-0-	-699	-0-	431	2	17	9	Y	15					59
08	992	N	552	-0-	-440	-0-	534	2	18	9	Y	16	56	1			19
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	497	2	8	9	Y	7					26
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3					29
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	430	2	11	9	Y	10					39
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	547	2	10	9	Y	9					48

TOTAL GAS PROD: 9,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					35
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	2			Y	-0-					35
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	2	22	9	Y	20	46	1			9
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1152	2	7	9	Y	6					15
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	Y	5					20
06	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1241	2	11	9	Y	10					30
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1172	2	6	9	Y	5					35
08	1643	N	894	-0-	-749	-0-	894	2			Y	-0-					35
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					35
10	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			Y	-0-					35
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					35
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					7
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					7
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	405	1	748	2	Y	-0-					7
04	930	N	641	-0-	-289	-0-	120	1	521	2	Y	-0-					7
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	699	2	30	9	Y	27					34
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	630	2	1	9	Y	1					35
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	575	2	8	9	Y	7					42
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			Y	-0-					42
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					42
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					42
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					42
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1					43

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	800	-0-	-2083	-0-	170	1	629	2	Y	1					49
							1	9									
02	2548	X	896	-0-	-1652	-0-	133	1	752	2	Y	10					59
							11	9									
03	1457	X	835	-0-	-622	-0-	169	1	658	2	Y	7					66
							8	9									
04	930	X	650	-0-	-280	-0-	135	1	497	2	Y	16					82
							18	9									
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	169	1	670	2	Y	2					84
							2	9									
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	158	1	583	2	Y	-0-					84
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	169	1	624	2	Y	12					96
							13	9									
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	141	1	592	2	Y	9					105
							10	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	153	1	560	2	Y	52					157
							57	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	160	1	685	2	Y	7					164
							8	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	169	1	632	2	Y	7	120	1			51
							8	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	Y	28					79
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	312	-0-	-153	-0-	238	2	74	9	N	67	67	1			29
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			N	-0-					29
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					29
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					29
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					29
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					29
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					29
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	289	2	1	9	N	1					30
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					30
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					30
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2582	-0-	-363	-0-	2552	2	30	9	N	27					57
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3410	2	24	9	N	22	2	8			77
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3877	2	32	9	N	29	1	8			105
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3615	2	20	9	N	18	1	8			122
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3974	2	26	9	N	24					146
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4052	2	18	9	N	16					162
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4121	2	35	9	N	32	177	1	1	8	16
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3888	2	10	9	N	9					25
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3498	2	17	9	N	15					40
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3271	2	18	9	N	16	1	8			55
11	2850	X	1816	-0-	-1034	-0-	1810	2	6	9	N	5					60
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3307	2	28	9	N	25	1	8			84

TOTAL GAS PROD: 41,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1135	2	11	9	N	10					74
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					74
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	997	2	2	9	N	2	1	8			75
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					76
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9					85
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					85
07	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					85
08	1178	N	545	-0-	-633	-0-	545	2			N	-0-					85
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					85
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					85
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					92
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			92

TOTAL GAS PROD: 14,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	2	37	9	N	34	2	8			160
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1512	2	28	9	N	25	147	1	2	8	36
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30					66
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1460	2	31	9	N	28	1	8			93
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1584	2	35	9	N	32	1	8			124
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22					146
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1664	2	31	9	N	28	148	1	1	8	25
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1611	2	30	9	N	27					52
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1679	2	30	9	N	27					79
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					101
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1549	2	31	9	N	28	1	8			128
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	2	30	9	N	27	1	8			154

TOTAL GAS PROD: 19,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	441	2	35	9	Y	32					87
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	Y	19					106
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	173	2	19	9	Y	17	116	1			7
04	450	N	235	-0-	-215	-0-	220	2	15	9	Y	14					21
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	196	2	20	9	Y	18					39
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	Y	12					51
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	454	2	12	9	Y	11					62
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8					70
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	Y	13	72	1			11
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	2	10	9	Y	9					20
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	816	2	13	9	Y	12					32
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	Y	11					43

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					22
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					22
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					22
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	285	2	50	9	N	45					67
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					67
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					67
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6					73
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					73
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					73
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 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	1643	N	936	-0-	-707	-0-	936	2			Y	-0-					182
02	1484	N	1030	-0-	-454	-0-	1021	2	9	9	Y	8					190
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	Y	33	163	1			60
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					65
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18					83
06	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			Y	-0-					83
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1820	2	37	9	Y	34					117
08	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1330	2	1	9	Y	1					118
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			Y	-0-					118
10	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			Y	-0-					118
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					118
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 15,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

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	1488	N	1298	-0-	-190	-0-		1298	2			N	-0-					8
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		1415	2			N	-0-					8
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-		1479	2			N	-0-					8
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		1461	2			N	-0-					8
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		1622	2	110	9	N	100					108
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		1778	2	15	9	N	14					122
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		1770	2	25	9	N	23					145
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-		1472	2	13	9	N	12					157
09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-		1568	2	22	9	N	20					177
10	1736	N	1541	-0-	-195	-0-		1527	2	14	9	N	13					190
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-		1358	2	18	9	N	16					206
12	1643	N	1500	-0-	-143	-0-		1478	2	22	9	N	20					226

TOTAL GAS PROD: 18,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

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	992	N	869	-0-	-123	-0-		868	2	1	9	N	1					43
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		1032	2	8	9	N	7					50
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		1210	2	3	9	N	3					53
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		1242	2	13	9	N	12					65
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		1577	2	12	9	N	11					76
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		1270	2	11	9	N	10					86
07	1147	N	1057	-0-	-90	-0-		1045	2	12	9	N	11					97
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-		956	2	10	9	N	9					106
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-		1083	2	10	9	N	9					115
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		1048	2	8	9	N	7					122
11	930	N	925	-0-	-5	-0-		924	2	1	9	N	1					123
12	1116	N	855	-0-	-261	-0-		855	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		1329	2	13	9	Y	12					20
02	980	N	933	-0-	-47	-0-		894	2	39	9	Y	35					55
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		1392	2	32	9	Y	29	45	1			39
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		1456	2	3	9	Y	3					42
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		1009	2	21	9	Y	19	41	1			20
06	1050	N	359	-0-	-691	-0-		347	2	12	9	Y	11					31
07	1085	N	569	-0-	-516	-0-		557	2	12	9	Y	11					42
08	1023	N	433	-0-	-590	-0-		425	2	8	9	Y	7					49
09	360	N	358	-0-	-2	-0-		349	2	9	9	Y	8	36	1			21
10	558	N	379	-0-	-179	-0-		369	2	10	9	Y	9					30
11	420	N	339	-0-	-81	-0-		319	2	20	9	Y	18	1	8			47
12	372	N	357	-0-	-15	-0-		337	2	20	9	Y	18	38	1			27

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2130	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					27
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					27
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					27
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					27
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					27
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3066	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8			27
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2641	2	195	9	Y	177	176	1	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 27,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 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	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					83
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	572	2	43	9	Y	39					122
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	616	2	23	9	Y	21	1	8			142
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	614	2	9	9	Y	8	107	1			43
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	641	2	11	9	Y	10					53
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2					55
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	Y	6					61
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					61
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					61
10	992	N	735	-0-	-257	-0-	732	2	3	9	Y	3					64
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					64
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1111	2	N	1					85
							1	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	N	24					109
							26	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	142	1	1067	2	N	17	110	1			16
							19	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	860	2	N	5					21
							6	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	N	59					80
							65	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	128	1	940	2	N	14					94
							15	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	126	1	989	2	N	14					108
							15	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	116	1	968	2	N	7					115
							8	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	122	1	1015	2	N	11					126
							12	9									
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	130	1	1180	2	N	7					133
							8	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	126	1	1184	2	N	10					143
							11	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	120	1	1205	2	N	14					157
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					12
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	18	2			N	-0-					12
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					12
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					12
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					12
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					12
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					12
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					12
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					12
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					12
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					79
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					79
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					79
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					79
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					79
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					79
07	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2			N	-0-					79
08	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					79
09	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2			N	-0-					79
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					79
11	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					79
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	N	-0-					91
02	1064	N	522	-0-	-542	-0-	59	1	462	2	N	1	1	8			91
							1	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	N	86	86	1			91
							95	9									
04	1230	N	261	-0-	-969	-0-	20	1	241	2	N	-0-					91
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	-0-					91
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	96	1	1027	2	N	-0-					91
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	97	1	891	2	N	-0-					91
08	1302	N	869	-0-	-433	-0-	76	1	793	2	N	-0-					91
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	N	-0-					91
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	N	1	1	8			91
							1	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1331	2	N	1	1	8			91
							1	9									
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	86	1	1210	2	N	1	1	8			91
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 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	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					37
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					37
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					37
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					37
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			N	-0-					37
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					37
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					37
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					37
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					37
10	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					37
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					37
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					118
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					118
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					118
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					118
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					118
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					118
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					118
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					118
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					118
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					118
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					118
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	253 28	1 9	1839	2	N	25					67
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	201 8	1 9	1467	2	N	7	1	8			73
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236 15	1 9	1691	2	N	14					87
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	115 26	1 9	1181	2	N	24	1	8			110
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	109	1	758	2	N	-0-					110
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	228 24	1 9	1799	2	N	22					132
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	231 18	1 9	1493	2	N	16					148
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	215 9	1 9	1291	2	N	8					156
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	231 7	1 9	1173	2	N	6					162
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	238 9	1 9	1364	2	N	8					170
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	233 14	1 9	1237	2	N	13					183
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	208 13	1 9	1504	2	N	12					195

TOTAL GAS PROD: 19,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

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	1860	N	1784	-0-	-76		-0-		1754	2	30	9	N	27	130	1	1	8	35
02	1875	N	1875	-0-	-0-		-0-		1847	2	28	9	N	25					60
03	2066	N	2066	-0-	-0-		-0-		2027	2	39	9	N	35					95
04	1847	N	1847	-0-	-0-		-0-		1830	2	17	9	N	15	1	8			109
05	2058	N	2058	-0-	-0-		-0-		2024	2	34	9	N	31	1	8			139
06	1986	N	1986	-0-	-0-		-0-		1958	2	28	9	N	25					164
07	2076	N	2076	-0-	-0-		-0-		2046	2	30	9	N	27					191
08	2015	N	1965	-0-	-50		-0-		1943	2	22	9	N	20					211
09	2002	N	2002	-0-	-0-		-0-		1974	2	28	9	N	25					236
10	2075	N	2075	-0-	-0-		-0-		2051	2	24	9	N	22					258
11	1989	N	1989	-0-	-0-		-0-		1969	2	20	9	N	18	183	1	1	8	92
12	2136	N	2136	-0-	-0-		-0-		2100	2	36	9	N	33					125

TOTAL GAS PROD: 23,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

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	701	N	701	-0-	-0-		-0-		701	2			N	-0-					7
02	722	N	722	-0-	-0-		-0-		722	2			N	-0-					7
03	689	N	689	-0-	-0-		-0-		689	2			N	-0-					7
04	1056	N	1056	-0-	-0-		-0-		1056	2			N	-0-					7
05	465	N	297	-0-	-168		-0-		297	2			N	-0-					7
06	657	N	657	-0-	-0-		-0-		657	2			N	-0-					7
07	823	N	823	-0-	-0-		-0-		823	2			N	-0-					7
08	738	N	738	-0-	-0-		-0-		738	2			N	-0-					7
09	803	N	803	-0-	-0-		-0-		803	2			N	-0-					7
10	888	N	888	-0-	-0-		-0-		888	2			N	-0-					7
11	810	N	810	-0-	-0-		-0-		810	2			N	-0-					7
12	798	N	798	-0-	-0-		-0-		798	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

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	1339	N	1339	-0-	-0-		-0-		1339	2			Y	-0-					15
02	1447	N	1447	-0-	-0-		-0-		1436	2	11	9	Y	10					25
03	1185	N	1185	-0-	-0-		-0-		1159	2	26	9	Y	24					49
04	1630	N	1630	-0-	-0-		-0-		1546	2	84	9	Y	76					125
05	1718	N	1718	-0-	-0-		-0-		1707	2	11	9	Y	10	114	1			21
06	1666	N	1666	-0-	-0-		-0-		1658	2	8	9	Y	7					28
07	1757	N	1757	-0-	-0-		-0-		1745	2	12	9	Y	11					39
08	1527	N	1527	-0-	-0-		-0-		1509	2	18	9	Y	16					55
09	1567	N	1567	-0-	-0-		-0-		1553	2	14	9	Y	13					68
10	1800	N	1800	-0-	-0-		-0-		1772	2	28	9	Y	25					93
11	1642	N	1642	-0-	-0-		-0-		1632	2	10	9	Y	9					102
12	1753	N	1753	-0-	-0-		-0-		1731	2	22	9	Y	20					122

TOTAL GAS PROD: 19,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

01	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

01	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	2			Y	-0-					79
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1483	2	25	9	Y	23					102
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	2	15	9	Y	14					116
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	87	1			35
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8					43
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	886	2	2	9	Y	2					45
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	Y	5					50
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					50
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					50
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	Y	2					52
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					52
12	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

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	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					58
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					58
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					58
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					58
05	651	N	285	-0-	-366	-0-	285	2			N	-0-					58
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					58
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					58
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					58
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					58
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1089	2	127	9	N	115	115	1			58
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					58
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

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	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					14
02	476	N	292	-0-	-184	-0-	285	2	7	9	Y	6					20
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	2	20	9	Y	18					38
04	450	N	33	-0-	-417	-0-	27	2	6	9	Y	5					43
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	Y	8	39	1			12
06	570	N	337	-0-	-233	-0-	333	2	4	9	Y	4					16
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	Y	8					24
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	Y	7					31
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	Y	7					38
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	2	20	9	Y	18					56
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	674	2	7	9	Y	6					62
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	Y	8					70

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

01	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			Y	-0-					44
02	812	N	623	-0-	-189	-0-	613	2	10	9	Y	9					53
03	899	N	735	-0-	-164	-0-	726	2	9	9	Y	8					61
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	788	2	11	9	Y	10					71
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	568	2	3	9	Y	3					74
06	720	N	596	-0-	-124	-0-	594	2	2	9	Y	2					76
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			Y	-0-	51	1			25
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	494	2	4	9	Y	4					29
09	600	N	464	-0-	-136	-0-	455	2	9	9	Y	8					37
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	Y	12					49
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	Y	10					59
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	Y	15					74

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			Y	-0-					21
02	1512	N	896	-0-	-616	-0-	881	2	15	9	Y	14					35
03	1426	N	773	-0-	-653	-0-	763	2	10	9	Y	9	40	1			4
04	1320	N	942	-0-	-378	-0-	935	2	7	9	Y	6					10
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	981	2	6	9	Y	5					15
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	488	2	10	9	Y	9					24
07	961	N	466	-0-	-495	-0-	459	2	7	9	Y	6					30
08	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			Y	-0-					30
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			Y	-0-					30
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					30
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					30
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 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	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					23
02	448	N	72	-0-	-376	-0-	70	2	2	9	Y	2					25
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6	9	Y	5					30
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	20	1			11
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					13
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	Y	10					23
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	414	2	9	9	Y	8					31
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	309	2	6	9	Y	5	29	1			7
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	396	2	4	9	Y	4					11
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	Y	3					14
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 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	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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			Y	-0-					51
02	1260	N	861	-0-	-399	-0-	505	2	356	9	Y	324	242	1			133
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1722	2	41	9	Y	37					170
04	1260	N	783	-0-	-477	-0-	753	2	30	9	Y	27					197
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	752	2	22	9	Y	20					217
06	1380	N	575	-0-	-805	-0-	571	2	4	9	Y	4	136	1			85
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1467	2	30	9	Y	27					112
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1053	2	30	9	Y	27					139
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	929	2	44	9	Y	40	129	1			50
10	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1122	2	42	9	Y	38					88
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	871	2	23	9	Y	21					109
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1212	2	48	9	Y	44					153

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1					2
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			1
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					14
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	262	2	24	9	Y	22					36
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	Y	4					40
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1	27	1			14
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					16
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	543	2	9	9	Y	8					24
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14					38
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18	9	Y	16	36	1			18
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					27
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6					33
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1088	2	14	9	Y	13					46
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	Y	11					57

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 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	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-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	199	2	10	9	Y	9					44
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	185	2	6	9	Y	5					49
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	Y	12					61
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	56	1			8
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	243	2	9	9	Y	8					16
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	247	2	7	9	Y	6					22
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4					26
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	Y	7					33
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					40
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					43
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	244	2	8	9	Y	7					50
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	255	2	12	9	Y	11					61

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1107	2	10	9	Y	9					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12					38
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1275	2	10	9	Y	9					47
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	Y	6					53
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7					60
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10					70
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7					77
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	Y	6					83
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	2	8	9	Y	7					90
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1019	2	3	9	Y	3					93
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	789	2	7	9	Y	6					99
12	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704	2			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3918	2	20	9	Y	18					45
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9					54
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1647	2	8	9	Y	7	61	1			-0-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1094	2	10	9	Y	9					37
02	924	N	620	-0-	-304	-0-	612	2	8	9	Y	7					44
03	1023	N	444	-0-	-579	-0-	441	2	3	9	Y	3	35	1			12
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2					14
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	14	1			15
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7					22
07	1023	N	502	-0-	-521	-0-	495	2	7	9	Y	6					28
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	673	2	7	9	Y	6					34
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6	25	1			15
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	631	2	4	9	Y	4					19
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11					30
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	Y	14	24	1			20

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					26
02	616	N	250	-0-	-366	-0-	250	2			Y	-0-	6	7			20
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					23
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					26
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					28
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	578	2	1	9	Y	1					29
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			Y	-0-	19	1			10
08	868	N	474	-0-	-394	-0-	473	2	1	9	Y	1					11
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7					18
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	434	2	4	9	Y	4					22
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6					28
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7					35

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	18	-0-		-106	-0-	11	2	7	9	Y	6					9
02	28	N	8	-0-		-20	-0-	6	2	2	9	Y	2					11
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	13	1			1
04	30	N	16	-0-		-14	-0-	12	2	4	9	Y	4					5
05	14	N	14	-0-		-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4					9
06	16	N	16	-0-		-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5					14
07	92	N	92	-0-		-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
08	76	N	76	-0-		-0-	-0-	72	2	4	9	Y	4					21
09	113	N	113	-0-		-0-	-0-	105	2	8	9	Y	7	22	1			6
10	94	N	94	-0-		-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					9
11	80	N	80	-0-		-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4					13
12	124	N	105	-0-		-19	-0-	99	2	6	9	Y	5					18

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

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-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

01	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	1205	2	31	9	Y	28					28
02	1232	N	140	-0-		-1092	-0-	137	2	3	9	Y	3					31
03	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	1829	2	6	9	Y	5					36
04	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7					43
05	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					46
06	1350	N	717	-0-		-633	-0-	716	2	1	9	Y	1					47
07	1395	N	708	-0-		-687	-0-	707	2	1	9	Y	1	32	1			16
08	1085	N	748	-0-		-337	-0-	747	2	1	9	Y	1					17
09	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	1353	2	10	9	Y	9					26
10	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	1175	2	11	9	Y	10					36
11	785	N	785	-0-		-0-	-0-	778	2	7	9	Y	6					42
12	1395	N	862	-0-		-533	-0-	858	2	4	9	Y	4					46

TOTAL GAS PROD: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3					57
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	460	2	9	9	Y	8					65
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9	1	8			73
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	460	2	7	9	Y	6	65	1			14
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6					20
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	492	2	3	9	Y	3					23
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					24
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					24
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					24
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					24
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					24
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	294	2	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3					94
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	762	2	10	9	Y	9					103
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	773	2	9	9	Y	8					111
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	721	2	7	9	Y	6	99	1			18
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	807	2	7	9	Y	6					24
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	645	2	3	9	Y	3					27
07	744	N	430	-0-	-314	-0-	429	2	1	9	Y	1					28
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	324	2			Y	-0-					28
09	660	N	213	-0-	-447	-0-	213	2			Y	-0-					28
10	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			Y	-0-					28
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			Y	-0-					28
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	2	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	754	2	8	9	Y	7					29
02	560	N	43	-0-	-517	-0-	35	2	8	9	Y	7					36
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2350	2	36	9	Y	33	29	1			40
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5					45
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1			21
06	3000	N	3148	-0-	148	148	3131	2	17	9	Y	15					36
07	3087	N	2939	-0-	-148	-0-	2924	2	15	9	Y	14					50
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3255	2	12	9	Y	11					61
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3143	2	12	9	Y	11	45	1			27
10	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	2772	2	13	9	Y	12	1	8			38
11	3150	X	1432	-0-	-1718	-0-	1411	2	21	9	Y	19	1	8			56
12	3255	X	1011	-0-	-2244	-0-	985	2	26	9	Y	24	45	1	1	8	34

TOTAL GAS PROD: 24,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 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	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1459	2	12	9	Y	11	1	8			68
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14					82
03	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1219	2	4	9	Y	4					86
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1202	2	7	9	Y	6					92
05	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1279	2	4	9	Y	4					96
06	1170	N	936	-0-	-234	-0-	925	2	11	9	Y	10					106
07	1240	N	848	-0-	-392	-0-	846	2	2	9	Y	2					108
08	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1112	2	3	9	Y	3					111
09	930	N	701	-0-	-229	-0-	697	2	4	9	Y	4					115
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12					127
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	964	2	18	9	Y	16	121	1			22
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	2	15	9	Y	14					36

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	32	2			Y	-0-					4
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	17	2	1	9	Y	1					5
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					5
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					5
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					6
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					6
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					6
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					6
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					7
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-	6	1			1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3					50
*02	560	N	441	-0-	-119	-0-	439	2	2	9	Y	2	22	1			30
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5					35
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	Y	7					42
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	Y	7					49
*06	540	N	437	-0-	-103	-0-	431	2	6	9	Y	5	30	1			24
*07	558	N	519	-0-	-39	-0-	513	2	6	9	Y	5					29
*08	651	N	466	-0-	-185	-0-	460	2	6	9	Y	5					34
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	Y	4					38
*10	558	N	460	-0-	-98	-0-	454	2	6	9	Y	5	25	1			18
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4					22
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	461	2	4	9	Y	4					26

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					23
02	644	N	127	-0-	-517	-0-	127	2			Y	-0-	4	7			19
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2					21
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	2	4	9	Y	4					25
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1					26
06	930	N	269	-0-	-661	-0-	268	2	1	9	Y	1					27
07	992	N	294	-0-	-698	-0-	294	2			Y	-0-	18	1			9
08	899	N	286	-0-	-613	-0-	285	2	1	9	Y	1					10
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5					15
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5					20
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	2	8	9	Y	7					27
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	355	2	6	9	Y	5					32

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	296	1	4052	2	Y	1					26
							1	9									
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	257	1	4204	2	Y	5					31
							6	9									
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	296	1	4689	2	Y	3					34
							3	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	263	1	4411	2	Y	9					43
							10	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	296	1	4638	2	Y	2	1	8			44
							2	9									
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	277	1	5851	2	Y	-0-					44
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	296	1	5687	2	Y	7	1	8			50
							8	9									
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	264	1	4751	2	Y	5					55
							6	9									
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	267	1	4620	2	Y	26					81
							29	9									
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	279	1	2373	2	Y	4					85
							4	9									
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	281	1	2061	2	Y	4	62	1	1	8	26
							4	9									
12	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	278	1	2246	2	Y	14					40
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 53,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2654	-0-	-570	-0-	2646	2	8	9	Y	7					91
02	2660	X	878	-0-	-1782	-0-	771	2	107	9	Y	97	149	1			39
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3286	2	15	9	Y	14					53
04	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2457	2	13	9	Y	12					65
05	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	2723	2	11	9	Y	10					75
06	3180	X	2514	-0-	-666	-0-	2512	2	2	9	Y	2	47	1			30
07	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	2694	2	15	9	Y	14					44
08	3286	X	2534	-0-	-752	-0-	2522	2	12	9	Y	11					55
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2643	2	18	9	Y	16	51	1			20
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2725	2	18	9	Y	16					36
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2649	2	10	9	Y	9					45
12	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2632	2	19	9	Y	17					62

TOTAL GAS PROD: 30,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

MO	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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		1246	2	59	9	Y	54	59	1			40
02	896	N	726	-0-	-170	-0-		704	2	22	9	Y	20					60
03	992	N	683	-0-	-309	-0-		670	2	13	9	Y	12					72
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-		988	2	1	9	Y	1					73
05	806	N	705	-0-	-101	-0-		701	2	4	9	Y	4					77
06	660	N	632	-0-	-28	-0-		630	2	2	9	Y	2					79
07	992	N	528	-0-	-464	-0-		527	2	1	9	Y	1					80
08	713	N	670	-0-	-43	-0-		662	2	8	9	Y	7					87
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-		824	2	10	9	Y	9					96
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-		797	2	6	9	Y	5					101
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-		777	2	1	9	Y	1					102
12	868	N	840	-0-	-28	-0-		826	2	14	9	Y	13					115

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

MO	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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-		2170	2	41	9	Y	37					56
02	2296	N	1031	-0-	-1265	-0-		997	2	34	9	Y	31					87
03	2294	N	4	-0-	-2290	-0-		2	2	2	9	Y	2					89
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-		2180	2	7	9	Y	6					95
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		1997	2	4	9	Y	4					99
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		1529	2	2	9	Y	2					101
07	2263	N	1528	-0-	-735	-0-		1528	2			Y	-0-	68	1			33
08	2015	N	1478	-0-	-537	-0-		1474	2	4	9	Y	4					37
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-		1479	2	18	9	Y	16					53
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		1703	2	17	9	Y	15					68
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		1524	2	15	9	Y	14					82
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		1570	2	14	9	Y	13					95

TOTAL GAS PROD: 18,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

MO	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	2294	N	2095	-0-	-199	-0-		2056	2	39	9	N	35					93
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-		2292	2	127	9	N	115	86	1			122
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-		2386	2	36	9	N	33	82	1			72
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		2289	2	29	9	N	26	1	8	1	8	97
05	2666	N	2532	-0-	-134	-0-		2503	2	29	9	N	26					123
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-		2583	2	30	9	N	27					150
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-		2703	2	25	9	N	23					173
08	2542	N	2429	-0-	-113	-0-		2410	2	19	9	N	17					190
09	2580	N	2528	-0-	-52	-0-		2489	2	39	9	N	35	178	1			47
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-		2628	2	40	9	N	36					83
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-		2417	2	24	9	N	22					105
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-		2461	2	34	9	N	31					136

TOTAL GAS PROD: 29,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2905	-0-	-567	-0-	2859	2	46	9	N	42					159
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3217	2	58	9	N	53	169	1	2	8	41
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3314	2	57	9	N	52					93
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3083	2	32	9	N	29					122
05	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3409	2	40	9	N	36	1	8			157
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3505	2	33	9	N	30					187
07	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	3586	2	30	9	N	27					214
08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3393	2	11	9	N	10					224
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3604	2	57	9	N	52	188	1			88
10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3596	2	39	9	N	35					123
11	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3420	2	56	9	N	51	1	8			173
12	3782	X	2318	-0-	-1464	-0-	2295	2	23	9	N	21					194

TOTAL GAS PROD: 39,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3889	2	36	9	Y	33					34
02	3920	X	1569	-0-	-2351	-0-	1497	2	72	9	Y	65					99
03	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	3695	2	72	9	Y	65	81	1			83
04	3990	X	2351	-0-	-1639	-0-	2342	2	9	9	Y	8					91
05	4123	X	1657	-0-	-2466	-0-	1629	2	28	9	Y	25	89	1			27
06	3810	X	2233	-0-	-1577	-0-	2205	2	28	9	Y	25					52
07	3782	X	2309	-0-	-1473	-0-	2275	2	34	9	Y	31					83
08	3720	X	1879	-0-	-1841	-0-	1858	2	21	9	Y	19					102
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2351	2	21	9	Y	19	76	1			45
10	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2155	2	20	9	Y	18					63
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2558	2	37	9	Y	34					97
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2503	2	47	9	Y	43	78	1			62

TOTAL GAS PROD: 29,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1					178
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1119	2			N	-0-					178
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1121	2	20	9	N	18	179	1			17
04	1200	N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-					17
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	982	2	31	9	N	28					45
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					45
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1651	2	35	9	N	32					77
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					77
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	2	19	9	N	17					94
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1959	2	18	9	N	16					110
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	2	20	9	N	18					128
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 17,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1577	-0-	-66	-0-	1538	2	39	9	N	35					119
02	1400	N	644	-0-	-756	-0-	644	2			N	-0-					119
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	N	31					150
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					150
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	N	23					173
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	2			N	-0-					173
07	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					173
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					173
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1503	2	25	9	N	23	184	1			12
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					12
11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			N	-0-					12
12	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					110
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15					125
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19					144
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					160
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					160
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	874	2	9	9	N	8					168
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					168
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	N	4					172
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					172
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	999	2	21	9	N	19	177	1			14
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					14
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1015	2	17	9	N	15					29

TOTAL GAS PROD: 11,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					142
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-					142
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					142
04	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					142
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					142
06	750	N	503	-0-	-247	-0-	460	2	43	9	N	39	165	1			16
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					16
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					16
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					16
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					16
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					16
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1223	-0-	-17	-0-	1199	2	24	9	N	22	174	1			14
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					14
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1331	2	59	9	N	54					68
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20					88
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1299	2	21	9	N	19					107
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	N	9					116
07	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1105	2	8	9	N	7					123
08	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1225	2	6	9	N	5					128
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					128
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1463	2	33	9	N	30					158
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1481	2	28	9	N	25	167	1			16
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					87
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-					87
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5					92
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	347	2	6	9	N	5					97
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					97
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					97
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					97
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					97
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					97
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					97
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					97
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					74
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					74
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	N	13					87
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					93
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					93
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	499	2	9	9	N	8					101
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					101
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					101
09	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			N	-0-					101
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-					101
11	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	2			N	-0-					101
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					104
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	1127	2	42	9	N	38					142
03	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	2			N	-0-					142
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	N	25					167
05	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2			N	-0-					167
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					167
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	1166	2	30	9	N	27	178	1			16
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1207	2	31	9	N	28					44
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					44
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					44
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1123	-0-	-272	-0-	1112	2	11	9	N	10					24
02	1176	N	764	-0-	-412	-0-	755	2	9	9	N	8					32
03	1333	N	255	-0-	-1078	-0-	255	2			N	-0-					32
04	1080	N	535	-0-	-545	-0-	535	2			N	-0-					32
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					32
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					32
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					32
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					33
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					33
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					33
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					33
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					71
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1009	2	36	9	N	33					104
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					104
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1094	2	32	9	N	29					133
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					133
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1074	2	20	9	N	18					151
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1043	2	1	9	N	1					152
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1066	2	44	9	N	40	178	1			14
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					14
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					14
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					14
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1480	2	57	9	N	52					66

TOTAL GAS PROD: 13,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					12
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-					12
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2556	2	75	9	N	68					80
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	N	19					99
05	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					99
06	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	2058	2	48	9	N	44					143
07	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1743	2	13	9	N	12					155
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					155
09	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1847	2	40	9	N	36	140	1			51
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2306	2	8	9	N	7					58
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	N	7					65
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 25,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 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	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	2			N	-0-					58
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	1145	2	65	9	N	59					117
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					117
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1393	2	53	9	N	48					165
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1422	2	33	9	N	30	175	1			20
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					20
07	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1423	2	2	9	N	2					22
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					22
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1260	2	110	9	N	100					122
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1374	2	35	9	N	32					154
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			N	-0-					154
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	2	41	9	N	37	177	1			14

TOTAL GAS PROD: 16,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	2015	2	25	9	N	23					37
02	2184	N	1941	-0-	-243	-0-	1932	2	9	9	N	8					45
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					52
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					52
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2909	2	53	9	N	48					100
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					100
07	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			N	-0-					100
08	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	2460	2			N	-0-					100
09	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	2261	2	23	9	N	21					121
10	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2424	2			N	-0-					121
11	2370	N	2175	-0-	-195	-0-	2175	2			N	-0-					121
12	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	1969	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 28,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-					171
02	1344	N	1203	-0-	-141	-0-	1203	2			N	-0-					171
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16	172	1			15
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1327	2	34	9	N	31					46
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1482	2	77	9	N	70					116
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-					116
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1386	2	51	9	N	46					162
08	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	2			N	-0-					162
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					162
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	2	37	9	N	34	182	1			14
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					14
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17					145
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					145
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1720	2	51	9	N	46	174	1			17
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					17
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1529	2	10	9	N	9					26
06	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	2			N	-0-					26
07	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	1288	2	19	9	N	17					43
08	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1178	2			N	-0-					43
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					43
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1621	2	54	9	N	49					92
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					92
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1252	2	21	9	N	19					111

TOTAL GAS PROD: 17,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					133
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1691	2	53	9	N	48	164	1			17
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2154	2	35	9	N	32					49
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	N	18					67
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2110	2	36	9	N	33					100
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					100
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1826	2	35	9	N	32					132
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					132
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1647	2	40	9	N	36					168
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2097	2	37	9	N	34	173	1			29
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	N	17					46
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	N	11					57

TOTAL GAS PROD: 23,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					55
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					55
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2828	2	68	9	N	62					117
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2569	2	15	9	N	14					131
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13					144
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2341	2	23	9	N	21					165
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2292	2	31	9	N	28	174	1			19
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					19
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	2	45	9	N	41					60
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2313	2	15	9	N	14					74
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					74
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 26,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-39	-0-	1534	2	8	9	N	7					21
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1410	2	101	9	N	92					113
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1641	2	18	9	N	16					129
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	2	24	9	N	22					151
05	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1599	2	18	9	N	16					167
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1559	2	28	9	N	25	175	1			17
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1599	2	17	9	N	15					32
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	N	28					60
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1532	2	12	9	N	11					71
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30					101
11	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2			N	-0-					101
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	N	30					131

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					49
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	874	2	25	9	N	23					72
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1088	2	15	9	N	14					86
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	N	24					110
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					110
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	904	2	24	9	N	22					132
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					142
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					142
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4					146
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					148
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1025	2	7	9	N	6					154
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1548	-0-	-188	-0-	1529	2	19	9	N	17					85
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					85
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1933	2	52	9	N	47					132
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3					135
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1894	2	24	9	N	22					157
06	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1647	2	36	9	N	33	174	1			16
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					16
08	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-					16
09	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1499	2	28	9	N	25					41
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					41
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1538	2	24	9	N	22					63
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					89

TOTAL GAS PROD: 20,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1793	2	84	9	N	76	160	1			32
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2270	2	36	9	N	33					65
03	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2969	2	37	9	N	34					99
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	2	50	9	N	45					144
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	N	28					172
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					172
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2277	2	72	9	N	65	166	1			71
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					71
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	2	12	9	N	11					82
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					82
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2353	2	66	9	N	60					142
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	N	41	140	1			43

TOTAL GAS PROD: 30,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1377	2	43	9	N	39					55
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	N	13					68
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	N	14					82
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	N	14					96
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					96
06	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			N	-0-					96
07	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	1007	2			N	-0-					96
08	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			N	-0-					96
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					96
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					96
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					96
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1517	2	65	9	N	59					155

TOTAL GAS PROD: 16,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	N	16					102
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					102
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	2	55	9	N	50					152
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					152
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	2	28	9	N	25	162	1			15
06	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-					15
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2			N	-0-					15
08	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					15
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	N	6					21
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1510	2	54	9	N	49					70
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					70
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1603	2	33	9	N	30					100

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			N	-0-					12
02	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			N	-0-					12
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2138	2	62	9	N	56					68
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9					77
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					77
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					84
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	N	30					114
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					114
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1884	2	56	9	N	51					165
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2001	2	10	9	N	9					174
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					174
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2050	2	17	9	N	15	172	1			17

TOTAL GAS PROD: 23,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1712	2	69	9	N	63					78
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1536	2	34	9	N	31					109
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1732	2	40	9	N	36					145
04	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1688	2	15	9	N	14					159
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1674	2	1	9	N	1					160
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1638	2	42	9	N	38	181	1			17
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1693	2	64	9	N	58					75
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					75
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1565	2	77	9	N	70					145
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					145
11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1576	2	51	9	N	46	174	1			17
12	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					31
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1179	2	4	9	N	4					35
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1405	2	40	9	N	36					71
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					71
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1126	2	33	9	N	30					101
06	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	1022	2			N	-0-					101
07	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					101
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					101
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1042	2	48	9	N	44					145
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					145
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	932	2	18	9	N	16					161
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 13,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6					64
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					64
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2280	2	59	9	N	54					118
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	N	4					122
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14					136
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					136
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2219	2	47	9	N	43	163	1			16
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			N	-0-					16
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2089	2	41	9	N	37					53
10	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2118	2	17	9	N	15					68
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1984	2	15	9	N	14					82
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2265	2	19	9	N	17					99

TOTAL GAS PROD: 25,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1447	2	8	9	N	7					77
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1292	2	41	9	N	37					114
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	N	16					130
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1347	2	37	9	N	34					164
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					164
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1416	2	29	9	N	26	180	1			10
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					10
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					10
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1354	2	67	9	N	61					71
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					71
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1055	2			N	-0-					71
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1863	2	13	9	N	12					164
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			N	-0-					164
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	2	19	9	N	17					181
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	161	1			20
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					20
06	2010	N	1738	-0-	-272	-0-	1738	2			N	-0-					20
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					20
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	2			N	-0-					20
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1834	2	15	9	N	14					34
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					34
11	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					34
12	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	964	2	17	9	N	15					64
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16					80
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					88
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					88
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					88
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					88
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					88
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					88
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					88
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					88
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					88
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1022	2	63	9	N	57					145

TOTAL GAS PROD: 10,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 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	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-					139
02	1288	N	1237	-0-	-51	-0-	1176	2	61	9	N	55	177	1			17
03	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1429	2	20	9	N	18					35
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					94
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	2	33	9	N	30					124
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1377	2	52	9	N	47					171
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1397	2	31	9	N	28	180	1			19
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					19
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1370	2	108	9	N	98					117
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					117
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1393	2	69	9	N	63	161	1			19
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1551	2	64	9	N	58					77

TOTAL GAS PROD: 17,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 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	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					191
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					191
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					191
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					191
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					191
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	888	2	2	9	N	2	171	1			22
07	1209	N	873	-0-	-336	-0-	863	2	10	9	N	9					31
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	N	5					36
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	N	16					52
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					58
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					58
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 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	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1716	2	31	9	N	28					42
02	1568	N	1417	-0-	-151	-0-	1358	2	59	9	N	54					96
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	2	39	9	N	35					131
04	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					131
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					131
06	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	1508	2	45	9	N	41					172
07	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1397	2	3	9	N	3					175
08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	2			N	-0-					175
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1651	2	10	9	N	9					184
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8	178	1			14
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					14
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 20,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					80
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	2			N	-0-					80
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	881	2	7	9	N	6					86
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	809	2	28	9	N	25					111
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					111
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					111
07	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					111
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					111
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					111
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					111
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					111
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1073	2	56	9	N	51					162

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					154
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					154
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1355	2	32	9	N	29	166	1			17
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					17
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					17
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1193	2	31	9	N	28					45
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					45
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					45
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					45
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	2	32	9	N	29					74
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					74
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					90

TOTAL GAS PROD: 14,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					30
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1713	2	40	9	N	36					66
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2082	2	26	9	N	24					90
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3					93
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	N	11					104
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					104
07	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-					104
08	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					104
09	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	2			N	-0-					104
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1854	2	68	9	N	62					166
11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	2			N	-0-					166
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15	165	1			16

TOTAL GAS PROD: 21,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

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	2294	N	411	-0-	-1883	-0-	400	2	11	9	N	10					103
02	1848	N	553	-0-	-1295	-0-	552	2	1	9	N	1					104
03	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	2005	2	19	9	N	17					121
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					136
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2235	2	26	9	N	24					160
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					160
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1731	2	40	9	N	36	182	1			14
08	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	1769	2			N	-0-					14
09	2130	N	1741	-0-	-389	-0-	1741	2			N	-0-					14
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					14
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2127	2	45	9	N	41					55
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2173	2	42	9	N	38					93

TOTAL GAS PROD: 20,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1344	2	85	9	N	77					143
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	2	23	9	N	21					164
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					169
04	1350	N	714	-0-	-636	-0-	674	2	40	9	N	36	186	1			19
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					19
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					19
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					19
08	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1060	2	46	9	N	42					61
09	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1132	2			N	-0-					61
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					61
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					62
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1813	2	66	9	N	60					122

TOTAL GAS PROD: 16,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

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	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					68
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			N	-0-					68
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					68
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					68
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1351	2	26	9	N	24					92
06	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	1223	2	4	9	N	4					96
07	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	1135	2	7	9	N	6					102
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1309	2	6	9	N	5					107
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					107
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1307	2	32	9	N	29					136

TOTAL GAS PROD: 15,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

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	434	N	388	-0-	-46	-0-	380	2	8	9	N	7					95
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	321	2	7	9	N	6					101
03	558	N	409	-0-	-149	-0-	403	2	6	9	N	5					106
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	N	8					114
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					114
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					114
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					114
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					114
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					114
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					114
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					114
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					14
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	N	28					42
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-					42
05	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-					42
06	1830	N	1283	-0-	-547	-0-	1283	2			N	-0-					42
07	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	1289	2			N	-0-					42
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1685	2	39	9	N	35					77
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1625	2	12	9	N	11					88
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	2	9	9	N	8					96
11	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1533	2	9	9	N	8					104
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1818	2	13	9	N	12					116

TOTAL GAS PROD: 19,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					125
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	2			N	-0-					125
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26					151
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					151
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					151
06	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					151
07	1023	N	885	-0-	-138	-0-	863	2	22	9	N	20					171
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	826	2	6	9	N	5	160	1			16
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	868	2	8	9	N	7					23
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	N	3					26
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					28
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					124
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1765	2	44	9	N	40					164
03	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2042	2	19	9	N	17					181
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1925	2	43	9	N	39	171	1			49
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					49
06	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	1850	2			N	-0-					49
07	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1921	2	64	9	N	58					107
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					107
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					107
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1984	2	61	9	N	55					162
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					162
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1891	2	37	9	N	34	180	1			16

TOTAL GAS PROD: 23,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					56
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					56
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55					111
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1006	2	26	9	N	24					135
05	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					135
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-					135
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1000	2	13	9	N	12					147
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1184	2	41	9	N	37	170	1			14
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					14
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					14
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					14
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1015	2			N	-0-					101
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					101
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					101
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8					109
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					114
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					119
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7					126
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					131
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5					136
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	N	6					142
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					142
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	N	5					147

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1576	2	50	9	N	45					59
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					59
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1621	2	57	9	N	52					111
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1510	2	20	9	N	18					129
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					137
06	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1538	2	35	9	N	32					169
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					169
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1553	2	22	9	N	20	173	1			16
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1426	2	53	9	N	48					64
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1532	2	25	9	N	23					87
11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1259	2	11	9	N	10					97
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1429	2	26	9	N	24					121

TOTAL GAS PROD: 18,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					134
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2190	2	31	9	N	28					162
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2124	2	66	9	N	60					222
04	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	1987	2	39	9	N	35	195	1			62
05	2449	N	2014	-0-	-435	-0-	2014	2			N	-0-					62
06	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	2004	2	11	9	N	10					72
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2115	2	66	9	N	60					132
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2073	2	57	9	N	52					184
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1947	2	15	9	N	14	178	1			20
10	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-					20
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					20
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2598	2	107	9	N	97					117

TOTAL GAS PROD: 25,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1121	2	15	9	N	14					99
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1079	2	17	9	N	15					114
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1111	2	39	9	N	35					149
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	N	11					160
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					160
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1171	2	34	9	N	31	169	1			22
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1245	2	9	9	N	8					30
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					30
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	N	38					68
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19					87
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					87
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1078	2	17	9	N	15					102

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1799	2	65	9	N	59					137
02	2016	N	1693	-0-	-323	-0-	1632	2	61	9	N	55	172	1			20
03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					20
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					20
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					20
06	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	1719	2	3	9	N	3					23
07	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1699	2	11	9	N	10					33
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					33
09	1710	N	1198	-0-	-512	-0-	1136	2	62	9	N	56					89
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					89
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					89
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 20,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			N	-0-					130
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1442	2	65	9	N	59					189
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-	162	1			27
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					27
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1424	2	90	9	N	82					109
06	1530	N	1227	-0-	-303	-0-	1202	2	25	9	N	23					132
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	N	13					145
08	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1234	2			N	-0-					145
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					145
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1635	2	77	9	N	70					215
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2	190	1			27
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1692	2	47	9	N	43					70

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	608	-0-	-198	-0-	591	2	17	9	N	15					82
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12					94
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	605	2	11	9	N	10					104
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					119
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21					140
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					140
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					140
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					140
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					140
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					140
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	721	2	70	9	N	64	182	1			22
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 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	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1472	2	22	9	N	20					75
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1499	2	30	9	N	27					102
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					192
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	N	3					195
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19	191	1			23
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	N	14					37
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					37
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					37
09	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1170	2	141	9	N	128					165
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15	9	N	14					179
11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1364	2	51	9	N	46	185	1			40
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 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	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					47
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					47
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					47
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					47
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16					63
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15					78
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17					95
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1050	2	21	9	N	19					114
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	941	2	17	9	N	15					129
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	904	2	12	9	N	11					140
11	1050	N	655	-0-	-395	-0-	647	2	8	9	N	7					147
12	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					172
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					172
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					172
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					187
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					187
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					187
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					187
08	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					187
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	871	2	13	9	N	12					199
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					199
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					199
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	839	2	39	9	N	35	187	1			47

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1071	-0-	-417	-0-	1071	2			N	-0-					132
02	1372	N	1162	-0-	-210	-0-	1088	2	74	9	N	67					199
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	N	10	181	1			28
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1337	2	57	9	N	52					80
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1183	2	22	9	N	20					100
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	1064	2	41	9	N	37					137
07	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	1018	2			N	-0-					137
08	1209	N	991	-0-	-218	-0-	980	2	11	9	N	10					147
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	916	2	35	9	N	32					179
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					179
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					179
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	871	2	98	9	N	89	183	1			85

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 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	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1341	2	73	9	N	66					175
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	2	64	9	N	58	195	1			38
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2352	2	52	9	N	47					85
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2146	2	54	9	N	49					134
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2293	2	62	9	N	56					190
06	2340	N	1938	-0-	-402	-0-	1907	2	31	9	N	28	185	1			33
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	N	29					62
08	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2216	2	3	9	N	3					65
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					65
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					65
11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	2			N	-0-					65
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2228	2	186	9	N	169	187	1			47

TOTAL GAS PROD: 25,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-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-

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

01	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	1045	1	6	9	N	5	163	1			37
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			N	-0-					37
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1651	1	58	9	N	53					90
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1342	1	30	9	N	27					117
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	1	25	9	N	23					140
06	1350	N	953	-0-	-397	-0-	922	1	31	9	N	28					168
07	1395	N	779	-0-	-616	-0-	777	1	2	9	N	2					170
08	1395	N	600	-0-	-795	-0-	591	1	9	9	N	8					178
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	1	6	9	N	5	140	1			43
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1065	1	35	9	N	32					75
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1432	1	20	9	N	18					93
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1370	1	35	9	N	32					125

TOTAL GAS PROD: 14,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	956	1	85	9	N	77	170	1			138
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	1	6	9	N	5					143
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	1	8	9	N	7					150
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	939	1	19	9	N	17					167
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	838	1	7	9	N	6					173
06	1110	N	826	-0-	-284	-0-	807	1	19	9	N	17					190
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	797	1	9	9	N	8					198
08	837	N	658	-0-	-179	-0-	656	1	2	9	N	2					200
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	1	22	9	N	20					220
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	1	2	9	N	2					222
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					222
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	826	1	20	9	N	18	176	1			64

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					31
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1155	3	13	9	N	12					43
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1210	3	17	9	N	15					58
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	3	12	9	N	11					69
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	N	15					84
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1960	3	127	9	N	115	175	1			24
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	N	12					36
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	3	20	9	N	18					54
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					54
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					54
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	9	N	15					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					105
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			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: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					98
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					98
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					98
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					98
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					98
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					98
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					98
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					98
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					98
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					98
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					98
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					16
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					16
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					16
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	4			N	-0-					16
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					16
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					16
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					16
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					16
09	1980	N	301	-0-	-1679	-0-	301	2			N	-0-					16
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					16
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					16
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 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	11253	X	8667	-0-	-2586	-0-	8474	2	193	9	N	175	175	1			337
02	10164	X	7506	-0-	-2658	-0-	7313	2	193	9	N	175					512
03	11253	X	10980	-0-	-273	-0-	10814	2	166	9	N	151	180	1			483
04	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10528	2	167	9	N	152	170	1			465
05	10447	X	8796	-0-	-1651	-0-	8656	2	140	9	N	127	178	1			414
06	10620	X	7751	-0-	-2869	-0-	7621	2	130	9	N	118	178	1	1	8	353
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11089	2	143	9	N	130					483
08	11067	X	8812	-0-	-2255	-0-	8645	2	167	9	N	152	172	1			463
09	10710	X	6328	-0-	-4382	-0-	6205	2	123	9	N	112					575
10	11222	X	7815	-0-	-3407	-0-	7707	2	108	9	N	98	177	1			496
11	10860	X	5397	-0-	-5463	-0-	5266	2	131	9	N	119	179	1			436
12	11222	X	5143	-0-	-6079	-0-	4990	2	153	9	N	139	179	1			396

TOTAL GAS PROD: 99,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3506	-0-	-1392	-0-	3440	2	66	9	N	60	158	1			120
02	4424	X	3569	-0-	-855	-0-	3503	2	66	9	N	60					180
03	5053	X	4917	-0-	-136	-0-	4787	2	130	9	N	118	159	1			139
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	4560	2	74	9	N	67					206
05	5053	X	3903	-0-	-1150	-0-	3828	2	75	9	N	68	157	1			117
06	4770	X	3275	-0-	-1495	-0-	3211	2	64	9	N	58					175
07	4929	X	4789	-0-	-140	-0-	4720	2	69	9	N	63	170	1			68
08	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	4010	2	74	9	N	67					135
09	4620	X	3129	-0-	-1491	-0-	3050	2	79	9	N	72					207
10	4774	X	3925	-0-	-849	-0-	3842	2	83	9	N	75	175	1			107
11	4620	X	3369	-0-	-1251	-0-	3275	2	94	9	N	85					192
12	4774	X	3261	-0-	-1513	-0-	3184	2	77	9	N	70	183	1			79

TOTAL GAS PROD: 46,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	2083	1	2587	2	N	-0-					37
02	3052	X	270	-0-	-2782	-0-	270	2			N	-0-					37
03	3379	X	2462	-0-	-917	-0-	161	1	2301	2	N	-0-					37
04	3270	X	1569	-0-	-1701	-0-	289	1	1280	2	N	-0-					37
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					37
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	4371	1	1055	2	N	-0-					37
07	2449	X	1465	-0-	-984	-0-	1199	1	266	2	N	-0-					37
08	2449	X	1470	-0-	-979	-0-	1117	1	248	2	N	95					132
							105	9									
09	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	2427	1	531	2	N	-0-					132
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	314	1	2640	2	N	259	184	1			207
							285	9									
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	587	1	7180	2	N	190	183	1			214
							209	9									
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	326	1	3877	2	N	15					229
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

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-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					100
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	116	9	N	105					150
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	101	1	72	9	N	65	185	1			30
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	102	1	55	9	N	50					80
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50					130
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50	138	1			42
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	100	1	55	9	N	50					92
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50					142
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	101	1	80	9	N	73	175	1			40
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	101	1	110	9	N	100					140
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	100	1	92	9	N	84	194	1			30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					210
02	952	N	679	-0-	-273	-0-	679	2			N	-0-					210
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					210
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					210
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					210
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		58	-0-	58	489	58	2			N	-0-					-0-
02	548	X	59	-0-	-489	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					23
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1075	2	22	9	N	20					71
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	980	2	33	9	N	30					101
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1085	2	85	9	N	77	158	1			20
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	970	2	44	9	N	40					60
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1050	2	25	9	N	23					83
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1015	2	17	9	N	15					98
07	1054	N	486	-0-	-568	-0-	475	2	11	9	N	10					108
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1041	2	22	9	N	20					128
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	980	2	75	9	N	68	162	1			34
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22	9	N	20					54
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	2	22	9	N	20					74
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1050	2	22	9	N	20					94

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	623	3	19	9	N	17					45
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	762	3	24	9	N	22					67
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	586	3	25	9	N	23					90
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	329	3	22	9	N	20					110
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	349	3	22	9	N	20					130
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	328	3	21	9	N	19					149
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	338	3	9	9	N	8					157
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					157
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	296	3	33	9	N	30					187
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	320	3	70	9	N	64	187	1			64
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	3	18	9	N	16					80
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	310	3	22	9	N	20					100

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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 "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 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	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	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-

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 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	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	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-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 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	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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

01	14B2	EXT	23	-0-	23	98	23	1			N	-0-					-0-
02	174	X	76	-0-	-98	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			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: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

01	14B2	EXT	34	-0-	34	109	34	1			N	-0-					-0-
02	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			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: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		16	-0-	16	91	16	1			N	-0-					-0-
02	161	X	70	-0-	-91	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			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: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		31	-0-	31	106	31	1			N	-0-					-0-
02	173	X	67	-0-	-106	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			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: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	39	-0-	39	114	39	1			N	-0-					-0-
02	187	X	73	-0-	-114	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			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: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
10	0	W	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					38
11	0	W	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					38
12	0	W	1	-0-	1	5	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	406	2	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	104	1	434	2	N	-0-					30
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	2	N	-0-					30
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	107	1	410	2	N	-0-					30
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	104	1	370	2	N	-0-					30
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	101	1	392	2	N	-0-					30
06	510	N	370	-0-	-140	-0-	73	1	297	2	N	-0-					30
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	92	1	347	2	N	-0-					30
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	95	1	374	2	N	-0-					30
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	91	1	366	2	N	-0-					30
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	2	N	-0-					30
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	88	1	329	2	N	-0-					30
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	90	1	340	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	2	Y	-0-					9
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	-0-					9
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					9
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	50	1	180	2	Y	-0-					9
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	46	1	180	2	Y	-0-					9
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	42	1	171	2	Y	-0-					9
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204	2	Y	-0-					9
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	40	1	157	2	Y	-0-					9
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	35	1	142	2	Y	-0-					9
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	31	1	118	2	Y	-0-					9
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	27	1	101	2	Y	-0-					9
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

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	1116	N	734	-0-	-382	-0-	142	1	592	2	N	-0-					210
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	130	1	516	2	N	-0-					210
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	571	2	N	-0-					210
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	157	1	561	2	N	-0-					210
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	128	1	498	2	N	-0-					210
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	134	1	542	2	N	-0-					210
07	744	N	467	-0-	-277	-0-	98	1	369	2	N	-0-					210
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	128	1	505	2	N	-0-					210
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	129	1	519	2	N	-0-	166	1			44
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	159	1	614	2	N	-0-					44
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	205	1	765	2	N	-0-					44
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	209	1	785	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

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	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1451	1	6054	2	Y	-0-					9
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1329	1	5282	2	Y	-0-					9
03	7006	X	6942	-0-	-64	-0-	1432	1	5510	2	Y	-0-					9
04	6780	X	6399	-0-	-381	-0-	1399	1	5000	2	Y	-0-					9
05	7006	X	6507	-0-	-499	-0-	1330	1	5177	2	Y	-0-					9
06	6780	X	6110	-0-	-670	-0-	1207	1	4903	2	Y	-0-					9
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1519	1	5740	2	Y	-0-					9
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1492	1	5863	2	Y	-0-					9
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	1454	1	5837	2	Y	-0-					9
10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1479	1	5698	2	Y	-0-					9
11	6780	X	6587	-0-	-193	-0-	1390	1	5197	2	Y	-0-					9
12	7006	X	6717	-0-	-289	-0-	1410	1	5307	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 82,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	28	N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

MO	H D	MAXWELL ET AL															
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-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

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-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					17
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					17
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					17
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					17
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					17
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					17
10	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					17
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					17
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					57
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					57
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					57
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					57
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					57
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					57
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					57
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					57
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					57
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					57
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					57
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 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	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	927	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	453	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	44	-0-	-1816	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	38	-0-	-1762	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	761	1	1829	2	Y	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	582	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	249	-0-	-2355	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1682	-0-	-838	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	688	-0-	-1916	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	150	-0-	-2370	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	795	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	364	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	68	-0-	-1048	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	58	-0-	-1022	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	480	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	367	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	899	-0-	-744	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1188	-0-	-402	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	208	-0-	-1435	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	168	-0-	-1422	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	232	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	165	64	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	220	55	2			Y	-0-					-0-
05	576	X	356	-0-	-220	-0-	105	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	325	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1475	-0-	1475	1475	387	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		36	-0-	36	1511	36	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		31	-0-	31	1542	31	2			Y	-0-					-0-
05	2312	X	770	-0-	-1542	-0-	226	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	173	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 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	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1230	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	712	1	2003	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	251	-0-	-152	-0-	74	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	60	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			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: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	546	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	11	-0-	-2509	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	896	-0-	-1894	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4145	-0-	1145	1145	4145	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2456	-0-	-644	501	721	1	1735	2	Y	-0-					-0-
06	2066	X	1565	-0-	-501	-0-	363	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	2059	-0-	-2219	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2150	-0-	-1990	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2034	-0-	-415	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1190	-0-	-850	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1109	-0-	-999	-0-	10	1	1099	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	564	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	729	-0-	-643	-0-	191	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	28	-0-	-1708	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	24	-0-	-1506	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	333	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	100	N	4667	-0-	4567	4567	42	1	4625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	1348	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3214	-0-	-1294	-0-	842	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1390	1	3342	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	932	1	3085	2	Y	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5221	-0-	-483	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5474	-0-	-46	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5813	-0-	-666	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	3472	-0-	-2798	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	31	1	3423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	305	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	103	-0-	-827	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	248	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	190	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	16	1	1799	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	978	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	411	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	713	1	1715	2	Y	-0-					-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	545	1	1804	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418	X	864	-0-	-1554	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	1405	-0-	-935	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1092	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	112	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	297	-0-	-179	-0-	78	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	65	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	2	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: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	247	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		874	-0-	874	874	229	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	874					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1076	-0-	1076	1950	1076	2			Y	-0-					-0-
05	2684	X	734	-0-	-1950	-0-	216	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116	X	98	-0-	-1018	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	436	-0-	-644	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5951	-0-	3151	3151	1560	1	4391	2	Y	-0-					-0-
03	3525	X	374	-0-	-3151	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	319	-0-	-2561	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1268	1	3050	2	Y	-0-					-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	970	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	4309	X	2001	-0-	-2308	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
11	4170	X	2418	-0-	-1752	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 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	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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	862	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	373	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	30	-0-	-869	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	27	-0-	-843	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	440	-0-	-459	-0-	129	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	99	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	176	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	81	-0-	-399	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	327	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	255	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	306	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	236	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	874	-0-	-356	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	8	1	929	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 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	558	N	242	-0-	-316	-0-	87	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	63	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 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	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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	649	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	316	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	247	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	158	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	11	1	1225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		12	-0-	12	12	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-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.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 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	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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	1216	1	2170	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3350	-0-	-38	-0-	878	1	2472	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-			-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-			-0-
05	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	1090	1	2622	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	810	1	2680	2	Y	-0-			-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-			-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-			-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-			-0-
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-			-0-
11	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	3553	2			Y	-0-			-0-
12	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	32	1	3583	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	939	-0-	-301	-0-	337	1	602	2	Y	-0-			-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	378	1	1063	2	Y	-0-			-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-			-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-			-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	391	1	940	2	Y	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	255	1	842	2	Y	-0-			-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	12	1	1316	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 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	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	462	1	823	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	332	1	936	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			Y	-0-			-0-
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-
05	1395	N	798	-0-	-597	-0-	234	1	564	2	Y	-0-			-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	188	1	623	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-			-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	7	1	817	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3524	-0-	-2521	-0-	1266	1	2258	2	Y	-0-			-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1179	1	3321	2	Y	-0-			-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-			-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-			-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1323	1	3183	2	Y	-0-			-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	969	1	3207	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	3442	2			Y	-0-			-0-
08	6045	X	1	-0-	-6044	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	5700	X	2	-0-	-5698	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	4170	X	46	-0-	-4124	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12	775	X	82	-0-	-693	-0-	1	1	81	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 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	0	N	-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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	186	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	135	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	233	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	79	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	329	-0-	-508	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	8			-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: 3

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

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	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1940	-0-	-261	-0-	1922	2	18	9	N	16					172
02	2436	X	1998	-0-	-438	-0-	1986	2	12	9	N	11					183
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3671	2	21	9	N	19					202
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3716	2	11	9	N	10	174	1			38
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3571	2	2	9	N	2					40
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					40
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3660	2	1	9	N	1	1	8			40
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					40
09	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	2575	2			N	-0-					40
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3727	2	7	9	N	6					46
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2					48
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 34,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

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	-250					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

01	3627	X	2543	-0-	-1084	B	-56612	2543	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	B	-56612					Y	-0-					-0-
03	3441	X	2565	-0-	-876	B	-56612	2565	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1559	-0-	-1501	B	-56612	1559	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3623	-0-	554	B	-56058	3623	3			Y	-0-					-0-
06	2460	X	3268	-0-	808	B	-55250	3268	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2571	-0-	-2	B	-55250	2571	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2430	-0-	-143	B	-55250	2430	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2305	-0-	-1205	B	-55250	2305	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2020	-0-	-1607	B	-55250	2020	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1623	-0-	-1647	B	-55250	1623	3			Y	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	B	-55250					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

01	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					73
02	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					73
03	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					73
04	720	N	637	-0-	-83	B	-0-	629	2	8	9	N	7					80
05	558	N	271	-0-	-287	B	-0-	264	2	7	9	N	6					86
06	390	N	364	-0-	-26	B	-0-	362	2	2	9	N	2					88
07	651	N	415	-0-	-236	B	-0-	409	2	6	9	N	5					93
08	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					93
09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					93
10	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					93
*11	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					93
12	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			Y	-0-					52
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			Y	-0-					52
03	620	N	63	-0-	-557	B	-0-	63	2			Y	-0-					52
04	270	N	73	-0-	-197	B	-0-	66	2	7	9	Y	6					58
05	341	N	71	-0-	-270	B	-0-	59	2	12	9	Y	11					69
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	336	2	9	9	Y	8					77
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	582	2	3	9	Y	3					80
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			Y	-0-	67	1			13
09	360	N	111	-0-	-249	B	-0-	111	2			Y	-0-					13
10	589	N	122	-0-	-467	B	-0-	122	2			Y	-0-					13
11	180	N	114	-0-	-66	B	-0-	114	2			Y	-0-					13
12	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 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	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	308	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	561	2	3	9	Y	3					3
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	786	2	4	9	Y	4					7
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	911	2	2	9	Y	2					9
06	540	N	428	-0-	-112 B	-0-	422	2	6	9	Y	5					14
07	589	N	203	-0-	-386 B	-0-	195	2	8	9	Y	7	21	1			-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	795	2	4	9	Y	4					4
09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	591	2	2	9	Y	2					6
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	451	2	3	9	Y	3					9
11	570	N	448	-0-	-122 B	-0-	444	2	4	9	Y	4					13
*12	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	888	2	6	9	Y	5					18

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	223	2	15	9	N	14					14
07	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	614	2	2	9	N	2					16
08	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	234	2	1	9	N	1					17
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	266	2	1	9	N	1					18
10	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	203	2	1	9	N	1					19
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	241	2	36	9	N	33					52
*12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	279	2	121	9	N	110	146	1			16

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 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	1457	N	1231	-0-	-226 B	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1201	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1545	2	1	9	Y	1					1
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1556	2	1	9	Y	1					2
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1616	2	1	9	Y	1					3
06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1412	2	1	9	Y	1					4
07	1457	N	1266	-0-	-191 B	-0-	1265	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	1457	N	1300	-0-	-157 B	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1312	-0-	-98 B	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1210	-0-	-61 B	-0-	1209	2	1	9	Y	1					1
11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			Y	-0-					1
*12	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1310	2			Y	-0-					168
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			Y	-0-					168
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1237	2	1	9	Y	1					169
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1241	2	10	9	Y	9	143	1			35
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1194	2	6	9	Y	5					40
06	1080	N	708	-0-	-372 B	-0-	699	2	9	9	Y	8					48
07	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1816	2	6	9	Y	5					53
08	1116	N	715	-0-	-401 B	-0-	712	2	3	9	Y	3					56
09	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1106	2	1	9	Y	1					57
10	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	1066	2	4	9	Y	4					61
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1058	2	6	9	Y	5					66
*12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1147	2	4	9	Y	4					70

TOTAL GAS PROD: 13,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 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	2418	N	1826	-0-	-592 B	-0-	1737	2	89	9	Y	81					146
02	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1737	2	32	9	Y	29	106	1			69
03	2046	N	1877	-0-	-169 B	-0-	1860	2	17	9	Y	15					84
04	1770	N	1694	-0-	-76 B	-0-	1679	2	15	9	Y	14					98
05	1953	N	1666	-0-	-287 B	-0-	1654	2	12	9	Y	11					109
06	1830	N	1443	-0-	-387 B	-0-	1430	2	13	9	Y	12					121
07	1736	N	1080	-0-	-656 B	-0-	1068	2	12	9	Y	11	49	1			83
08	1674	N	1235	-0-	-439 B	-0-	1225	2	10	9	Y	9					92
09	1440	N	1426	-0-	-14 B	-0-	1419	2	7	9	Y	6					98
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1299	2	6	9	Y	5					103
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1241	2	7	9	Y	6					109
*12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1270	2	8	9	Y	7					116

TOTAL GAS PROD: 17,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					36
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					36
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					36
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					36
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					36
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					36
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					36
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					36
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					36
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					36
*11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					36
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 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	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					27
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					27
03	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					27
04	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2			N	-0-					27
05	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	141	2			N	-0-					27
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					27
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					27
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					27
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					27
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					27
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					27
*12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-177 B	-0-	877	2			N	-0-					60
02	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					60
03	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1114	2	134	9	N	122	171	1			11
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	901	2	3	9	N	3					14
05	1054	N	616	-0-	-438 B	-0-	610	2	6	9	N	5					19
06	1020	N	833	-0-	-187 B	-0-	825	2	8	9	N	7					26
07	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	722	2	7	9	N	6					32
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	791	2	6	9	N	5					37
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1032	2	167	9	N	152	177	1			12
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1357	2	12	9	N	11					23
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1031	2	7	9	N	6					29
*12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1099	2	4	9	N	4					33

TOTAL GAS PROD: 11,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					86
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					86
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					86
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					86
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					86
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					86
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					86
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					86
09	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					86
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					86
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					86
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	919	2			N	-0-					30
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					30
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					30
04	900	N	684	-0-	-216 B	-0-	684	2			N	-0-					30
05	868	N	524	-0-	-344 B	-0-	358	2	166	9	N	151	168	1			13
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	851	2	15	9	N	14					27
07	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	640	2	10	9	N	9					36
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	557	2	3	9	N	3					39
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1377	2	1	9	N	1					40
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1033	2	13	9	N	12					52
*11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	777	2	6	9	N	5					57
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1056	2	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					61
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					61
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	781	2	147	9	N	134	180	1			15
04	840	N	583	-0-	-257 B	-0-	579	2	4	9	N	4					19
05	930	N	687	-0-	-243 B	-0-	680	2	7	9	N	6					25
06	900	N	782	-0-	-118 B	-0-	778	2	4	9	N	4					29
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	664	2	1	9	N	1					30
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	699	2	2	9	N	2					32
09	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	636	2	145	9	N	132	143	1			21
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	962	2	2	9	N	2					23
11	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	628	2	2	9	N	2					25
*12	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	2	1	9	N	1					26

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 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	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					41
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	538	2	2	9	N	2					43
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					43
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					43
07	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					43
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					43
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					43
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					43
11	150	N	60	-0-	-90 B	-0-	60	2			N	-0-					43
*12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-73 B	-0-	501	2	15	9	N	14					78
02	504	N	436	-0-	-68 B	-0-	423	2	13	9	N	12					90
03	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	463	2	25	9	N	23					113
04	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	457	2	18	9	N	16					129
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	479	2	23	9	N	21					150
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	473	2	26	9	N	24					174
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	472	2	21	9	N	19					193
08	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	408	2	13	9	N	12					205
09	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					205
10	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	475	2	10	9	N	9	169	1			45
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	476	2	13	9	N	12					57
12	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	484	2	17	9	N	15					72

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	5063	2	44	9	N	40					59
02	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	4810	2	163	9	N	148	190	1			17
03	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-	5870	2	54	9	N	49					66
04	5564	X	5564	-0-	-0- B	-0-	5412	2	152	9	N	138	175	1			29
05	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	5464	2	36	9	N	33					62
06	4811	X	4811	-0-	-0- B	-0-	4778	2	33	9	N	30					92
07	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	4671	2	117	9	N	106	182	1			16
08	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	4232	2	21	9	N	19					35
09	5222	X	5222	-0-	-0- B	-0-	5047	2	175	9	N	159	178	1			16
10	5579	X	5579	-0-	-0- B	-0-	5477	2	102	9	N	93					109
*11	4927	X	4927	-0-	-0- B	-0-	4826	2	101	9	N	92	181	1			20
*12	5071	X	5071	-0-	-0- B	-0-	5053	2	18	9	N	16					36

TOTAL GAS PROD: 61,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	727	2			N	-0-					43
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					43
03	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	2			N	-0-					43
04	660	N	395	-0-	-265 B	-0-	394	2	1	9	N	1					44
05	527	N	208	-0-	-319 B	-0-	208	2			N	-0-					44
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	513	2	12	9	N	11					55
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	391	2	166	9	N	151	184	1			22
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	260	2	13	9	N	12					34
09	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	723	2	10	9	N	9					43
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	927	2	61	9	N	55					98
*11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	645	2	109	9	N	99	177	1			20
*12	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	707	2	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1213	2	13	9	N	12					97
02	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	979	2	12	9	N	11					108
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1046	2	14	9	N	13					121
04	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-	916	2	12	9	N	11					132
05	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-	914	2	8	9	N	7					139
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1079	2	11	9	N	10					149
07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1091	2	3	9	N	3					152
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	943	2	1	9	N	1					153
09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					153
10	1085	N	123	-0-	-962 B	-0-	123	2			N	-0-					153
*11	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1227	2	3	9	N	3					156
*12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1286	2	2	9	N	2					158

TOTAL GAS PROD: 12,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 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	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					43
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					43
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	384	2	4	9	N	4					47
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	292	2	2	9	N	2					49
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	288	2	1	9	N	1					50
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	392	2	2	9	N	2					52
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	284	2	4	9	N	4					56
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	274	2	1	9	N	1					57
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					57
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					57
*11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					57
*12	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2827	-0-	-211 B	-0-	2819	2	8	9	N	7					191
02	2744	X	2019	-0-	-725 B	-0-	2015	2	4	9	N	4					195
03	3038	X	2358	-0-	-680 B	-0-	2355	2	3	9	N	3					198
04	2730	X	2090	-0-	-640 B	-0-	2089	2	1	9	N	1					199
05	2821	X	2222	-0-	-599 B	-0-	2220	2	2	9	N	2	169	1			32
06	2730	X	1984	-0-	-746 B	-0-	1965	2	19	9	N	17					49
07	2356	X	1911	-0-	-445 B	-0-	1898	2	13	9	N	12					61
08	2356	X	1833	-0-	-523 B	-0-	1819	2	14	9	N	13					74
09	2160	X	1962	-0-	-198 B	-0-	1950	2	12	9	N	11					85
10	2736	X	2736	-0-	-0- B	-0-	2693	2	43	9	N	39					124
*11	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	2230	2	69	9	N	63	168	1			19
12	1922	X	1399	-0-	-523 B	-0-	1376	2	23	9	N	21					40

TOTAL GAS PROD: 25,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 10295 - 10484

01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	7	1	99	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	6	1	80	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	7	1	88	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	1			Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

01	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	21	1	278	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	50	1	727	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1164	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	62	1	875	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	868	N	699	-0-	-169	B	-0-	48	1	650	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	930	N	68	-0-	-862	B	-0-	62	1	6	9	Y	5	3	1			2
07	961	N	914	-0-	-47	B	-0-	62	1	843	2	Y	8	4	1			6
								9	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1104	2	Y	10	9	1			7
								11	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1002	2	Y	7	10	1			4
								8	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	69	1	895	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	74	1	970	2	Y	7	4	1			6
								8	9									
12	961	N	954	-0-	-7	B	-0-	65	1	875	2	Y	13	12	1			7
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

MO	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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	B	131	1	1739	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	B	111	1	1616	2	Y	16	15	1			8
								18	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	B	126	1	1919	2	Y	16	15	1			9
								18	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	B	140	1	1977	2	Y	13	15	1			7
								14	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	B	143	1	1928	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
06	1110	N	151	-0-	-959	-0-	B	133	1	18	9	Y	16	16	1			7
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	B	140	1	1892	2	Y	16	9	1			14
								18	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	B	153	1	2014	2	Y	16	18	1			12
								18	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	B	147	1	1945	2	Y	15	19	1			8
								17	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	B	150	1	1962	2	Y	8	14	1			2
								9	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	B	135	1	1764	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	B	136	1	1832	2	Y	6	6	1			4
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

MO	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 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	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2017	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1756	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1999	2	Y	8	7	1			4
								9	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1816	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
05	2077	N	1995	-0-	-82	B	-0-	137	1	1850	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
06	2070	N	136	-0-	-1934	B	-0-	128	1	8	9	Y	7	7	1			3
07	2015	N	1874	-0-	-141	B	-0-	129	1	1737	2	Y	7	4	1			6
								8	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1904	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1771	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
10	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1829	2	Y	12	11	1			5
								13	9									
11	1980	N	1950	-0-	-30	B	-0-	137	1	1790	2	Y	21	9	1			17
								23	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1909	2	Y	30	28	1			19
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1636	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
02	1568	N	1376	-0-	-192	B	-0-	88	1	1279	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
03	1736	N	737	-0-	-999	B	-0-	45	1	686	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	19	1	274	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
05	1519	N	1120	-0-	-399	B	-0-	77	1	1036	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
06	720	N	116	-0-	-604	B	-0-	108	1	8	9	Y	7	8	1			3
07	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1229	2	Y	9	5	1			7
								10	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1371	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1478	2	Y	8	10	1			4
								9	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1750	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1574	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44	B	-0-	111	1	1488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 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	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	20	1	263	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	17	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	18	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	19	1	267	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	19	1	251	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	17	-0-	-253 B	-0-	17	1			Y	-0-			-0-
07	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	19	1	250	2	Y	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	20	1	262	2	Y	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	19	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	21	1	268	2	Y	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	20	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	20	1	269	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

01	3720	X	932	-0-	-2788 B	-0-	65	1	867	2	Y	-0-			-0-
02	2436	X	1116	-0-	-1320 B	-0-	72	1	1044	2	Y	-0-			-0-
03	2697	X	1746	-0-	-951 B	-0-	107	1	1639	2	Y	-0-			-0-
04	1380	X	809	-0-	-571 B	-0-	54	1	755	2	Y	-0-			-0-
05	1240	X	936	-0-	-304 B	-0-	65	1	871	2	Y	-0-			-0-
06	1680	X	133	-0-	-1547 B	-0-	133	1			Y	-0-			-0-
07	1736	X	1297	-0-	-439 B	-0-	89	1	1208	2	Y	-0-			-0-
08	1736	X	1132	-0-	-604 B	-0-	80	1	1052	2	Y	-0-			-0-
09	900	X	386	-0-	-514 B	-0-	27	1	359	2	Y	-0-			-0-
10	1302	X	239	-0-	-1063 B	-0-	17	1	222	2	Y	-0-			-0-
11	1260	X	453	-0-	-807 B	-0-	32	1	421	2	Y	-0-			-0-
12	1302	X	876	-0-	-426 B	-0-	61	1	815	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3393	-0-	-482 B	-0-	233	1	3101	2	Y	54	57	1			25
							59	9									
02	3500	X	3258	-0-	-242 B	-0-	206	1	2986	2	Y	60	55	1			30
							66	9									
03	3658	X	2993	-0-	-665 B	-0-	180	1	2755	2	Y	53	53	1			30
							58	9									
04	3540	X	3343	-0-	-197 B	-0-	218	1	3069	2	Y	51	55	1			26
							56	9									
05	3596	X	3144	-0-	-452 B	-0-	213	1	2865	2	Y	60	57	1			29
							66	9									
06	3480	X	199	-0-	-3281 B	-0-	186	1	13	9	Y	12	36	1			5
07	3596	X	2991	-0-	-605 B	-0-	206	1	2785	2	Y	-0-	3	1			2
08	3441	X	3087	-0-	-354 B	-0-	217	1	2870	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3330	X	3296	-0-	-34 B	-0-	231	1	3065	2	Y	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	242	1	3155	2	Y	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	238	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3076	-0-	-334 B	-0-	213	1	2863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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	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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 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	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	99	1 4 9	1320	2	Y	4	4	1			2
02	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	85	1 4 9	1228	2	Y	4	4	1			2
03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	97	1 4 9	1481	2	Y	4	4	1			2
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	77	1 4 9	1084	2	Y	4	4	1			2
05	1271	N	1094	-0-	-177 B	-0-	75	1 4 9	1015	2	Y	4	4	1			2
06	1230	N	76	-0-	-1154 B	-0-	72	1	4	9	Y	4	4	1			2
07	1209	N	1000	-0-	-209 B	-0-	69	1 4 9	927	2	Y	4	2	1			4
08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	86	1 4 9	1133	2	Y	4	5	1			3
09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	73	1 4 9	966	2	Y	4	5	1			2
10	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	71	1 3 9	920	2	Y	3	4	1			1
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	84	1	1133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 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	4464	X	4058	-0-	-406 B	-0-	283	1 8 9	3767	2	Y	7	7	1			4
02	4032	X	3679	-0-	-353 B	-0-	237	1 8 9	3434	2	Y	7	7	1			4
03	4185	X	4069	-0-	-116 B	-0-	249	1 9 9	3811	2	Y	8	8	1			4
04	4050	X	4015	-0-	-35 B	-0-	266	1 8 9	3741	2	Y	7	8	1			3
05	4061	X	3909	-0-	-152 B	-0-	269	1 9 9	3631	2	Y	8	7	1			4
06	3930	X	261	-0-	-3669 B	-0-	253	1	8	9	Y	7	8	1			3
07	4154	X	3921	-0-	-233 B	-0-	270	1 9 9	3642	2	Y	8	4	1			7
08	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	292	1 9 9	3855	2	Y	8	9	1			6
09	4020	X	3983	-0-	-37 B	-0-	279	1 8 9	3696	2	Y	7	9	1			4
10	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	291	1 6 9	3793	2	Y	5	8	1			1
11	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	300	1	3918	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	302	1	4072	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

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	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1691	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1652	N	1639	-0-	-13	B	-0-	105	1	1530	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1725	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1644	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	1829	N	1741	-0-	-88	B	-0-	120	1	1617	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	1770	N	119	-0-	-1651	B	-0-	115	1	4	9	Y	4	4	1			2
07	1829	N	1764	-0-	-65	B	-0-	121	1	1639	2	Y	4	2	1			4
								4	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1748	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1686	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1737	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
11	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1766	2	Y	10	4	1			8
								11	9									
12	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1902	2	Y	14	13	1			9
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

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	2688	N	2688	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2496	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2242	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	2629	N	2629	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2464	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2357	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	2666	N	2400	-0-	-266	B	-0-	165	1	2231	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	2550	N	157	-0-	-2393	B	-0-	153	1	4	9	Y	4	4	1			2
07	2604	N	2467	-0-	-137	B	-0-	170	1	2293	2	Y	4	2	1			4
								4	9									
08	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2454	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
09	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2389	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
10	2668	N	2668	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2440	2	Y	37	21	1			18
								41	9									
11	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2334	2	Y	113	44	1			87
								124	9									
12	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2358	2	Y	162	147	1			102
								178	9									

TOTAL GAS PROD: 28,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4568	X	4568	-0-	-0-	B	-0-	1043	1	3525	2	Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	954	1	3100	2	Y	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	B	-0-	1212	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	B	-0-	1093	1	3675	2	Y	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	B	-0-	1137	1	3479	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1086	-0-	-1824	B	-0-	1086	1			Y	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	B	-0-	1146	1	3275	2	Y	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	B	-0-	1141	1	3601	2	Y	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-	1004	1	2976	2	Y	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	1099	1	2357	2	Y	-0-					-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0-	B	-0-	1232	1	2752	2	Y	-0-					-0-
12	3677	X	3677	-0-	-0-	B	-0-	1170	1	2507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3344	X	3344	-0-	-0-	B	-0-	819	1	2482	2	Y	39					62
								43	9									
02	2829	X	2829	-0-	-0-	B	-0-	779	1	1958	2	Y	84	115	1			31
								92	9									
03	3131	X	1781	-0-	-1350	B	-0-	727	1	1017	2	Y	34	41	1			24
								37	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0-	B	-0-	745	1	2313	2	Y	35	31	1			28
								39	9									
05	3348	X	3305	-0-	-43	B	-0-	930	1	2314	2	Y	55	41	1			42
								61	9									
06	3240	X	892	-0-	-2348	B	-0-	872	1	20	9	Y	18	34	1			26
07	3193	X	2511	-0-	-682	B	-0-	815	1	1684	2	Y	11	22	1			15
								12	9									
08	3317	X	1785	-0-	-1532	B	-0-	760	1	983	2	Y	38					53
								42	9									
09	3210	X	2968	-0-	-242	B	-0-	779	1	2158	2	Y	28	52	1			29
								31	9									
10	3317	X	2855	-0-	-462	B	-0-	727	1	2121	2	Y	6	21	1			14
								7	9									
11	2430	X	1196	-0-	-1234	B	-0-	676	1	519	2	Y	1	9	1			6
								1	9									
12	3069	X	1438	-0-	-1631	B	-0-	628	1	809	2	Y	1	6	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-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	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

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	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2092	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	2380	N	2294	-0-	-86	B	-0-	148	1	2144	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2449	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2410	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	2542	N	2493	-0-	-49	B	-0-	172	1	2319	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2520	N	163	-0-	-2357	B	-0-	160	1	3	9	Y	3	3	1			1
07	2666	N	2435	-0-	-231	B	-0-	168	1	2265	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
08	2480	N	2257	-0-	-223	B	-0-	159	1	2095	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2286	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2323	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
11	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2523	2	Y	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2553	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

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	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2118	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
02	2296	N	2151	-0-	-145	B	-0-	138	1	2006	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2311	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2246	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
05	2387	N	2274	-0-	-113	B	-0-	157	1	2111	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	2400	N	150	-0-	-2250	B	-0-	147	1	3	9	Y	3	4	1			1
07	2480	N	2232	-0-	-248	B	-0-	154	1	2077	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2157	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2012	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2109	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2134	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2258	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

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	4559	-0-	-556 B	-0-	268	1	4291	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4226	-0-	-394 B	-0-	259	1	3967	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4675	-0-	-192 B	-0-	312	1	4363	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4611	-0-	-99 B	-0-	277	1	4334	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4431	-0-	-250 B	-0-	288	1	4143	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	285	-0-	-4245 B	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4414	-0-	-360 B	-0-	299	1	4115	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4632	-0-	-142 B	-0-	295	1	4337	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4392	-0-	-228 B	-0-	283	1	4109	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4430	-0-	-3 B	-0-	296	1	4134	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4373	-0-	-97 B	-0-	303	1	4070	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4394	-0-	-225 B	-0-	281	1	4113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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	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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9593	X	9593	-0-	-0- B	-0-	564	1	9029	2	Y	-0-			-0-
02	8725	X	8725	-0-	-0- B	-0-	534	1	8191	2	Y	-0-			-0-
03	9727	X	9727	-0-	-0- B	-0-	650	1	9077	2	Y	-0-			-0-
04	9628	X	9628	-0-	-0- B	-0-	579	1	9049	2	Y	-0-			-0-
05	8060	X	6500	-0-	-1560 B	-0-	423	1	6077	2	Y	-0-			-0-
06	7800	X	487	-0-	-7313 B	-0-	487	1			Y	-0-			-0-
07	8060	X	7922	-0-	-138 B	-0-	536	1	7386	2	Y	-0-			-0-
08	8601	X	8601	-0-	-0- B	-0-	547	1	8054	2	Y	-0-			-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0- B	-0-	549	1	7958	2	Y	-0-			-0-
10	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	577	1	8047	2	Y	-0-			-0-
11	8769	X	8769	-0-	-0- B	-0-	608	1	8161	2	Y	-0-			-0-
12	9378	X	9378	-0-	-0- B	-0-	600	1	8778	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	31	1	500	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	261	-0-	-383 B	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	511	-0-	-202 B	-0-	34	1	477	2	Y	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	43	1	675	2	Y	-0-			-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	34	1	488	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	36	-0-	-444 B	-0-	36	1			Y	-0-			-0-
07	744	N	565	-0-	-179 B	-0-	38	1	527	2	Y	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	35	1	510	2	Y	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	27	1	396	2	Y	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	49	1	690	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	329	-0-	-211 B	-0-	23	1	306	2	Y	-0-			-0-
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	45	1	655	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	17	1	226	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	11	-0-	-199 B	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	14	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	16	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	188	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	14	1	189	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2805	-0-	-1194 B	-0-	196	1	2609	2	Y	-0-			-0-
02	3332	X	1809	-0-	-1523 B	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3321	-0-	-244 B	-0-	204	1	3117	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3070	-0-	-140 B	-0-	204	1	2866	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2993	-0-	-45 B	-0-	207	1	2786	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	197	-0-	-3013 B	-0-	197	1			Y	-0-			-0-
07	3317	X	2993	-0-	-324 B	-0-	206	1	2787	2	Y	-0-			-0-
08	3317	X	3001	-0-	-316 B	-0-	211	1	2790	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2317	-0-	-743 B	-0-	162	1	2155	2	Y	-0-			-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	215	1	2801	2	Y	-0-			-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	233	1	3051	2	Y	-0-			-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	228	1	3070	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04	360	N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
10	558	N	460	-0-	-98 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
11	630	N	281	-0-	-349 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12	713	N	323	-0-	-390 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 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	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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

01	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KENNEDY TRUST WELL #: RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 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	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	9	Y	16			211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			211

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

01	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	109	1	158	3	N	-0-					149
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					149
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	223	1	1116	3	N	-0-					149
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					149
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	N	-0-					149
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	122	1	645	3	N	-0-					149
07	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	3			N	-0-					149
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	3	1	766	3	N	-0-					149
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	807	3	N	52	179	1			22
							57	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	149	1	743	3	N	-0-					22
11	750	N	553	-0-	-197	-0-	42	1	511	3	N	-0-					22
12	961	N	420	-0-	-541	-0-	14	1	406	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					35
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					35
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					35
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					35
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					35
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					35
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					35
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					35
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					35
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					35
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			22
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			22
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			22
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			22
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			22
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			22
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			22
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			22
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			22
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			22
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			22
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	375	1	620	2	N	13	13	1			7
							14	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	332	1	511	2	N	13	13	1			7
							14	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	302	1	655	2	N	14	13	1			8
							15	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	348	1	555	2	N	11	13	1			6
							12	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	285	1	479	2	N	14	13	1			7
							15	9									
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	165	1	14	9	N	13	14	1			6
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	359	1	466	2	N	15	8	1			13
							17	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	179	1	318	2	N	14	16	1			11
							15	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	344	1	457	2	N	12	16	1			7
							13	9									
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	82	1	159	2	N	12	15	1			4
							13	9									
11	270	N	95	-0-	-175	-0-	7	1	88	2	N	-0-	2	1			2
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	2	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 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	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-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 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	93	X	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 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	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 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	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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 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	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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	488	2	Y	171	171	1			86
							188	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	177	173	1			90
							195	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	187	176	1			101
							206	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	153	176	1			78
							168	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	Y	179	170	1			87
							197	9									
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	39	1	186	9	Y	169	180	1			76
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	183	101	1			158
							201	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	188	204	1			142
							207	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	163	208	1			97
							179	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	173	208	1			62
							190	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	Y	127	94	1			95
							140	9									
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	39	1	528	2	Y	70	118	1			47
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	5	1	2	9	Y	2	2	1			1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	44	44	1			22
							48	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	45	44	1			23
							50	9									
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	55	1	847	2	N	48	45	1			26
							53	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	39	45	1			20
							43	9									
05	992	N	862	-0-	-130	-0-	56	1	755	2	N	46	44	1			22
							51	9									
06	930	N	99	-0-	-831	-0-	52	1	47	9	N	43	46	1			19
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	53	1	713	2	N	46	25	1			40
							51	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	48	52	1			36
							53	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	779	2	N	44	55	1			25
							48	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	N	27	45	1			7
							30	9									
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	52	1	685	2	N	9	7	1			9
							10	9									
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	54	1	724	2	N	11	13	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

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	8680	X	4631	-0-	-4049	-0-	323	1	4298	2	N	9	9	1			5
							10	9									
02	7308	X	4094	-0-	-3214	-0-	263	1	3818	2	N	12	11	1			6
							13	9									
03	6727	X	4205	-0-	-2522	-0-	257	1	3934	2	N	13	12	1			7
							14	9									
04	6000	X	4024	-0-	-1976	-0-	266	1	3746	2	N	11	12	1			6
							12	9									
05	5270	X	3674	-0-	-1596	-0-	253	1	3408	2	N	12	12	1			6
							13	9									
06	4470	X	235	-0-	-4235	-0-	224	1	11	9	N	10	12	1			4
07	4526	X	3222	-0-	-1304	-0-	222	1	2994	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	4216	X	3148	-0-	-1068	-0-	221	1	2924	2	N	3	5	1			3
							3	9									
09	4020	X	3022	-0-	-998	-0-	212	1	2806	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	201	1	2619	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	3120	X	1454	-0-	-1666	-0-	103	1	1345	2	N	5	2	1			4
							6	9									
12	3224	X	2278	-0-	-946	-0-	157	1	2112	2	N	8	7	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					81
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					81
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					81
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					81
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					81
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	147	2	44	9	N	40					121
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	N	14	109	1			26
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	159	2	2	9	N	2					28
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	N	3					31
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	66	2	1	9	N	1					32
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	N	1					33
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

01	3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3412	2	65	9	N	59			174
02	3164 X	3037	-0-	-127	-0-	3020	2	17	9	N	15	162	1	27
03	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	3347	2	20	9	N	18			45
04	3360 X	3293	-0-	-67	-0-	3268	2	25	9	N	23			68
05	3472 X	3152	-0-	-320	-0-	3134	2	18	9	N	16			84
06	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	3210	2	72	9	N	65			149
07	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3309	2	34	9	N	31			180
08	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3300	2	24	9	N	22			202
09	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			N	-0-			202
10	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	3154	2	9	9	N	8	175	1	35
11	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3120	2	28	9	N	25			60
12	3348 X	3196	-0-	-152	-0-	3190	2	6	9	N	5			65

TOTAL GAS PROD: 38,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2977	-0-	-30	-0-	472 1 4 9		2501	2	Y	4					7
02	2716	X	2605	-0-	-111	-0-	422 1 10 9		2173	2	Y	9	13	1			3
03	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	486 1 6 9		2338	2	Y	5	5	1			3
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	377 1 6 9		2261	2	Y	5	4	1			4
05	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	464 1 7 9		2102	2	Y	6	5	1			5
06	2880	X	462	-0-	-2418	-0-	460 1		2	9	Y	2	4	1			3
07	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	469 1 2 9		2074	2	Y	2	3	1			2
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	456 1 7 9		2178	2	Y	6					8
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	443 1 4 9		2109	2	Y	4	8	1			4
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	489 1 2 9		2441	2	Y	2	3	1			3
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	481 1 2 9		2507	2	Y	2	2	1			3
12	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	487 1 4 9		2532	2	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-93	-0-	775 2				N	-0-					317
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 2				N	-0-					317
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 2				N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2				N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 2				N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 2				N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832 2				N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2				N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 2				N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 2				N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 2				N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759 2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	657	1	1398	2	Y	22					38
							24	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	739	1	1312	2	Y	50	69	1			19
							55	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	895	1	1291	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	792	1	1326	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	804	1	1281	2	Y	32	26	1			26
							35	9									
06	1590	N	796	-0-	-794	-0-	784	1	12	9	Y	11	21	1			16
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	817	1	1357	2	Y	9	14	1			11
							10	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	828	1	1356	2	Y	33					44
							36	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	769	1	1314	2	Y	20	42	1			22
							22	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	883	1	1248	2	Y	4	15	1			11
							4	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	902	1	1148	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	881	1	1356	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	27					51
							30	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	37	73	1			15
							41	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	15	24	1			9
							17	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	22	16	1			15
							24	9									
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	25	1	7	9	Y	6	15	1			6
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	28	9	1			25
							31	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	2					27
							2	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	21	31	1			17
							23	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	1					1
							1	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	43	1	611	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	630	N	33	-0-	-597	-0-	33	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	49	-0-	-788	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	315	-0-	-336	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	40	-0-	-673	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	10					17
							11	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	45	1	616	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	60	1	664	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
06	720	N	65	-0-	-655	-0-	61	1	4	9	Y	4	7	1			6
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	40	1	513	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	744	N	220	-0-	-524	-0-	13	1	206	2	Y	1					5
							1	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	44	1	598	2	Y	9	12	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2811	-0-	-878	-0-	696	1	2115	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2487	-0-	-845	-0-	646	1	1841	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	796	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	792	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	797	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	778	-0-	-2192	-0-	778	1			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	800	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	799	1	2065	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	876	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1070	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	1141	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	1000	1	2313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1563	2	Y	49					87
							54	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	2	Y	109	155	1			41
							120	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	61	56	1			46
							67	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	972	2	Y	55	57	1			44
							61	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	106	59	1			91
							117	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	129	1	119	9	Y	108	79	1			120
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	Y	80	110	1			90
							88	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	Y	46					136
							51	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	210	188	1			158
							231	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	Y	135	115	1			178
							149	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1284	2	Y	117	126	1			169
							129	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	Y	229	267	1			131
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	42	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	58	-0-	-602	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	632	-0-	-174	-0-	44	1	588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	4					8
							4	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	668	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	450	N	64	-0-	-386	-0-	63	1	1	9	Y	1	2	1			2
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	1					2
							1	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-	2	1			1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	93	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	113	-0-	-817	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	486	-0-	-475	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	78	1	1156	2	Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	64	1	933	2	Y	17					17
							19	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	58	1	775	2	Y	28	20	1			18
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 10,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF. 11980 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 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	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	N	3					139
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2					141
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					141
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					141
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	349	3	3	9	N	3					144
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					144
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					144
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					144
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					144
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					144
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					144
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					44
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-					44
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					44
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					44
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					44
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					44
07	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					44
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					44
09	870	N	623	-0-	-247	-0-	623	3			N	-0-					44
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					44
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	3			N	-0-					44
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	683	3			N	-0-					62
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-					62
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					62
04	660	N	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-					62
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					62
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					62
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					62
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					62
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					62
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					62
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					62
12	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 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	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					98
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					98
03	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					98
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					98
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					98
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					98
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					98
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					98
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					98
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					98
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					98
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-					92
02	644	N	444	-0-	-200	-0-	444	3			N	-0-					92
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					92
04	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					92
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					92
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					92
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					92
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					92
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					92
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					92
11	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	3			N	-0-					92
12	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	457	-0-	-349	-0-	457	3			N	-0-					72
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	700	3	1	9	N	1					73
03	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	3			N	-0-					73
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					73
05	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	3			N	-0-					73
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					73
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					73
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					73
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					73
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					73
11	390	N	123	-0-	-267	-0-	123	3			N	-0-					73
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IP WELL SERVICE LLC 102116
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC 102130
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-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-

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	380	2	N	-0-					160
02	560	N	90	-0-	-470	-0-	1	1	89	2	N	-0-					160
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	14	1	480	2	N	-0-					160
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	N	-0-					160
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					160
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	409	1	15	2	N	-0-					160
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	2	N	-0-					160
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	2	N	-0-					160
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					160
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					160
11	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	2			N	-0-					160
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	386	1	3415	2	N	25					174
							28	9									
02	2212	X	444	-0-	-1768	-0-	4	1	409	2	N	28					202
							31	9									
03	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	74	1	2410	2	N	23					225
							25	9									
04	3180	X	2207	-0-	-973	-0-	37	1	2138	2	N	29					254
							32	9									
05	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	11	1	2114	2	N	33					287
							36	9									
06	3180	X	2078	-0-	-1102	-0-	125	1	1925	2	N	25					312
							28	9									
07	2511	X	1843	-0-	-668	-0-	28	1	1775	2	N	36	169	1			179
							40	9									
08	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	28	1	1775	2	N	180	169	1			190
							198	9									
09	2220	X	1379	-0-	-841	-0-	1366	2	13	9	N	12					202
10	2170	X	1456	-0-	-714	-0-	1453	2	3	9	N	3					205
11	2070	X	864	-0-	-1206	-0-	857	2	7	9	N	6	148	1			63
*12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2356	2	6	9	N	5					68

TOTAL GAS PROD: 23,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	2	N	7					152
							8	9									
02	840	N	141	-0-	-699	-0-	2	1	139	2	N	-0-					152
03	1364	N	669	-0-	-695	-0-	23	1	646	2	N	-0-					152
04	1170	N	677	-0-	-493	-0-	15	1	662	2	N	-0-					152
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	-0-					152
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1152	2	N	-0-					152
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					152
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					152
09	1230	N	1935	-0-	705	-0-	1935	2			N	-0-	91	7			61
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					61
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					61
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 15,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAG EXPLORATION LLC 102971
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					35
02	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		950	-0-	950	1170	950	2			Y	-0-					35
04	1800	N	1115	-0-	-685	485	1106	2	9	9	Y	8	1	8			42
05	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	1005	2	10	9	Y	9	1	8			50
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4					54
07	1147	N	802	-0-	-345	-0-	800	2	2	9	Y	2	1	8			55
08	1023	N	240	-0-	-783	-0-	240	2			Y	-0-					55
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					55
10	806	N	419	-0-	-387	-0-	405	2	14	9	Y	13					68
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10					78
12	1023	N	265	-0-	-758	-0-	250	2	15	9	Y	14					82

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 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	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	14B	DENY	-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-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-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	14B	DENY	-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-

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	24	-0-	-968	-0-	24	3			N	-0-					130
02	812	N	10	-0-	-802	-0-	10	3			N	-0-					130
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1634	3	122	9	N	111	179	1			62
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1158	3	58	9	N	53					115
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1068	3	96	9	N	87					202
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	866	3	55	9	N	50					252
07	992	N	812	-0-	-180	-0-	787	3	25	9	N	23	178	1			97
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1190	3	46	9	N	42					139
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	978	3	120	9	N	109	172	1			76
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1004	3	25	9	N	23					99
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	658	3	46	9	N	42					141
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	868	3	33	9	N	30					171

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 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	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2			N	-0-					13
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					13
03	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3991	2			N	-0-					13
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					13
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					13
06	4230	X	3584	-0-	-646	-0-	3584	2			N	-0-					13
07	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	3693	2			N	-0-					13
08	4557	X	3386	-0-	-1171	-0-	3386	2			N	-0-					13
09	4410	X	3562	-0-	-848	-0-	3562	2			N	-0-					13
10	4557	X	3891	-0-	-666	-0-	3891	2			N	-0-					13
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					13
12	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	3427	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 47,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					37
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					37
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					37
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					37
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					37
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					37
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					37
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					37
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 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	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					47
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	2			N	-0-					47
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					47
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					47
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					47
06	1260	N	645	-0-	-615	-0-	645	2			N	-0-					47
07	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			N	-0-					47
08	1023	N	447	-0-	-576	-0-	447	2			N	-0-					47
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					47
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					47
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					47
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

01	682 #	209	-0-	-473	-0-	209	2			Y	-0-					24
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10					34
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					41
11	T. A.	264	-0-	264	264	253	2	11	9	Y	10					51
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	264					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

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-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 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	186	#	53	-0-	-133	-0-	52	2	1	9	N	1					69
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	29	2	33	9	N	30					99
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					99
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					99
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					106
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28					134
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

01	837	#	261	-0-	-576	-0-	261	2			Y	-0-					36
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	144	2	11	9	Y	10					46
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					53
11	T. A.		327	-0-	327	327	316	2	11	9	Y	10					63
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) 88820 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, LEVI WELL #: 1 RRCID -> 296759 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8926 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					89
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					89
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					89
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					89
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					89
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					89
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					89
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					89
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					89
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					89
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					89
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	5	5			24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					86
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					86
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					86
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					86
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					86
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					86
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					86
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					86
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					86
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					39
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					39
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					39
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					39
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					39
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					39
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					39
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					39
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					39
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					39
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					39
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	181	3	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					79
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					79
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	733	3	107	9	N	97					176
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-	159	1			17
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					17
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					17
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					17
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					17
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					27
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7					34
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	3	12	9	N	11					45
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	N	9					54

TOTAL GAS PROD: 11,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					29
02	504	N	51	-0-	-453	-0-	51	3			N	-0-					29
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					29
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					29
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					29
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					29
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					29
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					29
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					29
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					29
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					29
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					139
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	N	28					126
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	N	25	88	1			63
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	634	2	33	9	N	30					93
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	460	2	28	9	N	25					118
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	28	90	1			56
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					73
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	N	23	80	1			16
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	101	2	10	9	N	9					25
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	104	2	44	9	N	40					65
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	22	2	44	9	N	40					105
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	71	2	52	9	N	47	111	1			41
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	283	2	53	9	N	48					89

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1032	2	36	9	N	33					117
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	558	2	23	9	N	21	95	1			43
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	747	2	31	9	N	28					71
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	687	2	83	9	N	75	129	1			17
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	N	23					40
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	N	28					68
07	806	N	614	-0-	-192	-0-	534	2	80	9	N	73	106	1			35
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	631	2	20	9	N	18					53
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	668	2	17	9	N	15					68
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					68
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	54	1			14
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					77
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					22
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					22
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	10					32
							11	9									
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	3	1	49	2	N	15					47
							17	9									
06	90	#	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-					47
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					47
08	93	#	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47
09	60	#	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-					47
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					47
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					47
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					29
02	448	#	324	-0-	-124	-0-	324	2			N	-0-					29
03	496	#	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					29
04	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					29
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					29
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					29
07	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					29
08	496	#	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					29
09	480	#	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					29
10	496	#	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					29
11	420	#	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					29
12	434	#	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 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	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					42
02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					42
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					42
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					42
05	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					42
06	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					42
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					42
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					42
09	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					42
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					42
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
*12	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3					15
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					15
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					15
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					15
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					15
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					15
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					15
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	54	2	53	9	N	48	48	1			-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	52	2	108	9	N	98	98	1			-0-
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	53	2	52	9	N	47	47	1			-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 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	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					1491
02	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	1532	2	50	9	N	45					1536
03	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1748	2	109	9	N	99	112	1			1523
04	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1651	2	72	9	N	65					1588
05	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1667	2	83	9	N	75					1663
06	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	1303	2	66	9	N	60					1723
07	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1575	2	85	9	N	77	228	1			1572
08	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2043	2	63	9	N	57					1629
09	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	1507	2	69	9	N	63					1692
10	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	9	N	50	111	1			1631
11	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	1619	2	88	9	N	80					1711
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1711

TOTAL GAS PROD: 18,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

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	14B DENY	-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-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 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	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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		638	-0-	638	1526	638	2			Y	-0-					-0-
07	2106	X	580	-0-	-1526	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	371	-0-	-259	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	968	2	1	9	Y	1					4
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	786	2	3	9	Y	3					7
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	Y	3	6	1			4
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	Y	5					9
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					9
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	7	1			5
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	Y	5	7	1			3
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3					6
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	Y	1					7
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					4
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	901	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					193
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	5					198
							6	9									
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					198
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	20					218
							22	9									
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	N	5					223
							6	9									
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					223
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					223
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	2					225
							2	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	6					231
							7	9									
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					231
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					231
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUCKELROY WELL #: RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					119
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3					122
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					140
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	276	2	14	9	N	13					153
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	255	2	25	9	N	23					176
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	N	18					194
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	265	2	24	9	N	22					216
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12					228
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	196	2	35	9	N	32					260
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5	167	1			98
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13	9	N	12					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					72
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					72
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					72
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					72
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					72
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					72
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					72
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					72
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					72
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 11820 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			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	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 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	2015	N	1822	-0-	-193 B	-0-	1813	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1792	N	1664	-0-	-128 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	532	-0-	-1638 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2190	-0-	-11 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MAG EXPLORATION LLC 102971
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5					40
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	N	11	6	8			45
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1062	2	25	9	N	23	32	1	13	8	23
04	1050	N	795	-0-	-255	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			23
05	1240	N	662	-0-	-578	-0-	648	2	14	9	N	13	5	8			31
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	715	2	9	9	N	8	5	8			34
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					34
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	2	15	9	N	14	6	8			42
09	720	N	252	-0-	-468	-0-	248	2	4	9	N	4	1	8			45
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					45
11	810	N	35	-0-	-775	-0-	35	2			N	-0-					45
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2008	2	24	9	N	22	13	8			54

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					254
02	196	N	73	-0-		-123	-0-	73	2			Y	-0-					254
03	217	N	20	-0-		-197	-0-	17	2	3	9	Y	3	3	8			254
04	51	N	51	-0-		-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	3	8			257
05	93	N	38	-0-		-55	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	8			265
06	175	N	175	-0-		-0-	-0-	158	2	17	9	Y	15	6	8			274
07	486	N	486	-0-		-0-	-0-	477	2	9	9	Y	8					282
08	384	N	384	-0-		-0-	-0-	362	2	22	9	Y	20	14	8			288
09	180	N	56	-0-		-124	-0-	56	2			Y	-0-					288
10	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					288
11	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					Y	-0-					288
12	62	N	30	-0-		-32	-0-	30	2			Y	-0-					288

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2			Y	-0-					51
02	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	2			Y	-0-					51
03	240	N	240	-0-		-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	1	8			53
04	120	N	102	-0-		-18	-0-	102	2			Y	-0-					53
05	155	N	41	-0-		-114	-0-	41	2			Y	-0-					53
06	240	N	121	-0-		-119	-0-	117	2	4	9	Y	4	1	8			56
07	534	N	534	-0-		-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5					61
08	412	N	412	-0-		-0-	-0-	393	2	19	9	Y	17	10	8			68
09	120	N	27	-0-		-93	-0-	27	2			Y	-0-					68
10	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-					68
11	390	N	-0-	-0-		-390	-0-					Y	-0-					68
12	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-		-0-	-0-	902	2			N	-0-					7
02	992	N	992	-0-		-0-	-0-	984	2	8	9	N	7	7	8			7
03	1085	N	712	-0-		-373	-0-	613	2	99	9	N	90	90	1	5	8	2
04	870	N	74	-0-		-796	-0-	73	3	1	9	N	1	1	8			2
05	1085	N	24	-0-		-1061	-0-	21	2	3	9	N	3	3	8			2
06	690	N	34	-0-		-656	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			2
07	62	N	5	-0-		-57	-0-	5	2			N	-0-					2
08	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
09	30	N	3	-0-		-27	-0-	3	2			N	-0-					2
10	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					2
12	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					218
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			Y	-0-					218
03	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					218
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					221
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	Y	8					229
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	Y	9					238
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	548	2	9	9	Y	8					246
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7	9	Y	6					252
09	600	N	173	-0-	-427	-0-	173	2			Y	-0-					252
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					252
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					252
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 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	5084	X	3667	-0-	-1417	-0-	3642	2	25	9	N	23					58
02	4256	X	2879	-0-	-1377	-0-	2864	2	15	9	N	14					72
03	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4529	2	14	9	N	13					85
04	4350	X	3122	-0-	-1228	-0-	2976	2	146	9	N	133	181	1			37
05	3658	X	3010	-0-	-648	-0-	2993	2	17	9	N	15					52
06	4410	X	3047	-0-	-1363	-0-	3033	2	14	9	N	13					65
07	4557	X	2111	-0-	-2446	-0-	2103	2	8	9	N	7					72
08	4557	X	442	-0-	-4115	-0-	442	2			N	-0-					72
09	3120	X	869	-0-	-2251	-0-	753	2	116	9	N	105					177
10	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	2706	2	9	9	N	8					185
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2844	2	13	9	N	12					197
*12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3277	2	11	9	N	10					207

TOTAL GAS PROD: 32,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	840	N	165	-0-	-675	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	282	-0-	-1128	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 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	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-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 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	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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					5
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					5
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	-0-					5
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	Y	-0-					5
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	Y	-0-					5
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	2	Y	-0-					5
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	Y	-0-					5
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	376	2	Y	1					6
							1	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					6
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	82	1	576	2	Y	-0-					6
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	82	1	607	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	2	Y	-0-					20
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					20
03	1271	N	948	-0-	-323	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					20
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	Y	-0-					20
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	2	Y	-0-					20
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	275	1	2012	2	Y	-0-					20
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	123	1	909	2	Y	32					52
							35	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	Y	1	13	1			40
							1	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	Y	-0-					40
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	201	1	667	2	Y	-0-					40
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	169	1	1256	2	Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					5
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	2	1	886	2	Y	-0-					5
03	744	N	111	-0-	-633	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					5
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	Y	-0-					5
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	695	2	Y	-0-					5
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	2	Y	-0-					5
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	114	1	844	2	Y	16					21
							18	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	581	2	Y	1					22
							1	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	102	1	759	2	Y	-0-					22
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	104	1	732	2	Y	-0-					22
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	100	1	740	2	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	44	1	2823	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					18
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					18
03	341	N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					18
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	77	2	Y	-0-					33
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					33
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					33
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					33
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					33
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					33
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					33
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					33
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					33
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					33
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					7
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
03	1240	N	448	-0-	-792	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					7
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	2	Y	-0-					7
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	285	1	1858	2	Y	-0-					7
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	292	1	2118	2	Y	-0-					7
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	255	1	1882	2	Y	-0-					7
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	213	1	1641	2	Y	-0-					7
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	254	1	1880	2	Y	-0-					7
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	252	1	1784	2	Y	-0-					7
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	Y	21					28
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 15,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	1019	2	Y	-0-					12
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	2	Y	-0-					12
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	69	1	917	2	Y	-0-					12
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-					12
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	167	1	1141	2	Y	-0-					12
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	135	1	982	2	Y	-0-					12
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	181	1	1335	2	Y	32					44
							35	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	148	1	1134	2	Y	3					47
							3	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	223	1	1653	2	Y	-0-					47
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	181	1	1295	2	Y	-0-					47
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	Y	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	30	2	N	-0-					75
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					75
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					75
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					75
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					75
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-					64
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					64
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	13	1	180	2	N	-0-					64
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					64
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-					64
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					64
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-					64
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					64
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					64
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					64
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	31		31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT	1		1	-0-	1	32	1	2			Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	6		6	-0-	6	38	6	2			Y	-0-					-0-
05	52	X	14	-0-	-38	-0-	1	1	13	2	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	2037	-0-	-7480	-0-	32	1	2005	2	Y	-0-			21
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	2	Y	-0-			21
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y	-0-			21
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	346	1	3252	2	Y	-0-			21
05	2263	X	1786	-0-	-477	-0-	234	1	1552	2	Y	-0-			21
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	257	1	1864	2	Y	-0-			21
07	3534	X	2468	-0-	-1066	-0-	294	1	2174	2	Y	-0-			21
08	3720	X	2291	-0-	-1429	-0-	264	1	2027	2	Y	-0-			21
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	763	1	5656	2	Y	-0-			21
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	476	1	3200	2	Y	-0-			21
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	287	1	2132	2	Y	21			42
							23	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 31,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	71	1	4551	2	Y	-0-			26
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1863	2	Y	-0-			26
03	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	223	1	3237	2	Y	-0-			26
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	716	1	6717	2	Y	-0-			26
05	4495	X	2059	-0-	-2436	-0-	269	1	1790	2	Y	-0-			26
06	4350	X	1713	-0-	-2637	-0-	207	1	1506	2	Y	-0-			26
07	3472	X	2500	-0-	-972	-0-	298	1	2202	2	Y	-0-			26
08	4495	X	1766	-0-	-2729	-0-	203	1	1563	2	Y	-0-			26
09	4350	X	2149	-0-	-2201	-0-	256	1	1893	2	Y	-0-			26
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	404	1	2937	2	Y	-0-			26
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	293	1	2182	2	Y	21			47
							23	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 33,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2 9	N	2	2 0		-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3		N	-0-			-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	3		N	-0-			-0-
06	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3		N	-0-			-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3		N	-0-			-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1711	-0-	-521	-0-	1704	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2240	N	1401	-0-	-839	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4247	-0-	1247	1247	4247	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7423	-0-	4323	5570	7423	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	8297	-0-	5197	10767	8297	3			N	-0-					-0-
09	19110	X	8343	-0-	-10767	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4014	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-4	-0-	450	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1341	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3979	-0-	879	1285	3979	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4608	-0-	1608	2893	4608	3			N	-0-					-0-
10	7247	X	4354	-0-	-2893	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-59	-0-	146	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8089	-0-	-1118	-0-	8065	3	24	9	N	22	22	0			-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	5199	-0-	-3531	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	6246	-0-	-2961	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	5917	-0-	-2993	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	7229	-0-	-1978	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7034	-0-	-1553	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	5470	-0-	-1753	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	5955	-0-	-1035	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5241	-0-	-2292	-0-	5241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	540	N	78	-0-	-462	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	616	N	48	-0-	-568	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 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	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7242	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	6440	X	4700	-0-	-1740	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5557	-0-	-1573	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	3643	-0-	-3377	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	5539	-0-	-1715	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5475	-0-	-1545	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	4891	-0-	-1805	-0-	4891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	2850	-0-	-0-	-0-	2839	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	954	-0-	-782	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	794	-0-	-886	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	572	-0-	-730	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 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	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	980	N	624	-0-	-356	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	675	-0-	-705	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	960	N	713	-0-	-247	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	837	N	539	-0-	-298	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3163	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5147	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5287	-0-	-541	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5092	-0-	-38	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 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	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1764	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3980	-0-	-763	-0-	3973	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	4284	X	3703	-0-	-581	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3951	-0-	-792	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3601	-0-	-1328	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	1659	-0-	-3111	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1739	-0-	-3190	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3581	-0-	-949	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	168	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2669	-0-	-214	-0-	2663	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2296	N	2128	-0-	-168	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2112	-0-	-468	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2682	-0-	-168	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2214	-0-	-638	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	588	X	326	-0-	-262	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	651	X	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	510	X	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	527	X	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	900	X	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-58	-0-	930	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	8352	-0-	5552	5552	8352	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8866	-0-	5766	11318	8866	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	749	-0-	-2251	9067	749	3			N	-0-					-0-
05	9894	X	827	-0-	-9067	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	600	-0-	-480	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	810	X	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3688	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	X	228	-0-	-2572	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1429	-0-	-1671	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 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	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1985	-0-	-171	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2069	-0-	-61	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2065	-0-	-335	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	644	N	393	-0-	-251	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2917	-0-	-338	-0-	2914	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2819	-0-	-301	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	721	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1882	-0-	-102	-0-	1879	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1764	N	1489	-0-	-275	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1468	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 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	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2235	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2184	N	1366	-0-	-818	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2097	-0-	-445	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
02	2072	N	1801	-0-	-271	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
03	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
07	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
11	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
12	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
05	1891	N	755	-0-	-1136	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	1710	N	251	-0-	-1459	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
11	1920	N	1604	-0-	-316	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
12	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	1627	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	630	N	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	784	N	659	-0-	-125	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1011	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	588	N	211	-0-	-377	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4866	-0-	-1551	-0-	4765	3	101	9	N	92	92	0			-0-
02	5796	X	1111	-0-	-4685	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	4767	-0-	-1650	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3408	-0-	-1831	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3171	-0-	-1539	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4754	-0-	-20	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4000	-0-	-743	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3471	-0-	-1119	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 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	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	588	N	387	-0-	-201	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-235	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3625	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 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	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2086	-0-	-546	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2415	-0-	-45	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2133	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2016	N	1770	-0-	-246	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1161	-0-	-211	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	929	-0-	-331	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	187	-0-	-1053	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	754	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	2800	N	7411	-0-	4611	4611	7411	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	9253	-0-	6153	10764	9253	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	11877	-0-	8877	19641	11877	3			N	-0-					-0-
05	21256	X	1615	-0-	-19641	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-38	-0-	637	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2696	-0-	-869	-0-	2692	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3220	X	2511	-0-	-709	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2243	-0-	-1322	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1819	-0-	-1511	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4585	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	2005	-0-	-1188	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-173	-0-	1184	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2831	-0-	-331	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2245	-0-	-443	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2200	-0-	-530	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1466	-0-	-115		-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1118	-0-	-282		-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1309	-0-	-117		-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1366	-0-	-44		-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-		-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1205	-0-	-55		-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-		-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	508	-0-	-1042		-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-		-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-		-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-		-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-		-0-	2046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1		-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2955	-0-	-145		91	2952	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2428	X	2337	-0-	-91		-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2268	-0-	-274		-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2397	-0-	-63		-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-		-0-	2851	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2342	-0-	-118		-0-	2342	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2177	-0-	-365		-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1968	-0-	-574		-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1926	-0-	-414		-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1967	-0-	-203		-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1719	-0-	-171		-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-		-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4490	-0-	1390	1669	4490	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7529	-0-	4529	6198	7529	3			N	-0-					-0-
07	16396	X	10198	-0-	-6198	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2818	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	X	2526	-0-	-274	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3483	-0-	383	383	3483	3			N	-0-					-0-
08	3831	X	3448	-0-	-383	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	392	N	207	-0-	-185	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-98	-0-	1382	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1288	N	1049	-0-	-239	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2338	-0-	-266	-0-	2334	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2464	N	1924	-0-	-540	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3999	-0-	899	1339	3999	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2713	-0-	-287	1052	2713	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	2302	-0-	-1052	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2252	-0-	-748	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2234	-0-	-866	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1975	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1591	-0-	-5	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-74	-0-	204	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3368	-0-	-228	-0-	3365	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3248	X	2770	-0-	-478	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2851	-0-	-745	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2953	-0-	-550	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2904	-0-	-486	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2246	-0-	-885	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1198	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3182	-0-	182	363	3182	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3677	-0-	577	940	3677	3			N	-0-					-0-
11	4083	X	3143	-0-	-940	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 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	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	3160	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	3136	X	2881	-0-	-255	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2973	-0-	-387	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2651	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 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	3100	N	4421	-0-	1321	1321	4417	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	1550	3029	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4187	-0-	1087	2637	4187	3			N	-0-					-0-
04	6076	X	3439	-0-	-2637	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1780	-0-	-350	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1959	-0-	-242	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	148	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 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	589	N	468	-0-	-121	-0-	466	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 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	6231	X	5218	-0-	-1013	-0-	5197	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	5236	X	4166	-0-	-1070	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	2970	-0-	-2579	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1800	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	998	-0-	-742	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	993	-0-	-537	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	930	-0-	-496	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

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	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

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	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	4568	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3304	X	3092	-0-	-212	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3159	-0-	-1281	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4049	-0-	-391	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4191	-0-	-366	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4065	-0-	-345	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3976	-0-	-581	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

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	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1319	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4811	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3379	-0-	-671	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	2599	-0-	-1524	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2359	-0-	-1151	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2132	-0-	-1495	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 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	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1130	-0-	-326	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1064	N	826	-0-	-238	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	974	-0-	-166	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2072	N	1119	-0-	-953	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	665	-0-	-1474	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1625	-0-	-700	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6060	-0-	-171	-0-	6060	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	3780	-0-	-1848	-0-	3780	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	4868	-0-	-1766	-0-	4868	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-	5539	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6333	-0-	-301	-0-	6333	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5343	-0-	-507	-0-	5343	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5759	-0-	-565	-0-	5759	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5502	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	5578	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	771	-0-	-469	-0-	771	3	N	-0-					-0-
02	644	N	327	-0-	-317	-0-	327	3	N	-0-					-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3	N	-0-					-0-
08	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3	N	-0-					-0-
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3	N	-0-					-0-
10	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4546	-0-	-352	-0-	4544	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4396	X	3912	-0-	-484	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4401	-0-	-219	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4672	-0-	-102	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1595	-0-	-79	-0-	1593	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1512	N	1342	-0-	-170	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	868	N	203	-0-	-665	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	961	N	546	-0-	-415	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	924	N	799	-0-	-125	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	776	-0-	-694	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-406	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	700	N	354	-0-	-346	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 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	2914	X	2881	-0-	-33	-0-	2877	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2632	X	2188	-0-	-444	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1616	-0-	-1174	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 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	2573	N	2105	-0-	-468	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1602	-0-	-358	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	541	-0-	-1598	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3668	-0-	568	568	3668	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2930	-0-	-70	498	2930	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2540	-0-	-498	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2700	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	2436	X	2408	-0-	-28	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2123	-0-	-450	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2255	-0-	-355	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2200	-0-	-404	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3	N	-0-					-0-
02	308	N	149	-0-	-159	-0-	149	3	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1797	3	N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1739	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3	N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	652	-0-	-92	-0-	649	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	756	N	355	-0-	-401	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	113	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1200	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	603	-0-	-420	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6822	-0-	-711	-0-	6801	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	6804	X	5620	-0-	-1184	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	5823	-0-	-1338	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5723	-0-	-1207	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6000	-0-	-600	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6202	-0-	-29	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6125	-0-	-205	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5423	-0-	-577	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	5740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2929	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	X	2426	-0-	-374	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4496	-0-	-526	-0-	4493	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	4536	X	2090	-0-	-2446	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	2113	-0-	-2599	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3314	-0-	-1216	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	694	-0-	-360	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	900	N	521	-0-	-379	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1059	-0-	-367	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	757	-0-	-576	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	527	-0-	-493	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	8290	-0-	5290	5290	8290	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6040	-0-	2940	8230	6040	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4650	-0-	1550	9780	4650	3			N	-0-					-0-
09	13973	X	4193	-0-	-9780	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3155	-0-	-348	-0-	3153	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3164	X	2589	-0-	-575	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2731	-0-	-586	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2661	-0-	-399	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2526	-0-	-233	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2018	-0-	-474	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2286	-0-	-473	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3365	-0-	365	675	3365	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3211	-0-	111	786	3211	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3068	-0-	-786	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	773	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	728	N	510	-0-	-218	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4737	-0-	-223	-0-	4728	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	4452	X	3851	-0-	-601	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4279	-0-	-464	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4290	-0-	-660	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 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	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	5248	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	2549	-0-	-2721	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5555	-0-	-55	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5659	-0-	-138	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1488	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1428	N	960	-0-	-468	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 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	4247	X	3786	-0-	-461	-0-	3771	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	3836	X	1038	-0-	-2798	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	1023	-0-	-2937	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 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	434	N	389	-0-	-45	-0-	382	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

01	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3232	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3136	X	2650	-0-	-486	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2624	-0-	-676	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

01	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2603	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4988	-0-	1888	1888	4988	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4926	-0-	1826	3714	4926	3			N	-0-					-0-
09	8084	X	4370	-0-	-3714	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 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	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2286	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2212	N	1906	-0-	-306	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1714	-0-	-506	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1487	-0-	-156	-0-	1484	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2043	-0-	-561	-0-	2042	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2436	N	1735	-0-	-701	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1797	-0-	-483	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	5066	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	5040	X	4366	-0-	-674	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4658	-0-	-705	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5379	-0-	-294	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1124	-0-	-426	-0-	1060	3	64	9	N	58	58	0			-0-
02	1400	X	189	-0-	-1211	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1001	-0-	-499	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	376	-0-	-1174	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	628	-0-	-872	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	244	-0-	-1182	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 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	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4454	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3976	X	1300	-0-	-2676	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 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	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5721	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	5180	X	4576	-0-	-604	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4008	-0-	-1758	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	5772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1684	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2396	-0-	-22	-0-	2384	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2184	X	1852	-0-	-332	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2090	-0-	-220	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1828	-0-	-542	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 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	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1752	-0-	-292	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1827	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1641	-0-	-653	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 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	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	4768	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4196	-0-	-826	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4393	-0-	-437	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4719	-0-	-291	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

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	3627	X	2927	-0-		-700	-0-	2913	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	3360	X	2298	-0-		-1062	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2477	-0-		-1274	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2596	-0-		-1034	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2903	-0-		-600	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2369	-0-		-451	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2691	-0-		-6	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2625	-0-		-289	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2540	-0-		-280	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2582	-0-		-332	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2491	-0-		-119	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2587	-0-		-110	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

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	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-		-140	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-		-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-		-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-		-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-		-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-		-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

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	186	N	173	-0-		-13	-0-	171	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	168	N	122	-0-		-46	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-		-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-		-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-		-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-		-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-		-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1929	-0-	-411	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1709	-0-	-709	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1756	-0-	-662	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1728	-0-	-612	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3426	-0-	-201	-0-	3422	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3136	X	2629	-0-	-507	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3024	-0-	-306	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3060	-0-	-300	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 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	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	4567	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	4368	X	3480	-0-	-888	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3781	-0-	-1055	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4002	-0-	-438	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4235	-0-	-601	-0-	4235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2806	-0-	-263	-0-	2802	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2409	-0-	-321	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3018	-0-	18	321	3018	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2952	-0-	-148	173	2952	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	387	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	750	N	326	-0-	-424	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3649	-0-	-908	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3743	-0-	-373	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4307	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	4004	X	3581	-0-	-423	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3653	-0-	-780	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3663	-0-	-627	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4595	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	4424	X	3821	-0-	-603	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3980	-0-	-949	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4428	-0-	-42	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4201	-0-	-329	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2014	-0-	-1489	-0-	2008	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3136	X	1777	-0-	-1359	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1899	-0-	-1480	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	93	1	720	2	N	-0-					8
02	728	N	212	-0-	-516	-0-	212	3			N	-0-					8
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					8
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					8
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					8
06	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					8
07	868	N	421	-0-	-447	-0-	421	3			N	-0-					8
08	868	N	113	-0-	-755	-0-	113	3			N	-0-					8
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					8
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-					8
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					8
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2597	-0-	-0-	-0-	2594	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1582	-0-	-0-	-0-	1574	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1652	X	405	-0-	-1247	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1502	-0-	-327	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1027	-0-	-773	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	-0-	-29	-0-	677	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	644	N	387	-0-	-257	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1846	-0-	-634	-0-	1832	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1904	N	1773	-0-	-131	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1324	-0-	-476	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1490	-0-	-850	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1435	-0-	-1169	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-76	-0-	1034	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3655	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2661	-0-	-879	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3013	-0-	-1172	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3038	-0-	-1102	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2822	-0-	-1456	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	589	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2570	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2968	-0-	168	168	2968	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3188	-0-	88	256	3188	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3313	-0-	313	569	3313	3			N	-0-					-0-
05	4406	X	3837	-0-	-569	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 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	5518	X	4118	-0-	-1400	-0-	4108	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	5320	X	3252	-0-	-2068	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	3180	-0-	-2710	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	2247	-0-	-3453	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3425	-0-	-1783	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3080	-0-	-910	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1254	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3734	-0-	-482	-0-	3694	3	40	9	N	36	36	0			-0-
02	3948	X	1439	-0-	-2509	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	2017	-0-	-2385	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2004	-0-	-2256	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2174	-0-	-1887	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2849	-0-	-751	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3682	-0-	-218	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2182	-0-	-50	-0-	2160	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-587	-0-	895	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1288	N	972	-0-	-316	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1133	-0-	-541	-0-	1127	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	9359	-0-	6559	6559	9359	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	12172	-0-	9072	15631	12172	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1330	-0-	-1670	13961	1330	3			N	-0-					-0-
05	15462	X	1501	-0-	-13961	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-274	-0-	696	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 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	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	1968	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1456	-0-	-464	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1753	-0-	-324	-0-	1744	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1119	-0-	-921	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 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	1023	N	921	-0-	-102	-0-	912	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-563	-0-	1510	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1764	N	1278	-0-	-486	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2187	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3304	-0-	304	405	3304	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4388	-0-	1288	1693	4388	3			N	-0-					-0-
06	4692	X	2999	-0-	-1693	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	4116	X	3401	-0-	-715	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3167	-0-	-1390	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3477	-0-	-933	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4010	-0-	-340	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5288	-0-	2188	2188	5288	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5070	-0-	1970	4158	5070	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5056	-0-	2056	6214	5056	3			N	-0-					-0-
10	11423	X	5209	-0-	-6214	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2771	-0-	-143	-0-	2764	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2632	X	2336	-0-	-296	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3368	-0-	268	985	3368	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3022	-0-	22	1007	3022	3			N	-0-					-0-
10	4066	X	3059	-0-	-1007	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	511	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-479	-0-	903	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2800	N	3863	-0-	1063	1063	3863	3			N	-0-					-0-
03	2925	N	1862	-0-	-1063	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3986	-0-	886	886	3986	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4039	-0-	1039	1925	4039	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4083	-0-	983	2908	4083	3			N	-0-					-0-
11	6498	X	3590	-0-	-2908	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5614	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5483	-0-	-252	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5400	-0-	-366	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4837	-0-	-743	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	5415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1503	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	4207	-0-	1407	1407	4207	3			N	-0-					-0-
03	2758	N	1351	-0-	-1407	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2858	-0-	-142	56	2858	3			N	-0-					-0-
10	2800	N	2744	-0-	-56	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1905	-0-	-792	-0-	1895	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	8772	-0-	5972	5972	8772	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8751	-0-	5651	11623	8751	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1601	-0-	-1399	10224	1601	3			N	-0-					-0-
05	12187	X	1963	-0-	-10224	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2157	-0-	-912	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2727	-0-	-156	-0-	2721	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2660	X	2244	-0-	-416	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2778	-0-	-229	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	X	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	X	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	X	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	447	-0-	-813	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	418	-0-	-1132	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2583	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2100	-0-	-1279	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1002	-0-	-21	-0-	969	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2942	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	10279	-0-	7479	7479	10279	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	13284	-0-	10184	17663	13284	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2557	-0-	-443	17220	2557	3			N	-0-					-0-
05	19983	X	2763	-0-	-17220	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1080	-0-	-842	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1099	-0-	-606	-0-	1093	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1288	X	941	-0-	-347	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	984	-0-	-411	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 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	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1230	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4889	-0-	1789	1789	4889	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4657	-0-	1657	3446	4657	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4648	-0-	1548	4994	4648	3			N	-0-					-0-
11	9311	X	4317	-0-	-4994	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2340	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1596	X	10	-0-	-1586	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1241	-0-	-469	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	375	3410	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3174	-0-	174	549	3174	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					12
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					12
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					12
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					12
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	607	-0-	-416	-0-	599	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	756	N	55	-0-	-701	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	600	N	37	-0-	-563	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					198
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	1					199
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	172	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					38
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-	38	7			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	130	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	482	-0-	-262	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	714	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1972	-0-	-12	-0-	1957	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1597	-0-	-353	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1428	-0-	-649	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-248	-0-	1996	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	2100	N	631	-0-	-1469	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1061	-0-	-954	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1046	-0-	-904	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

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.		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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	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-

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					263
02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	1159	2	6	9	N	5					268
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1321	2	4	9	N	4	184	1			88
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12					100
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					105
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	N	3					108
07	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1051	2	4	9	N	4					112
08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1205	2	9	9	N	8					120
09	1320	N	905	-0-	-415	-0-	903	2	2	9	N	2					122
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	2	7	9	N	6					128
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1066	2	6	9	N	5					133
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	N	10					143

TOTAL GAS PROD: 14,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC 102971
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	104	1	-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-

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 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	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-

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

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	899	N	793	-0-	-106	-0-	90	1	694	2	Y	8					179
							9	9									
02	812	N	156	-0-	-656	-0-	156	3			Y	-0-	179	7			-0-
03	713	N	220	-0-	-493	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	181	-0-	-718	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	136	1	1050	2	Y	1					2
							1	9									
02	952	N	238	-0-	-714	-0-	238	3			Y	-0-	2	7			-0-
03	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	274	-0-	-780	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 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	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-

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 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	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	225	1	3833	2	Y	2					52
							2	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	206	1	3442	2	Y	20	4	8			68
							22	9									
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	207	1	3930	2	Y	11	4	8			75
							12	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	197	1	3733	2	Y	3					78
							3	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	198	1	4022	2	Y	3					81
							3	9									
06	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	195	1	3692	2	Y	4	3	8			82
							4	9									
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	231	1	3731	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
08	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	230	1	3655	2	Y	2					84
							2	9									
*09	4080	X	3829	-0-	-251	-0-	226	1	3531	2	Y	65					149
							72	9									
10	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	230	1	3576	2	Y	73	179	1	1	8	42
							80	9									
11	3900	X	3411	-0-	-489	-0-	205	1	3148	2	Y	53	1	8			94
							58	9									
12	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	222	1	3294	2	Y	71					165
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 46,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 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	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-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2462	2	129	9	N	117	184	1			203
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2224	2	132	9	N	120	190	1			133
03	2325 X	461	-0-	-1864	-0-	415	2	46	9	N	42					175
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					175
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					175
06	2250 X	1660	-0-	-590	-0-	1538	2	122	9	N	111					286
07	2325 X	786	-0-	-1539	-0-	732	2	54	9	N	49					335
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2660	2	107	9	N	97					432
09	3000 N	3469	-0-	469	469	3324	2	145	9	N	132	171	1			393
10	3100 N	3833	-0-	733	1202	3658	2	175	9	N	159	188	1			364
11	3000 N	3837	-0-	837	2039	3701	2	136	9	N	124					488
*12	6262 X	4223	-0-	-2039	-0-	4083	2	140	9	N	127	177	1			438

TOTAL GAS PROD: 25,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 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	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	1326	2	9	9	N	8					112
02	1624	N	1157	-0-	-467	-0-	1146	2	11	9	N	10					122
03	1798	N	1190	-0-	-608	-0-	1180	2	10	9	N	9					131
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1160	2	8	9	N	7					138
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1174	2	11	9	N	10					148
06	1140	N	665	-0-	-475	-0-	659	2	6	9	N	5					153
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	931	2	6	9	N	5					158
08	1178	N	113	-0-	-1065	-0-	111	2	2	9	N	2					160
09	660	N	141	-0-	-519	-0-	138	2	3	9	N	3					163
10	930	N	505	-0-	-425	-0-	499	2	6	9	N	5					168
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					172
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					177

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	N	1					14
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1					15
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					16
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					18
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					19
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	N	2					21
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1					22
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2147	2	1	9	N	1					23
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	2	2	9	N	2					25
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3					28
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2					30
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6					36

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	4			N	-0-					10
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1964	2	207	9	N	188	193	1			5
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					5
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					5
05	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	669	2			N	-0-					5
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					5
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					5
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					5
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					5
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 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	651 N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	558	9	Y	507	486	1	1	8	81
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	84	1	497	9	Y	452	408	1	2	8	123
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	127	1	671	9	Y	610	644	1	2	8	87
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	108	1	514	9	Y	467	481	1	1	8	72
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	112	1	510	9	Y	464	457	1	2	8	77
06	750 N	522	-0-	-228	-0-	93	6	429	9	Y	390	412	1			55
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	111	1	420	9	Y	382	356	1			81
08	620 N	480	-0-	-140	-0-	89	1	391	9	Y	355	377	1	1	8	58
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	106	1	461	9	Y	419	392	1	2	8	83
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	497	9	Y	452	476	1	2	8	57
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	95	1	449	9	Y	408	351	1	2	8	112
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	103	1	561	9	Y	510	540	1	2	8	80

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,416

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	210	1	146	9	Y	133	126	1			21
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	166	1	113	9	Y	103	96	1			28
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	191	1	117	9	Y	106	119	1			15
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	192	1	106	9	Y	96	96	1			15
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	184	1	97	9	Y	88	89	1			14
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	160	6	86	9	Y	78	81	1			11
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	176	1	77	9	Y	70	67	1			14
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	149	1	76	9	Y	69	72	1			11
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	182	1	91	9	Y	83	78	1			16
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	181	1	98	9	Y	89	93	1			12
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	169	1	92	9	Y	84	73	1			23
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	138	1	87	9	Y	79	90	1			12

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 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	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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	6			Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 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	1085	N	703	-0-	-382	-0-	149	1	554	9	Y	504	489	1			80
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	145	1	530	9	Y	482	430	1			132
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	183	1	598	9	Y	544	599	1			77
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	178	1	526	9	Y	478	480	1			75
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	189	1	534	9	Y	485	479	1			81
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	148	6	425	9	Y	386	413	1			54
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	173	1	407	9	Y	370	346	1			78
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	153	1	417	9	Y	379	395	1			62
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	183	1	493	9	Y	448	421	1			89
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	182	1	524	9	Y	476	505	1			60
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	166	1	485	9	Y	441	380	1			121
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	174	1	587	9	Y	534	571	1			84

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,527

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 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	217	N	117	-0-	-100	-0-	55	1	62	9	Y	56	61	1			9
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	91	1	100	9	Y	91	75	1			25
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	134	1	132	9	Y	120	128	1			17
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	122	1	109	9	Y	99	100	1			16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	179	1	152	9	Y	138	131	1			23
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	114	6	98	9	Y	89	100	1			12
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	163	1	116	9	Y	105	95	1			22
08	341	N	40	-0-	-301	-0-	22	1	18	9	Y	16	36	1			2
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	209	1	169	9	Y	154	125	1			31
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	136	1	119	9	Y	108	125	1			14
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	126	1	111	9	Y	101	87	1			28
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	156	1	158	9	Y	144	149	1			23

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	480	1	781	9	Y	710	644	1			113
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	433	1	692	9	Y	629	569	1			173
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	533	1	760	9	Y	691	766	1			98
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	488	1	630	9	Y	573	582	1			89
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	514	1	635	9	Y	577	570	1			96
06	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	468	6	589	9	Y	535	556	1			75
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	582	1	601	9	Y	546	504	1	1	8	116
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	626	1	748	9	Y	680	682	1			114
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	539	1	638	9	Y	580	579	1			115
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	622	1	781	9	Y	710	738	1			87
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	523	1	669	9	Y	608	528	1			167
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	545	1	807	9	Y	734	786	1			115

TOTAL GAS PROD: 14,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,573

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

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-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	640	2	30	9	N	27					64
02	924	N	346	-0-	-578	-0-	328	2	18	9	N	16					80
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	654	2	33	9	N	30					110
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	863	2	21	9	N	19					129
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	973	2	31	9	N	28	124	1			33
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	587	2	15	9	N	14					47
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25					72
08	992	N	887	-0-	-105	-0-	864	2	23	9	N	21					93
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	806	2	23	9	N	21	91	1			23
10	1023	N	784	-0-	-239	-0-	763	2	21	9	N	19					42
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	726	2	30	9	N	27					69
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	793	2	15	9	N	14					83

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 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	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-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	151	3	11	9	N	10					87
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-	62	1			25
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					25
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	21	3	6	9	N	5					30
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	N	17					47
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					47
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					47
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					47
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					47
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	94	1	83	2	N	-0-					47
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					47
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 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	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	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					18
*12	14B2	EXT	400	-0-	400	447	15	1	384	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9	N	12			85
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			85
03	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	3			N	-0-			85
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	125	3	3	9	N	3			88
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	81	3	13	9	N	12			100
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			100
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-			100
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			100
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			100
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			100
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			100
*12	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	905	-0-	905	905	905	2			N	-0-			58
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	905					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	905					N	-0-			58
*12	1215	X	310	-0-	-905	-0-	12	1	298	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-			100
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			100
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-			100
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-			100
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			N	-0-			100
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-			100
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			100
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			100
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-			100
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			100
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			100
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	3			N	-0-					50
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					50
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	26	3	8	9	N	7					57
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	N	3					60
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					60
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					60
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					60
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					60
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					60
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					60
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					20
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	358	3	14	9	N	13					33
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					33
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					33
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	3	11	9	N	10					43
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	3	4	9	N	4					47
09	3000	N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-					47
*10	1405	N	1192	-0-	-213	-0-	1192	2			N	-0-					47
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					47
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	91	1	2275	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		278	-0-	278	278	278	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					-0-
*12	278	X	-0-	-0-	-278	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 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	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2420	3	17	9	N	15					130
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	3	20	9	N	18	75	1			73
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1956	3	26	9	N	24					97
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2166	3	20	9	N	18					115
05	3100	N	3270	-0-	170	170	3250	3	20	9	N	18	90	1			43
06	3000	N	2831	-0-	-169	1	2827	3	4	9	N	4					47
07	2859	N	2858	-0-	-1	-0-	2846	3	12	9	N	11					58
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2630	3	15	9	N	14					72
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					72
*10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					72
11	1530	X	305	-0-	-1225	-0-	305	2			N	-0-					72
*12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	80	1	1997	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 31,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					18
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					18
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	3	13	9	N	12					30
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	N	5					35
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					35
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					35
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					35
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					35
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					35
*10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					35
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
*12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1170	-0-	1170	1170	1170	2			N	-0-					48
*10	14B2	EXT	925	-0-	925	2095	925	2			N	-0-					48
11	14B2	EXT	183	-0-	183	2278	183	2			N	-0-					48
*12	2539	X	261	-0-	-2278	-0-	10	1	251	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	16	-0-	16	16	8	1	8	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	59	-0-	59	75	59	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-131	-0-	72	3	14	9	N	13			68
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	3			N	-0-			68
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	12	3	13	9	N	12			80
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2			82
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	49	3	6	9	N	5			87
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	N	1			88
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			88
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			88
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-			88
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	148	1	131	2	N	-0-			88
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-			88
*12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

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-

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			47
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			47
03	527	N	50	-0-	-477	-0-	49	3	1	9	N	1			48
04	420	N	135	-0-	-285	-0-	129	3	6	9	N	5			53
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			53
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	48	3	4	9	N	4			57
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-			57
08	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	3			N	-0-			57
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			57
*10	62	N	24	-0-	-38	-0-	13	1	11	2	N	-0-			57
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			57
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	46	3	1	9	N	1					83
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					83
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					83
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	43	3	4	9	N	4					87
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	3	12	9	N	11	76	1			22
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					22
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					22
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					22
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					22
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	69	1	62	2	N	-0-					22
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					22
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-26	-0-	704	3	14	9	N	13					115
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	2	104	1			13
03	806	N	552	-0-	-254	-0-	544	3	8	9	N	7					20
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	N	5					25
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	3	8	9	N	7					32
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	N	8					40
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	3	9	9	N	8					48
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					48
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	92	1	744	2	N	-0-					48
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	574	1	511	2	N	-0-					48
11	780	N	90	-0-	-690	-0-	90	2			N	-0-					48
*12	806	N	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 10,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					13
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					13
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					13
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					13
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	N	2					15
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					15
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					15
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					15
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					15
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 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	527	N	245	-0-	-282	-0-	242	3	3	9	N	3					85
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	3			N	-0-					85
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	303	3	3	9	N	3					88
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					88
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					88
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					88
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					88
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					88
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88
*10	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-					88
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					88
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	53	1	1330	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4786	3	41	9	N	37					100
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	3	15	9	N	14	92	1			22
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4991	3	28	9	N	25					47
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4506	3	33	9	N	30					77
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4906	3	14	9	N	13					90
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8					98
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4454	3	11	9	N	10					108
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					108
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					108
*10	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-					108
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					108
*12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	178	1	4422	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 47,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	194	3	30	9	N	27					78
02	196	N	76	-0-	-120	-0-	76	3			N	-0-					78
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	3	1	9	N	1					79
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	101	3	4	9	N	4					83
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	121	3	7	9	N	6					89
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4					93
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					93
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					93
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	-0-					93
*10	124	N	107	-0-	-17	-0-	57	1	50	2	N	-0-					93
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					93
*12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	60	1			50
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					50
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					50
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					50
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					55
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					55
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					55
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					55
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					55
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	84	1	74	2	N	-0-					55
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
*12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 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	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					12
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	128	3	67	9	N	61					73
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					73
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					73
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	76	3	33	9	N	30					103
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5					108
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					108
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					108
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					108
*10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					108
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					108
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					43
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					43
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	N	7					50
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	30	3	3	9	N	3					53
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	115	3	4	9	N	4					57
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					57
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					62
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-	62	1			-0-
09	0	A	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					83
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	3			N	-0-					83
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	717	3	33	9	N	30					113
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					113
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	3	6	9	N	5	100	1			18
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					18
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					18
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	680	3			N	-0-					18
09	1050	N	42	-0-	-1008	-0-	42	3			N	-0-					18
10	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	3			N	-0-					18
11	660	N	210	-0-	-450	-0-	210	3			N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	454	2	1	9	N	1	1	8			74
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					74
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					74
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					74
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					74
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					74
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					74
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					74
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					74
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
*12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					27
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					27
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					27
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					27
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					27
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					27
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					27
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B	DENY	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

01	1612	X	919	-0-	-693	-0-	24	1	894	2	Y	1					1
							1	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	37	1	1346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	41	1	1488	2	Y	1					2
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	38	1	1445	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	31	1	1084	2	Y	1					2
							1	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	51	1	1850	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	51	1	1867	2	Y	1					2
							1	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1890	N	1198	-0-	-692	-0-	30	1	1167	2	Y	1					2
							1	9									
10	1922	N	1295	-0-	-627	-0-	35	1	1259	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	1					2
							1	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1238	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1758	-0-	-350	-0-	46	1 9	1711	2	Y	1					1
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	41	1 9	1520	2	Y	1	1	1			1
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	41	1 9	1473	2	Y	1					2
04	1710	N	1278	-0-	-432	-0-	33	1 9	1244	2	Y	1	2	1			1
05	1736	N	1368	-0-	-368	-0-	38	1 9	1329	2	Y	1					2
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	41	1 9	1506	2	Y	1	2	1			1
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	35	1 9	1284	2	Y	1					2
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	33	1 9	1205	2	Y	1	2	1			1
09	1560	N	550	-0-	-1010	-0-	14	1	536	2	Y	-0-					1
10	1333	N	927	-0-	-406	-0-	25	1 9	901	2	Y	1	1	1			1
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	31	1 9	1135	2	Y	1					2
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1 9	1058	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	17240	-0-	-833	-0-	451	1 47 9	16742	2	Y	43					59
02	15876	X	15374	-0-	-502	-0-	407	1 47 9	14920	2	Y	43	72	1			30
03	17577	X	16835	-0-	-742	-0-	449	1 50 9	16336	2	Y	45					75
04	16680	X	15329	-0-	-1351	-0-	392	1 43 9	14894	2	Y	39	72	1			42
05	17236	X	16307	-0-	-929	-0-	446	1 48 9	15813	2	Y	44					86
06	16680	X	15957	-0-	-723	-0-	426	1 42 9	15489	2	Y	38	70	1			54
07	17019	X	16004	-0-	-1015	-0-	421	1 44 9	15539	2	Y	40					94
08	16833	X	15425	-0-	-1408	-0-	412	1 44 9	14969	2	Y	40	75	1			59
09	15960	X	14822	-0-	-1138	-0-	371	1 34 9	14417	2	Y	31					90
10	16492	X	14453	-0-	-2039	-0-	386	1 42 9	14025	2	Y	38	74	1			54
11	15960	X	14228	-0-	-1732	-0-	381	1 47 9	13800	2	Y	43					97
12	15996	X	14129	-0-	-1867	-0-	391	1 42 9	13696	2	Y	38	75	1			60

TOTAL GAS PROD: 186,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

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	20739	X	20091	-0-	-648	-0-	523 150	1 9	19418	2	Y	136	78	8			89
02	18732	X	17159	-0-	-1573	-0-	453 87	1 9	16619	2	Y	79	107	1	23	8	38
03	20739	X	20413	-0-	-326	-0-	543 124	1 9	19746	2	Y	113	50	8			101
04	20070	X	19491	-0-	-579	-0-	496 141	1 9	18854	2	Y	128	98	1	70	8	61
05	20739	X	19599	-0-	-1140	-0-	535 98	1 9	18966	2	Y	89	28	8			122
06	19740	X	18254	-0-	-1486	-0-	486 114	1 9	17654	2	Y	104	99	1	54	8	73
07	20398	X	18120	-0-	-2278	-0-	475 94	1 9	17551	2	Y	85	31	8			127
08	20398	X	17132	-0-	-3266	-0-	456 87	1 9	16589	2	Y	79	100	1	27	8	79
09	19500	X	16092	-0-	-3408	-0-	402 72	1 9	15618	2	Y	65	25	8			119
10	19592	X	16993	-0-	-2599	-0-	453 86	1 9	16454	2	Y	78	98	1	26	8	73
11	18240	X	16778	-0-	-1462	-0-	449 85	1 9	16244	2	Y	77	17	8			133
12	18135	X	16469	-0-	-1666	-0-	455 79	1 9	15935	2	Y	72	101	1	21	8	83

TOTAL GAS PROD: 216,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

01	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	62	1	1369	2	N	12					51
							13	9									
02	1372	N	1305	-0-	-67	-0-	39	1	1256	2	N	9					60
							10	9									
03	1085	N	528	-0-	-557	-0-	11	1	507	2	N	9	60	1			9
							10	9									
04	1410	N	988	-0-	-422	-0-	41	1	943	2	N	4					13
							4	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	56	1	1297	2	N	-0-					13
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	2	N	3					16
							3	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	66	1	1535	2	N	3					19
							3	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	2	N	-0-					19
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	58	1	1382	2	N	2					21
							2	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1501	2	N	-0-					21
11	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					21
12	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	35	1	1189	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

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-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	0	N	-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-

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		42	1	931	2	N	35					65
								39	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-		26	1	829	2	N	45	76	1			34
								50	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		19	1	961	2	N	21					55
								23	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-		40	1	915	2	N	40					95
								44	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		40	1	920	2	N	50	106	1			39
								55	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-		39	1	911	2	N	26					65
								29	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		41	1	961	2	N	38					103
								42	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-		44	1	919	2	N	19	87	1			35
								21	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		38	1	900	2	N	61					96
								67	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-		32	1	830	2	N	19					115
								21	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-		29	1	839	2	N	-0-	85	1			30
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-		21	1	698	2	N	28					58
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	2789	-0-		-311	-0-	120	1	2632	2	N	34	74	1			92
								37	9									
02	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	89	1	2887	2	N	3					95
								3	9									
03	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-	71	1	3535	2	N	8					103
								9	9									
04	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	140	1	3252	2	N	11					114
								12	9									
05	3588	X	3588	-0-		-0-	-0-	147	1	3427	2	N	13					127
								14	9									
06	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-	136	1	3197	2	N	13					140
								14	9									
07	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	143	1	3339	2	N	11	83	1			68
								12	9									
08	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	162	1	3361	2	N	7					75
								8	9									
09	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-	133	1	3170	2	N	13					88
								14	9									
10	3451	X	3451	-0-		-0-	-0-	129	1	3311	2	N	10					98
								11	9									
11	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	111	1	3144	2	N	11					109
								12	9									
12	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-	97	1	3251	2	N	23	53	1			79
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 40,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

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	133			161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161	218	1	104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	53	1	228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	221	1	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	177	1	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 641

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEELE WELL #: 6 RRCID -> 299974 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5907 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	X	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	119	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	121	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	106	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2246	-0-	-1084	-0-	91	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2302	-0-	-1139	-0-	86	1	2216	2	N	-0-					-0-
*11	2970	X	2395	-0-	-575	-0-	80	1	2264	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	78	1	2632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

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-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 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	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-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1347	3			N	-0-					86
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					86
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					86
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					86
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					86
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					86
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3			N	-0-					86
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	3			N	-0-					86
09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	3			N	-0-					86
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					86
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					86
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					37
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					37
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					37
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					37
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	33	3	11	9	N	10					47
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	43	3	34	9	N	31					78
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	17	3	35	9	N	32					110
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	40	3	21	9	N	19					129
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6800	3	17	9	N	15	15	8			90
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5993	3	62	9	N	56	9	8			137
03	7068	X	6535	-0-	-533	-0-	6513	3	22	9	N	20					157
04	6840	X	6274	-0-	-566	-0-	6257	3	17	9	N	15	4	8			168
05	7068	X	6437	-0-	-631	-0-	6412	3	25	9	N	23	4	8			187
06	6600	X	6158	-0-	-442	-0-	6149	3	9	9	N	8	157	1			38
07	6696	X	6098	-0-	-598	-0-	6079	3	19	9	N	17	5	8			50
08	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6244	3	20	9	N	18	6	8			62
09	6270	X	6043	-0-	-227	-0-	6019	3	24	9	N	22	4	8			80
10	6448	X	6200	-0-	-248	-0-	6187	3	13	9	N	12	2	8			90
11	6150	X	5959	-0-	-191	-0-	5940	3	19	9	N	17	4	8			103
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 68,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7193	-0-	-867	-0-	7191	3	2	9	N	2	2	8			100
02	7336	X	6820	-0-	-516	-0-	6778	3	42	9	N	38	6	8			132
03	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	7555	3	36	9	N	33					165
04	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	7314	3	26	9	N	24	4	8			185
05	7564	X	7474	-0-	-90	-0-	7455	3	19	9	N	17	5	8			197
06	7350	X	7045	-0-	-305	-0-	7032	3	13	9	N	12					209
07	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	7274	3	7	9	N	6	177	1	6	8	32
08	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	7130	3	4	9	N	4	4	8			32
09	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	7195	3	2	9	N	2	2	8			32
10	7471	X	6529	-0-	-942	-0-	6528	3	1	9	N	1	1	8			32
11	7050	X	6239	-0-	-811	-0-	6237	3	2	9	N	2	2	8			32
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 77,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 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	28055	X	26417	-0-	-1638	-0-	26358	3	59	9	N	54	173	1	8	8	53
02	25340	X	23235	-0-	-2105	-0-	23157	3	78	9	N	71	21	8			103
03	28055	X	24991	-0-	-3064	-0-	24919	3	72	9	N	65					168
04	27150	X	23460	-0-	-3690	-0-	23402	3	58	9	N	53	178	1	9	8	34
05	27249	X	23680	-0-	-3569	-0-	23619	3	61	9	N	55	15	8			74
06	25560	X	22475	-0-	-3085	-0-	22433	3	42	9	N	38					112
07	25730	X	22766	-0-	-2964	-0-	22690	3	76	9	N	69	24	8			157
08	24986	X	22518	-0-	-2468	-0-	22472	3	46	9	N	42	12	8			187
09	23460	X	21471	-0-	-1989	-0-	21434	3	37	9	N	34	168	1	10	8	43
10	23684	X	21866	-0-	-1818	-0-	21819	3	47	9	N	43	11	8			75
11	22470	X	20874	-0-	-1596	-0-	20831	3	43	9	N	39	9	8			105
12	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 253,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 9461

01	7440	X	1605	-0-	-5835	-0-	69	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	36	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	80	1	1862	2	N	-0-					-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	77	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	85	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	66	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	60	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	56	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	55	1	1833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	N	-0-					106
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					106
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	21	1	1035	2	N	-0-					106
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	41	1	954	2	N	-0-					106
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-					106
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	53	1	1257	2	N	-0-					106
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					106
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	N	-0-					106
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					106
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1545	2	N	-0-					106
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	35	1	977	2	N	-0-					106
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 14,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9315

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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					53
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					53
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	15	2	N	4					57
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	-0-					7
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	63	1	2053	2	N	15					22
							17	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N	1					23
							1	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1797	2	N	4					27
							4	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	10					37
							11	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1651	2	N	1					38
							1	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	2	N	-0-					38
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	2	N	-0-					38
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					38
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	2	N	-0-					38
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1417	2	N	4					42
							4	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	42	1	1428	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	1268	2	N	29					67
							32	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	48	1	1553	2	N	6					73
							7	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	33	1	1656	2	N	-0-					73
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	2	N	2					75
							2	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	2	N	2					77
							2	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	73	1	1712	2	N	-0-					77
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	90	1	2116	2	N	5					82
							6	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	107	1	2228	2	N	1					83
							1	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	86	1	2045	2	N	1					84
							1	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	76	1	1954	2	N	-0-					84
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	83	1	2350	2	N	-0-					84
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	61	1	2065	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 23,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	995	3	24	9	N	22					184
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	214	3	18	9	N	16	6	1			194
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	823	3	25	9	N	23					217
04	660	N	420	-0-	-240	-0-	375	3	45	9	N	41	173	1			85
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					87
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	N	1					88
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					89
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	539	3	34	9	N	31					120
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					120
*10	527	N	101	-0-	-426	-0-	97	1	4	2	N	-0-					120
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	13	1	388	2	N	-0-					120
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

01	837	N	831	-0-	-6	-0-	36	1	795	2	N	-0-					20
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	22	1	712	2	N	-0-					20
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	16	1	796	2	N	-0-					20
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	33	1	755	2	N	-0-					20
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-					20
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	32	1	745	2	N	-0-					20
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	33	1	763	2	N	-0-					20
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	37	1	758	2	N	-0-					20
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	31	1	733	2	N	-0-					20
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	30	1	763	2	N	-0-					20
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	24	1	692	2	N	-0-					20
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	22	1	734	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	161	146	1			73
							177	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	149	169	1			53
							164	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	143	89	1			107
							157	9									
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	159	2	N	93	90	1			110
							102	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	N	30	57	1			83
							33	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	19					102
							21	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	102	176	1			28
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	91	59	1			60
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	102					162
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	68	98	1			132
							75	9									
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	771	2	N	108	113	1			127
							119	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	24	101	1			50
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			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-

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					27
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					27
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	2	N	-0-					27
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	68	1	1571	2	N	-0-					27
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	68	1	1595	2	N	-0-					27
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	N	-0-					27
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	68	1	1586	2	N	-0-					27
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	N	-0-					27
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					27
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	60	1	1557	2	N	-0-					27
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	52	1	1464	2	N	-0-					27
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	128	-0-	-399	-0-	6	1	122	2	N	-0-					47
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					47
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					47
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					47
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					47
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					47
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	2	N	-0-					47
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-					47
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	N	-0-					47
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

01	3100	N	2978	-0-	-122	358	2967	2	11	9	N	10					58
02	2722	X	2364	-0-	-358	-0-	2364	2			N	-0-					58
03	2976	X	2395	-0-	-581	-0-	2362	2	33	9	N	30					88
04	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	2187	2	37	9	N	34	82	1			40
05	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2190	2	50	9	N	45					85
06	2880	X	2078	-0-	-802	-0-	2028	2	50	9	N	45					130
07	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	1979	2	42	9	N	38	141	1			27
08	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	1988	2	12	9	N	11					38
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1867	1	328	2	N	-0-					38
*10	2015	N	1241	-0-	-774	-0-	1241	1			N	-0-					38
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	65	1	2210	2	N	-0-					38
*12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-126	-0-	61	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	37	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	27	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	50	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	49	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	50	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	55	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	47	1	1118	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	33	1	1100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1726	2	N	32					99
							35	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1843	2	N	44	81	1			62
							48	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	45	1	2255	2	N	31	51	1			42
							34	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	90	1	2086	2	N	42					84
							46	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	2	N	31					115
							34	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1957	2	N	33	78	1			70
							36	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	1993	2	N	37	54	1			53
							41	9									
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	94	1	1953	2	N	32					85
							35	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	80	1	1923	2	N	55					140
							61	9									
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	75	1	1909	2	N	28	59	1			109
							31	9									
11	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	58	1	1664	2	N	31	72	1			68
							34	9									
12	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	45	1	1519	2	N	31	69	1			30
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 24,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2030	-0-	-202	-0-	88	1	1942	2	N	-0-					107
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	57	1	1828	2	N	-0-					107
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	41	1	2040	2	N	-0-					107
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	102	102	1			107
							112	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	N	-0-					107
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	2	N	-0-					107
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	85	1	1975	2	N	-0-					107
08	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	93	1	1923	2	N	-0-					107
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	78	1	1857	2	N	-0-					107
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					107
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	65	1	1832	2	N	-0-					107
12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	56	1	1856	2	N	52	116	1			43
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 24,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-					272
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	955	2	N	-0-					272
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-					272
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	N	-0-					272
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	-0-					272
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	20	1	469	2	N	-0-					272
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	24	1	542	2	N	-0-					272
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-					272
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-					272
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	N	-0-					272
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	20	1	576	2	N	-0-					272
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	17	1	571	2	N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	1588	2	N	17	58	1			56
							19	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	N	16					72
							18	9									
03	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	28	1	1398	2	N	12					84
							13	9									
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	57	1	1334	2	N	18					102
							20	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	2	N	2					104
							2	9									
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	54	1	1256	2	N	11					115
							12	9									
07	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	47	1	1099	2	N	5					120
							6	9									
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	56	1	1178	2	N	7	65	1			62
							8	9									
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	47	1	1121	2	N	7					69
							8	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	45	1	1173	2	N	8					77
							9	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	2	N	27					104
							30	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	36	1	1221	2	N	8					112
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 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	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	52	1	1155	2	N	-0-					55
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	36	1	1174	2	N	-0-					55
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	2	N	-0-					55
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	N	98	98	1			55
							108	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	N	-0-					55
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-					55
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	53	1	1247	2	N	72	72	1			55
							79	9									
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					55
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	46	1	1114	2	N	-0-					55
10	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	38	1	971	2	N	-0-					55
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					55
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	141	99	1			97
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 15,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

01	3100	N	4496	-0-	1396	1396	193	1	4259	2	N	40	71	1			65
							44	9									
02	2800	N	4954	-0-	2154	3550	146	1	4740	2	N	62					127
							68	9									
03	3100	N	5272	-0-	2172	5722	103	1	5114	2	N	50	83	1			94
							55	9									
04	10277	X	4555	-0-	-5722	-0-	187	1	4342	2	N	24	73	1			45
							26	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	175	1	4097	2	N	55					100
							61	9									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	148	1	3498	2	N	39	89	1			50
							43	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	136	1	3165	2	N	47					97
							52	9									
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	146	1	3037	2	N	40	74	1			63
							44	9									
09	1560	X	1558	-0-	-2	-0-	63	1	1486	2	N	8					71
							9	9									
10	1612	X	1352	-0-	-260	-0-	49	1	1237	2	N	60					131
							66	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	124	1	3508	2	N	77	76	1			132
							85	9									
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	94	1	3141	2	N	52	80	1			104
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 43,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 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	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	93 46	1 9	2062	2	N	42					109
02	1960	N	1845	-0-	-115	-0-	55 17	1 9	1773	2	N	15	91	1			33
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-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		4249	-0-	4249	4249	56 2609	1 9	1584	2	N	2372	2128	1			244
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4249					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,429

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	89	1	1962	2	N	-0-					497
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	54	1	1754	2	N	-0-					497
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	-0-					497
04	1920	N	907	-0-	-1013	-0-	37	1	870	2	N	-0-					497
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	2	N	-0-					497
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	79	1	1844	2	N	-0-					497
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	103	1	2415	2	N	-0-					497
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	N	-0-					497
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	84	1	2009	2	N	-0-					497
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-					497
11	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	63	1	1776	2	N	-0-					497
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	N	-0-					497

TOTAL GAS PROD: 24,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134 9	1 9	2948	2	N	8					78
02	3136	X	2828	-0-	-308	-0-	85 2	1 9	2741	2	N	2					80
03	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	54 6	1 9	2665	2	N	5	45	1			40
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	139 7	1 9	3227	2	N	6					46
05	3100	X	2164	-0-	-936	-0-	89 1	1 9	2074	2	N	1					47
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	3088	2	N	1					48
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	150 13	1 9	3506	2	N	12					60
08	3472	X	2689	-0-	-783	-0-	123 9	1 9	2557	2	N	8					68
09	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	126 2	1 9	3005	2	N	2					70
10	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	90	1	2313	2	N	-0-					70
11	3360	X	899	-0-	-2461	-0-	31	1	868	2	N	-0-					70
12	3472	X	2145	-0-	-1327	-0-	62	1	2083	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 32,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

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-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

01	434 N	396	-0-	-38	-0-	17	1	359	2	N	18					62
						20	9									
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	N	16					78
						18	9									
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	10	1	494	2	N	18					96
						20	9									
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			34
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					42
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	13					55
							14	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	5					60
							6	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	8					68
							9	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	5					73
							6	9									
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	28	2	N	2					75
							2	9									
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					75
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					75
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					75
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					98
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	3	1	9	N	1					99
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					99
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					99
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					99
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					99
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					99
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					99
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					99
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	97	1	434	2	N	-0-					99
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	N	-0-					99
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	3	3	9	N	3					144
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	6	1			138
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					138
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					138
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	N	7					145
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2					147
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					147
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					147
09	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761	2			N	-0-					147
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1819	1	66	2	N	-0-					147
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	50	1	1575	2	N	-0-					147
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 17,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	6	1			33
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					33
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					33
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					33
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					33
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					33
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					33
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

01	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					107
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	339	2	14	9	N	13					120
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	17					137
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	339	2	73	9	N	66					203
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	309	2	33	9	N	30					233
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	470	2	68	9	N	62	173	1			122
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	404	2	34	9	N	31					153
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	490	2	41	9	N	37					190
09	540	N	29	-0-	-511	-0-	27	1	2	2	N	-0-					190
*10	434	N	50	-0-	-384	-0-	1	1	49	2	N	-0-					190
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	260	1	42	2	N	-0-					190
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					67
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	6	1			61
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					61
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	3	1	9	N	1					62
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					62
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	N	1					63
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	3	9	9	N	8					71
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					71
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					71
*10	961	N	402	-0-	-559	-0-	388	1	14	2	N	-0-					71
11	930	N	61	-0-	-869	-0-	2	1	59	2	N	-0-					71
*12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 12,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					56
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					56
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					56
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					56
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	3	2	9	N	2					58
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					58
07	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-					58
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					58
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					58
*10	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	1			N	-0-					58
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	691	2	N	-0-					58
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					67
02	1288	N	807	-0-	-481	-0-	807	3			N	-0-	6	1			61
03	1488	N	155	-0-	-1333	-0-	155	3			N	-0-					61
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					62
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					62
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					82
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	3	11	9	N	10					92
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	3	21	9	N	19					111
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					113
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9					122
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					122
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	3	6	9	N	5					127
08	775	N	175	-0-	-600	-0-	168	3	7	9	N	6					133
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	113	1	722	2	N	-0-					133
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1140	1	635	2	N	-0-					133
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	2	N	-0-					133
*12	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1404	3	1	9	N	1					112
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					112
03	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	3			N	-0-					112
04	1350	N	790	-0-	-560	-0-	788	3	2	9	N	2					114
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1131	3	54	9	N	49					163
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					163
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1207	3	6	9	N	5					168
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1404	3	15	9	N	14					182
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1205	2	N	-0-					182
*10	1209	N	499	-0-	-710	-0-	321	1	178	2	N	-0-					182
11	1380	N	490	-0-	-890	-0-	46	1	444	2	N	-0-					182
*12	1426	N	637	-0-	-789	-0-	637	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

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	1643	N	3	-0-		-1640	-0-		3	2			N	-0-					141
02	308	N	4	-0-		-304	-0-		4	2			N	-0-					141
03	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						N	-0-					141
04	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						N	-0-					141
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	2			N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					141
07	381	N	381	-0-		-0-	-0-		16	1	365	2	N	-0-					141
08	2989	N	2989	-0-		-0-	-0-		137	1	2852	2	N	-0-					141
09	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-		89	1	2125	2	N	-0-					141
10	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-		77	1	1966	2	N	-0-					141
11	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-		62	1	1748	2	N	-0-					141
12	1798	N	1793	-0-		-5	-0-		52	1	1741	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 11,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

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	32	-0-		32	32			32	2			N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	32							N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	32							N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

01	208	N	208	-0-		-0-	-0-		208	3			N	-0-					37
02	145	N	145	-0-		-0-	-0-		145	3			N	-0-	6	1			31
03	153	N	153	-0-		-0-	-0-		153	3			N	-0-					31
04	210	N	67	-0-		-143	-0-		66	3	1	9	N	1					32
05	155	N	44	-0-		-111	-0-		44	3			N	-0-					32
06	150	N	131	-0-		-19	-0-		131	3			N	-0-					32
07	117	N	117	-0-		-0-	-0-		117	3			N	-0-					32
08	287	N	287	-0-		-0-	-0-		287	3			N	-0-					32
09	120	N	76	-0-		-44	-0-		76	2			N	-0-					32
*10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						N	-0-					32
11	270	N	50	-0-		-220	-0-		2	1	48	2	N	-0-					32
*12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1987	-0-	-152	-0-	86	1	1901	2	N	-0-					311
02	1876	N	1534	-0-	-342	-0-	46	1	1488	2	N	-0-					311
03	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	33	1	1643	2	N	-0-					311
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	87	1	2023	2	N	-0-					311
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	93	1	2168	2	N	-0-					311
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	75	1	1755	2	N	-0-					311
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	93	1	2157	2	N	-0-					311
08	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	103	1	2147	2	N	-0-					311
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	86	1	2037	2	N	-0-					311
10	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	82	1	2107	2	N	-0-					311
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	73	1	2064	2	N	-0-					311
12	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	63	1	2086	2	N	-0-					311

TOTAL GAS PROD: 24,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

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	4736	-0-	4736	4736	4386	1	350	2		N	-0-					21
*10	14B2 EXT	50	-0-	50	4786	50	2				N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4786						N	-0-					21
*12	4786	X	-0-	-0-	-4786	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 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	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-

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					66
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	533	3			N	-0-					66
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					66
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					68
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1					69
06	690	N	409	-0-	-281	-0-	408	3	1	9	N	1					70
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					70
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					70
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					70
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-					70
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					70
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	59	1	1295	2	N	-0-					126
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	-0-					126
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	N	-0-					126
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	48	1	1115	2	N	-0-					126
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	N	-0-					126
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	51	1	1203	2	N	-0-					126
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1453	2	N	-0-					126
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	N	-0-					126
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	57	1	1353	2	N	-0-					126
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	-0-					126
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	2	N	-0-					126
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	35	1	1152	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1003	3	4	9	N	4					36
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	6	1			30
03	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-					30
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					30
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	3	10	9	N	9					39
06	990	N	830	-0-	-160	-0-	829	3	1	9	N	1					40
07	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					40
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					40
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					40
*10	930	N	-0-	-0-	-930	-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: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					91
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-					91
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					91
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					91
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	477	3	3	9	N	3					94
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	350	3	1	9	N	1					95
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					95
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					95
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					95
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					95
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					95
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					59
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					59
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	N	10					69
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					74
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					74
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					74
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					74
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					81
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	93	1	597	2	N	-0-					81
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1326	1	739	2	N	-0-					81
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	471	2	N	-0-					81
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	N	-0-					365
02	1596	N	1410	-0-	-186	-0-	42	1	1368	2	N	-0-					365
03	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	30	1	1449	2	N	-0-					365
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	68	1	1586	2	N	-0-					365
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	2	N	-0-					365
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1528	2	N	-0-					365
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1765	2	N	-0-					365
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					365
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	75	1	1776	2	N	-0-					365
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	N	-0-					365
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	63	1	1788	2	N	-0-					365
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	54	1	1828	2	N	-0-					365

TOTAL GAS PROD: 21,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 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	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					46
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	6	1			40
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					40
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					40
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	200	3	23	9	N	21					61
07	403	N	147	-0-	-256	-0-	147	3			N	-0-					61
08	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					61
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61
*10	155	N	111	-0-	-44	-0-	107	1	4	2	N	-0-					61
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	731	2	N	-0-					61
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4762	-0-	-322	-0-	4758	3	4	9	N	4					66
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-	6	1			60
03	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	4407	3			N	-0-					60
04	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	4537	3	20	9	N	18					78
05	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4554	3	45	9	N	41					119
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5084	3	10	9	N	9					128
07	5084	X	3332	-0-	-1752	-0-	3326	3	6	9	N	5					133
08	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	4170	3	2	9	N	2					135
09	4920	X	4340	-0-	-580	-0-	4340	2			N	-0-					135
*10	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4524	1	163	2	N	-0-					135
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	187	1	6028	2	N	-0-					135
*12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 51,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					224
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					224
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					224
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					224
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					224
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					224
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					224
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	147	1	3240	2	N	-0-					316
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	96	1	3124	2	N	-0-					316
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	74	1	3694	2	N	-0-					316
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	150	1	3480	2	N	66	66	1			316
							73	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	159	1	3703	2	N	-0-					316
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	161	1	3777	2	N	-0-					316
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	168	1	3922	2	N	-0-					316
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					316
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	158	1	3772	2	N	-0-					316
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	155	1	3980	2	N	-0-					316
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	2	N	-0-					316
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	117	1	3943	2	N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 46,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	477	1	7320	3	N	20					183
							22	9									
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	538	1	6504	3	N	60					243
							66	9									
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	484	1	6729	3	N	25	180	1			88
							28	9									
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	525	1	6984	3	N	107					195
							118	9									
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	358	1	6231	3	N	-0-	48	1			147
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	544	1	6851	3	N	145					292
							160	9									
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	614	1	7029	3	N	-0-	75	1			217
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	633	1	6536	3	N	46					263
							51	9									
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	111	1	5985	2	N	-0-					263
*10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	391	1	6787	2	N	-0-					263
11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	625	1	8089	2	N	-0-					263
*12	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	632	1	7851	2	N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 89,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	3	14	9	N	13					154
02	1540	N	1285	-0-	-255	-0-	1281	3	4	9	N	4					158
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	3	7	9	N	6					164
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1625	3	2	9	N	2					166
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1754	3	1	9	N	1	94	1			73
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					73
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2974	3	11	9	N	10					83
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					83
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					83
*10	1767	N	622	-0-	-1145	-0-	622	1			N	-0-					83
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	72	1	2272	2	N	-0-					83
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 18,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6175	3	14	9	N	13					130
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					130
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					130
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4087	3	14	9	N	13					143
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3702	3	22	9	N	20	68	1			95
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					95
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					95
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					95
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	4710	1	829	2	N	-0-					95
*10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	1			N	-0-					95
*11	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	202	1	6133	2	N	-0-					95
*12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 56,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4267	3	22	9	N	20					121
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-	6	1			115
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					115
04	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3824	3	11	9	N	10					125
05	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	3970	3	25	9	N	23					148
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4085	3	4	9	N	4					152
07	4030	X	2950	-0-	-1080	-0-	2947	3	3	9	N	3					155
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3041	3			N	-0-					155
09	3900	X	1174	-0-	-2726	-0-	1174	2			N	-0-					155
*10	4030	X	2109	-0-	-1921	-0-	2035	1	74	2	N	-0-					155
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	176	1	5718	2	N	-0-					155
*12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 39,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6153	3	11	9	N	10					156
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					156
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5832	3	30	9	N	27					183
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5647	3	3	9	N	3					186
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-	15	1			171
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4944	3	8	9	N	7					178
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4844	3	12	9	N	11					189
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4748	3	13	9	N	12					201
09	3450	X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2			N	-0-					201
*10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1059	1	4728	2	N	-0-					201
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	442	1	5112	2	N	-0-					201
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 62,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-481	-0-	62 9	1 9	471	2	Y	8	7	1			4
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	119 18	1 9	1071	2	Y	16	16	1			4
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	94 8	1 9	647	2	Y	7	8	1			3
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	67 13	1 9	605	2	Y	12	8	1			7
05	1333	X	589	-0-	-744	-0-	56 10	1 9	523	2	Y	9	11	1			5
06	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	43 14	1 9	405	2	Y	13	12	1			6
07	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	1475	96 10	1 9	907	2	Y	9	11	1			4
08	DLQ	G-10	282	-0-	282	1757	28 3	1 9	251	2	Y	3	7	1			-0-
09	1700	N	330	-0-	-1370	387	30 3	1 9	297	2	Y	3	2	1			1
10	839	N	452	-0-	-387	-0-	42 3	1 9	407	2	Y	3	4	1			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	447	2	Y	4	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	169	1	1282	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1904	X	1119	-0-	-785	-0-	112	1	1006	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2108	X	1273	-0-	-835	-0-	162	1	1110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	X	1291	-0-	-389	-0-	128	1	1159	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	X	1295	-0-	-162	-0-	126	1	1167	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	1265	121	1	1138	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	2492	118	1	1107	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	3636	115	1	1025	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	4659	X	1023	-0-	-3636	-0-	93	1	926	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	120	1	1177	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	1260	X	1101	-0-	-159	-0-	102	1	996	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5392	X	5392	-0-		-0-	-0-	629	1 6 9	4757	2	Y	5	5	1			3
02	6134	X	6134	-0-		-0-	-0-	610	1 18 9	5506	2	Y	16	15	1			4
03	6930	X	6930	-0-		-0-	-0-	881	1 8 9	6041	2	Y	7	8	1			3
04	6657	X	6657	-0-		-0-	-0-	662	1 13 9	5982	2	Y	12	8	1			7
05	8064	X	8064	-0-		-0-	-0-	785	1 10 9	7269	2	Y	9	11	1			5
06	DLQ	G-10	8550	-0-		8550	8550	822	1 14 9	7714	2	Y	13	12	1			6
07	DLQ	G-10	8675	-0-		8675	17225	832	1 10 9	7833	2	Y	9	11	1			4
08	DLQ	G-10	8193	-0-		8193	25418	827	1 13 9	7353	2	Y	12	14	1			2
09	31417	X	5999	-0-		-25418	-0-	549	1 17 9	5433	2	Y	15	11	1			6
10	8116	X	8116	-0-		-0-	-0-	752	1 14 9	7350	2	Y	13	17	1			2
11	8490	X	7497	-0-		-993	-0-	696	1 10 9	6791	2	Y	9	9	1			2
12	8680	X	NO RPT	-0-		-8680	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 80,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	150	1 2 9	1134	2	Y	2	3	1			1
02	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	255	1 11 9	2300	2	Y	10	9	1			2
03	3100	N	3647	-0-		547	547	463	1 7 9	3177	2	Y	6	6	1			2
04	3000	N	3761	-0-		761	1308	373	1 15 9	3373	2	Y	14	8	1			8
05	3100	N	4222	-0-		1122	2430	410	1 12 9	3800	2	Y	11	13	1			6
06	DLQ	G-10	4453	-0-		4453	6883	427	1 15 9	4011	2	Y	14	14	1			6
07	DLQ	G-10	4599	-0-		4599	11482	441	1 8 9	4150	2	Y	7	10	1			3
08	DLQ	G-10	5209	-0-		5209	16691	526	1 12 9	4671	2	Y	11	12	1			2
09	21223	X	4532	-0-		-16691	-0-	414	1 17 9	4101	2	Y	15	11	1			6
10	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-	522	1 12 9	5101	2	Y	11	16	1			1
11	5011	X	5011	-0-		-0-	-0-	465	1 10 9	4536	2	Y	9	8	1			2
12	5208	X	NO RPT	-0-		-5208	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					142
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	2			N	-0-					142
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1089	2	105	9	N	95	173	1			64
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					64
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					64
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					64
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					64
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					64
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					64
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					64
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1112	-0-	-1895	-0-	130	1 9	981	2	Y	1	3	1			1
02	2996	X	1017	-0-	-1979	-0-	101	1	916	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3317	X	1235	-0-	-2082	-0-	157	1 9	1077	2	Y	1	1	1			-0-
04	1860	X	1282	-0-	-578	-0-	127	1 4 9	1151	2	Y	4	2	1			2
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	213	1 4 9	1970	2	Y	4	3	1			3
06	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	1544	148	1 4 9	1392	2	Y	4	5	1			2
07	DLQ	G-10	1893	-0-	1893	3437	181	1 4 9	1708	2	Y	4	4	1			2
08	DLQ	G-10	1497	-0-	1497	4934	151	1 3 9	1343	2	Y	3	4	1			1
09	300	N	1222	-0-	922	5856	112	1 4 9	1106	2	Y	4	3	1			2
10	3100	N	2086	-0-	-1014	4842	193	1 3 9	1890	2	Y	3	5	1			-0-
11	3000	N	1685	-0-	-1315	3527	156	1 3 9	1526	2	Y	3	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3527					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-248	-0-	159	1 3 9	1202	2	Y	3	2	1			2
02	1456	X	1214	-0-	-242	-0-	121	1 4 9	1089	2	Y	4	5	1			1
03	1519	X	1391	-0-	-128	-0-	177	1 2 9	1212	2	Y	2	2	1			1
04	1470	X	1224	-0-	-246	-0-	122	1 2 9	1100	2	Y	2	2	1			1
05	1519	X	1224	-0-	-295	-0-	119	1 2 9	1103	2	Y	2	2	1			1
06	DLQ	G-10	1388	-0-	1388	1388	133	1 3 9	1252	2	Y	3	3	1			1
07	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	2693	125	1 3 9	1177	2	Y	3	3	1			1
08	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	3799	112	1 3 9	991	2	Y	3	3	1			1
09	4890	X	1091	-0-	-3799	-0-	100	1 4 9	987	2	Y	4	3	1			2
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	1116	2	Y	2	4	1			-0-
11	1380	X	946	-0-	-434	-0-	88	1 3 9	855	2	Y	3	2	1			1
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	1287	2	Y	2	1	1			1
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	1248	2	Y	2	2	1			1
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	134	1	922	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	122	1 2 9	1104	2	Y	2	1	1			1
05	1550	N	1111	-0-	-439	-0-	108	1 2 9	1001	2	Y	2	2	1			1
06	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	99	1 2 9	932	2	Y	2	2	1			1
07	DLQ G-10		985	-0-	985	2018	94	1 2 9	889	2	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		870	-0-	870	2888	88	1 3 9	779	2	Y	3	3	1			1
09	1500	N	857	-0-	-643	2245	78	1 4 9	775	2	Y	4	3	1			2
10	3100	N	1202	-0-	-1898	347	111	1 2 9	1089	2	Y	2	4	1			-0-
11	1660	N	1313	-0-	-347	-0-	122	1 3 9	1188	2	Y	3	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	178	1 9 9	1348	2	Y	8	9	1			5
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	156	1 22 9	1411	2	Y	20	20	1			5
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	241	1 13 9	1655	2	Y	12	13	1			4
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	195	1 22 9	1763	2	Y	20	13	1			11
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	191	1 17 9	1765	2	Y	15	18	1			8
06	DLQ G-10		1895	-0-	1895	1895	180	1 25 9	1690	2	Y	23	21	1			10
07	DLQ G-10		1724	-0-	1724	3619	164	1 15 9	1545	2	Y	14	18	1			6
08	DLQ G-10		1608	-0-	1608	5227	161	1 21 9	1426	2	Y	19	21	1			4
09	1700	N	1530	-0-	-170	5057	138	1 24 9	1368	2	Y	22	17	1			9
10	3100	N	1688	-0-	-1412	3645	155	1 21 9	1512	2	Y	19	26	1			2
11	3000	N	1414	-0-	-1586	2059	130	1 15 9	1269	2	Y	14	13	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2059					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1650	-0-	-1295	-0-	192 8	1 9	1450	2	Y	7	6	1			4
02	2660	X	1540	-0-	-1120	-0-	152 18	1 9	1370	2	Y	16	16	1			4
03	2914	X	1401	-0-	-1513	-0-	178 3	1 9	1220	2	Y	3	5	1			2
04	2040	X	1930	-0-	-110	-0-	191 13	1 9	1726	2	Y	12	7	1			7
05	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	183 10	1 9	1693	2	Y	9	11	1			5
06	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	1751	167 15	1 9	1569	2	Y	14	13	1			6
07	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	3401	157 11	1 9	1482	2	Y	10	12	1			4
08	DLQ	G-10	1889	-0-	1889	5290	189 18	1 9	1682	2	Y	16	17	1			3
09	1700	N	2018	-0-	318	5608	183 22	1 9	1813	2	Y	20	15	1			8
10	3100	N	1920	-0-	-1180	4428	177 18	1 9	1725	2	Y	16	22	1			2
11	3000	N	1700	-0-	-1300	3128	157 13	1 9	1530	2	Y	12	11	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3128					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	818	-0-	-515	-0-	95	1	721	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1204	X	942	-0-	-262	-0-	93	1	841	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	1271	X	1082	-0-	-189	-0-	137	1	943	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	108	1	980	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	103	1	956	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	97	1	912	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2054	100	1	937	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	3095	105	1	930	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1500	N	855	-0-	-645	2450	78	1	769	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	3100	N	1108	-0-	-1992	458	102	1	999	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1337	N	879	-0-	-458	-0-	81	1	794	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	235	1	1780	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	2296	X	2051	-0-	-245	-0-	203	1	1830	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	3038	X	2276	-0-	-762	-0-	289	1	1979	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	2940	X	2571	-0-	-369	-0-	255	1	2304	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	287	1	2658	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	282	1	2651	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ G-10		2946	-0-	2946	5894	282	1	2654	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		2743	-0-	2743	8637	276	1	2454	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	11050	X	2413	-0-	-8637	-0-	220	1	2176	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	300	1	2932	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	235	1	2291	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 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	1172	X		1172	-0-	-0-	-0-	136	1	1027	2	Y	8	7	1		4
								9	9								
02	1371	X		1371	-0-	-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	16	16	1		4
								18	9								
03	1564	X		1564	-0-	-0-	-0-	198	1	1358	2	Y	7	8	1		3
								8	9								
04	1271	X		1271	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	2	Y	12	8	1		7
								13	9								
05	1519	X		1140	-0-	-379	-0-	110	1	1020	2	Y	9	11	1		5
								10	9								
06	DLQ	G-10		1247	-0-	1247	1247	119	1	1115	2	Y	12	12	1		5
								13	9								
07	DLQ	G-10		1798	-0-	1798	3045	172	1	1615	2	Y	10	11	1		4
								11	9								
08	DLQ	G-10		1726	-0-	1726	4771	173	1	1540	2	Y	12	14	1		2
								13	9								
09		300	N	1452	-0-	1152	5923	132	1	1303	2	Y	15	11	1		6
								17	9								
10		3100	N	1253	-0-	-1847	4076	115	1	1124	2	Y	13	17	1		2
								14	9								
11		3000	N	1093	-0-	-1907	2169	101	1	983	2	Y	8	8	1		2
								9	9								
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	2169					Y	NO RPT				2

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 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	2511	X	1578	-0-	-933	-0-	184	1 2 9	1392	2	Y	2	1	1			1
02	2016	X	1773	-0-	-243	-0-	177	1 1 9	1595	2	Y	1	2	1			-0-
03	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	254	1 1 9	1743	2	Y	1	1	1			-0-
04	2040	X	1851	-0-	-189	-0-	184	1 2 9	1665	2	Y	2	1	1			1
05	2108	X	1880	-0-	-228	-0-	183	1 2 9	1695	2	Y	2	2	1			1
06	DLQ	G-10	1748	-0-	1748	1748	168	1 2 9	1578	2	Y	2	2	1			1
07	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	3514	169	1 3 9	1594	2	Y	3	3	1			1
08	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	5297	180	1 1 9	1602	2	Y	1	2	1			-0-
09	1700	N	1522	-0-	-178	5119	139	1 2 9	1381	2	Y	2	1	1			1
10	3100	N	1813	-0-	-1287	3832	168	1 1 9	1644	2	Y	1	2	1			-0-
11	3000	N	1610	-0-	-1390	2442	150	1 1 9	1459	2	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2442					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	1743	2	Y	1	1	1			1
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	283	1 4 9	2557	2	Y	4	4	1			1
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	372	1 2 9	2549	2	Y	2	2	1			1
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	270	1 3 9	2440	2	Y	3	2	1			2
05	3162	X	2504	-0-	-658	-0-	244	1 2 9	2258	2	Y	2	3	1			1
06	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	209	1 6 9	1965	2	Y	5	4	1			2
07	DLQ	G-10	2903	-0-	2903	5083	278	1 6 9	2619	2	Y	5	5	1			2
08	DLQ	G-10	5034	-0-	5034	10117	509	1 6 9	4519	2	Y	5	6	1			1
09	12576	X	2459	-0-	-10117	-0-	225	1 9 9	2225	2	Y	8	6	1			3
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	253	1 7 9	2470	2	Y	6	8	1			1
11	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	231	1 3 9	2255	2	Y	3	3	1			1
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1557	-0-	-3186	-0-	172	1	1298	2	Y	79	64	1			43
							87	9									
02	1932	X	1590	-0-	-342	-0-	142	1	1285	2	Y	148	155	1			36
							163	9									
03	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	195	1	1336	2	Y	56	69	1			23
							62	9									
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	177	1	1604	2	Y	72	58	1			37
							79	9									
05	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	147	1	1359	2	Y	75	71	1			41
							83	9									
06	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	1565	137	1	1283	2	Y	132	117	1			56
							145	9									
07	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	2910	120	1	1127	2	Y	89	107	1			38
							98	9									
08	DLQ	G-10	1420	-0-	1420	4330	130	1	1159	2	Y	119	134	1			23
							131	9									
09	1600	N	1273	-0-	-327	4003	102	1	1014	2	Y	143	109	1			57
							157	9									
10	3100	N	1547	-0-	-1553	2450	131	1	1281	2	Y	123	165	1			15
							135	9									
11	3000	N	1548	-0-	-1452	998	135	1	1316	2	Y	88	82	1			21
							97	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	998					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 16,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	151	2	151	9	N	137					181
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	N	21	189	1			13
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					13
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					13
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					13
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					13
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	237	2	223	9	N	203	178	1			38
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					38
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					38
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		286	-0-	286	738	33	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		359	-0-	359	1097	36	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		557	-0-	557	1654	71	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		566	-0-	566	2220	56	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		434	-0-	434	2654	42	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		208	-0-	208	2862	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	3061	X	199	-0-	-2862	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	334	-0-	-255	-0-	34	1	299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	279	-0-	-291	-0-	26	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	131	-0-	-303	-0-	12	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	94	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	165	1	1552	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
07	DLQ G-10		1700	-0-	1700	3430	162	1	1527	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	DLQ G-10		1636	-0-	1636	5066	164	1	1459	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	1700	N	1304	-0-	-396	4670	118	1	1169	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	3100	N	1651	-0-	-1449	3221	152	1	1485	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	3000	N	1852	-0-	-1148	2073	171	1	1671	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2073					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	275	1	2080	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	2492	X	2188	-0-	-304	-0-	217	1	1958	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	312	1	2140	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	228	1	2058	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
05	2666	X	2275	-0-	-391	-0-	221	1	2045	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	213	1	1998	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4405	209	1	1966	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	DLQ G-10		2093	-0-	2093	6498	211	1	1871	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1700	N	1945	-0-	245	6743	177	1	1755	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	3100	N	1946	-0-	-1154	5589	180	1	1755	2	Y	10	14	1			1
							11	9									
11	3000	N	1702	-0-	-1298	4291	157	1	1536	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4291					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

01	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	11	1	2745	2	Y	-0-					20
02	2968	X	1893	-0-	-1075	-0-	57	1	1829	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	240	1	1996	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	2670	X	2223	-0-	-447	-0-	231	1	1969	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	412	1	3519	2	Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	2012	210	1	1777	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	4283	233	1	2004	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	6416	224	1	1883	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	8808	X	2392	-0-	-6416	-0-	286	1	2106	2	Y	-0-					6
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	2190	X	2186	-0-	-4	-0-	1	1	2181	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 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	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	152	1 6 9	1151	2	Y	5	5	1			3
02	1260	X	1204	-0-	-56	-0-	119	1 15 9	1070	2	Y	14	14	1			3
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	235	1 8 9	1612	2	Y	7	7	1			3
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	452	1 13 9	4084	2	Y	12	8	1			7
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	171	1 8 9	1580	2	Y	7	10	1			4
06	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	178	1 15 9	1674	2	Y	14	12	1			6
07	DLQ G-10		1770	-0-	1770	3637	169	1 10 9	1591	2	Y	9	11	1			4
08	DLQ G-10		2493	-0-	2493	6130	251	1 13 9	2229	2	Y	12	14	1			2
09	8131	X	2001	-0-	-6130	-0-	182	1 17 9	1802	2	Y	15	11	1			6
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	188	1 14 9	1836	2	Y	13	17	1			2
11	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	149	1 10 9	1449	2	Y	9	9	1			2
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 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	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	172	1 24 9	1304	2	Y	22	19	1			12
02	1624	X	1430	-0-	-194	-0-	138	1 44 9	1248	2	Y	40	42	1			10
03	1798	X	1585	-0-	-213	-0-	199	1 23 9	1363	2	Y	21	24	1			7
04	1710	X	1207	-0-	-503	-0-	117	1 33 9	1057	2	Y	30	21	1			16
05	1767	X	1314	-0-	-453	-0-	127	1 15 9	1172	2	Y	14	22	1			8
06	DLQ G-10		1386	-0-	1386	1386	129	1 44 9	1213	2	Y	40	31	1			17
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2760	129	1 32 9	1213	2	Y	29	34	1			12
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	4052	127	1 41 9	1124	2	Y	37	42	1			7
09	1700	N	1065	-0-	-635	3417	93	1 50 9	922	2	Y	45	34	1			18
10	3100	N	1299	-0-	-1801	1616	117	1 43 9	1139	2	Y	39	52	1			5
11	2632	N	1016	-0-	-1616	-0-	92	1 31 9	893	2	Y	28	26	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

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	1208	N	1208	-0-		-0-		-0-		141	1 1 9	1066	2	Y	1	1	1			-0-
02	1552	N	1552	-0-		-0-		-0-		155	1 1 9	1396	2	Y	1	1	1			-0-
03	1771	N	1771	-0-		-0-		-0-		225	1 1 9	1545	2	Y	1	1	1			-0-
04	1590	N	1590	-0-		-0-		-0-		158	1 1 9	1431	2	Y	1	1	1			-0-
05	1705	N	1705	-0-		-0-		-0-		166	1 1 9	1538	2	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ	G-10	1766	-0-		1766		1766		170	1 1 9	1595	2	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ	G-10	2084	-0-		2084		3850		200	1 1 9	1883	2	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ	G-10	2396	-0-		2396		6246		242	1 1 9	2153	2	Y	1	1	1			-0-
09	8420	X	2174	-0-		-6246		-0-		199	1 2 9	1973	2	Y	2	1	1			1
10	2342	X	2342	-0-		-0-		-0-		217	1 1 9	2124	2	Y	1	2	1			-0-
11	2285	X	2285	-0-		-0-		-0-		212	1 1 9	2072	2	Y	1	1	1			-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-		-1364		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

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	12462	X	10012	-0-		-2450		-0-		1165	1 35 9	8812	2	Y	32	27	1			17
02	10808	X	8779	-0-		-2029		-0-		869	1 67 9	7843	2	Y	61	63	1			15
03	11780	X	10209	-0-		-1571		-0-		1295	1 30 9	8884	2	Y	27	31	1			11
04	11400	X	9407	-0-		-1993		-0-		932	1 52 9	8423	2	Y	47	32	1			26
05	11780	X	8814	-0-		-2966		-0-		855	1 37 9	7922	2	Y	34	42	1			18
06	DLQ	G-10	9118	-0-		9118		9118		872	1 59 9	8187	2	Y	54	49	1			23
07	DLQ	G-10	8816	-0-		8816		17934		843	1 42 9	7931	2	Y	38	45	1			16
08	DLQ	G-10	8402	-0-		8402		26336		844	1 55 9	7503	2	Y	50	56	1			10
09	33456	X	7120	-0-		-26336		-0-		647	1 65 9	6408	2	Y	59	45	1			24
10	9241	X	9241	-0-		-0-		-0-		853	1 56 9	8332	2	Y	51	69	1			6
11	8206	X	8206	-0-		-0-		-0-		759	1 41 9	7406	2	Y	37	34	1			9
12	8432	X	NO RPT	-0-		-8432		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 98,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1922	-0-	-434	-0-	224	1 6 9	1692	2	Y	5	5	1			3
02	2128	X	1565	-0-	-563	-0-	155	1 13 9	1397	2	Y	12	12	1			3
03	2387	X	1565	-0-	-822	-0-	198	1 6 9	1361	2	Y	5	6	1			2
04	2310	X	1436	-0-	-874	-0-	142	1 11 9	1283	2	Y	10	7	1			5
05	2387	X	1463	-0-	-924	-0-	142	1 8 9	1313	2	Y	7	8	1			4
06	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	1492	143	1 10 9	1339	2	Y	9	9	1			4
07	DLQ	G-10	1353	-0-	1353	2845	129	1 8 9	1216	2	Y	7	8	1			3
08	DLQ	G-10	641	-0-	641	3486	64	1 10 9	567	2	Y	9	10	1			2
09	200	N	530	-0-	330	3816	48	1 11 9	471	2	Y	10	8	1			4
10	3100	N	691	-0-	-2409	1407	63	1 10 9	618	2	Y	9	12	1			1
11	2943	N	1536	-0-	-1407	-0-	142	1 8 9	1386	2	Y	7	6	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1157	-0-	-920	-0-	134	1 9 9	1014	2	Y	8	7	1			4
02	1876	X	1227	-0-	-649	-0-	121	1 18 9	1088	2	Y	16	16	1			4
03	2077	X	1810	-0-	-267	-0-	229	1 8 9	1573	2	Y	7	8	1			3
04	1890	X	1322	-0-	-568	-0-	130	1 13 9	1179	2	Y	12	8	1			7
05	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	173	1 10 9	1600	2	Y	9	11	1			5
06	DLQ	G-10	867	-0-	867	867	82	1 14 9	771	2	Y	13	12	1			6
07	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	2170	124	1 10 9	1169	2	Y	9	11	1			4
08	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	3354	118	1 13 9	1053	2	Y	12	14	1			2
09	4606	X	1252	-0-	-3354	-0-	113	1 17 9	1122	2	Y	15	11	1			6
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	150	1 14 9	1469	2	Y	13	17	1			2
11	1260	X	811	-0-	-449	-0-	74	1 10 9	727	2	Y	9	9	1			2
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

01	1581	X	1096	-0-	-485	-0-	4	1	1092	2	Y	-0-					6
02	1428	X	765	-0-	-663	-0-	23	1	739	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	1178	X	945	-0-	-233	-0-	101	1	838	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	1140	X	898	-0-	-242	-0-	93	1	795	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	617	1	5264	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	234	1	1985	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	DLQ G-10		2632	-0-	2632	4863	272	1	2340	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
08	DLQ G-10		1366	-0-	1366	6229	142	1	1199	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
09	7464	X	1235	-0-	-6229	-0-	147	1	1088	2	Y	-0-					6
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	2550	X	1205	-0-	-1345	-0-	1	1	1200	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

01	6975	X	6971	-0-	-4	-0-	27	1	6944	2	Y	-0-					20
02	6300	X	5254	-0-	-1046	-0-	160	1	5087	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	8029	X	6102	-0-	-1927	-0-	652	1	5427	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	7770	X	5611	-0-	-2159	-0-	586	1	5001	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	907	1	7746	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	539	1	4568	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		6134	-0-	6134	11266	635	1	5465	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		5763	-0-	5763	17029	609	1	5128	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	24108	X	7079	-0-	-17029	-0-	845	1	6234	2	Y	-0-					6
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	346	1	5142	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	3	1	6115	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 68,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 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	8370	X	7355	-0-	-1015	-0-	858	1	6489	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	7560	X	6703	-0-	-857	-0-	667	1	6019	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	8308	X	7913	-0-	-395	-0-	1006	1	6899	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	744	1	6725	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	7719	X	7661	-0-	-58	-0-	746	1	6906	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	DLQ G-10		7303	-0-	7303	7303	702	1	6586	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	DLQ G-10		7241	-0-	7241	14544	695	1	6536	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		7055	-0-	7055	21599	712	1	6330	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	28142	X	6543	-0-	-21599	-0-	599	1	5927	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	719	1	7027	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	681	1	6639	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 80,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

01	12214	X	11970	-0-	-244	-0-	744	1	11226	2	N	-0-					57
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	672	1	11187	2	N	-0-					57
03	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	744	1	11814	2	N	-0-					57
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	720	1	11445	2	N	-0-					57
05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	744	1	11547	2	N	-0-					57
06	11820	X	11805	-0-	-15	-0-	720	1	11085	2	N	-0-					57
07	12214	X	11962	-0-	-252	-0-	744	1	11218	2	N	-0-					57
08	12214	X	11004	-0-	-1210	-0-	744	1	10260	2	N	-0-					57
09	11820	X	10853	-0-	-967	-0-	720	1	10133	2	N	-0-					57
10	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	744	1	11477	2	N	79	111	1			25
							87	9									
11	11820	X	11514	-0-	-306	-0-	720	1	10759	2	N	32					57
							35	9									
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 130,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

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	7285	X	5884	-0-		-1401		-0-		686	1 9	5189	2	Y	8	7	1			4
02	6412	X	5493	-0-		-919		-0-		546	1 17 9	4930	2	Y	15	15	1			4
03	7719	X	6184	-0-		-1535		-0-		786	1 8 9	5390	2	Y	7	8	1			3
04	7470	X	5887	-0-		-1583		-0-		585	1 13 9	5289	2	Y	12	8	1			7
05	7719	X	5955	-0-		-1764		-0-		579	1 8 9	5368	2	Y	7	10	1			4
06	DLQ	G-10	5781	-0-		5781		5781		555	1 15 9	5211	2	Y	14	12	1			6
07	DLQ	G-10	5717	-0-		5717		11498		548	1 10 9	5159	2	Y	9	11	1			4
08	DLQ	G-10	5518	-0-		5518		17016		557	1 13 9	4948	2	Y	12	14	1			2
09	22173	X	5157	-0-		-17016		-0-		471	1 17 9	4669	2	Y	15	11	1			6
10	5870	X	5870	-0-		-0-		-0-		544	1 14 9	5312	2	Y	13	17	1			2
11	5790	X	5217	-0-		-573		-0-		484	1 10 9	4723	2	Y	9	9	1			2
12	5704	X	NO RPT	-0-		-5704		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 62,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

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	1413	N	1413	-0-		-0-		-0-		165	1 3 9	1245	2	Y	3	3	1			2
02	1316	N	1289	-0-		-27		-0-		128	1 6 9	1155	2	Y	5	6	1			1
03	1736	N	1305	-0-		-431		-0-		166	1 2 9	1137	2	Y	2	2	1			1
04	1380	N	1217	-0-		-163		-0-		121	1 3 9	1093	2	Y	3	2	1			2
05	1426	N	1327	-0-		-99		-0-		129	1 1 9	1197	2	Y	1	2	1			1
06	DLQ	G-10	1183	-0-		1183		1183		114	1 2 9	1067	2	Y	2	2	1			1
07	DLQ	G-10	1190	-0-		1190		2373		114	1 2 9	1074	2	Y	2	2	1			1
08	DLQ	G-10	1252	-0-		1252		3625		127	1 1 9	1124	2	Y	1	2	1			-0-
09	4706	X	1081	-0-		-3625		-0-		99	1 3 9	979	2	Y	3	2	1			1
10	1034	X	1034	-0-		-0-		-0-		96	1 2 9	936	2	Y	2	3	1			-0-
11	1170	X	873	-0-		-297		-0-		81	1 2 9	790	2	Y	2	2	1			-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-		-1240		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 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	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	476	1	7282	2	Y	52	103	1			49
							57	9									
02	7056	X	7014	-0-	-42	-0-	371	1	6643	2	Y	-0-					49
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	386	1	7652	2	Y	77	103	1			23
							85	9									
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	363	1	7226	2	Y	-0-					23
05	7812	X	7761	-0-	-51	-0-	353	1	7408	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		7590	-0-	7590	7590	343	1	7145	2	Y	93	101	1			15
							102	9									
07	DLQ G-10		7810	-0-	7810	15400	328	1	7482	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7368	-0-	7368	22768	332	1	7036	2	Y	-0-					15
09	29079	X	6311	-0-	-22768	-0-	264	1	6047	2	Y	-0-					15
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	378	1	6801	2	Y	103	103	1			15
							113	9									
11	7590	X	7017	-0-	-573	-0-	371	1	6646	2	Y	-0-					15
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 81,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12565	-0-	-641	-0-	768	1	11754	2	Y	39	77	1			37
							43	9									
02	11928	X	11336	-0-	-592	-0-	599	1	10737	2	Y	-0-					37
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	631	1	12513	2	Y	57	77	1			17
							63	9									
04	12630	X	12296	-0-	-334	-0-	588	1	11708	2	Y	-0-					17
05	13051	X	12834	-0-	-217	-0-	584	1	12250	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		13106	-0-	13106	13106	596	1	12432	2	Y	71	76	1			12
							78	9									
07	DLQ G-10		14245	-0-	14245	27351	599	1	13646	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		13137	-0-	13137	40488	592	1	12545	2	Y	-0-					12
09	51651	X	11163	-0-	-40488	-0-	468	1	10695	2	Y	-0-					12
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	568	1	10223	2	Y	76	77	1			11
							84	9									
11	13590	X	11994	-0-	-1596	-0-	634	1	11360	2	Y	-0-					11
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 136,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	9851	-0-	-4037	-0-	38	1	9813	2	Y	-0-					20
02	12768	X	6526	-0-	-6242	-0-	198	1	6321	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	14136	X	8301	-0-	-5835	-0-	888	1	7385	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
04	12630	X	7747	-0-	-4883	-0-	810	1	6914	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	10416	X	8775	-0-	-1641	-0-	920	1	7855	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		7109	-0-	7109	7109	747	1	6337	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		8528	-0-	8528	15637	885	1	7609	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		7859	-0-	7859	23496	831	1	7002	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	DLQ G-10		4846	-0-	4846	28342	579	1	4267	2	Y	-0-					6
10	35896	X	7554	-0-	-28342	-0-	475	1	7060	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	5	1	9846	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 86,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 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	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	472	1	3568	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	3976	X	3548	-0-	-428	-0-	352	1	3178	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	535	1	3668	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	4500	X	4021	-0-	-479	-0-	399	1	3609	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	444	1	4117	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	DLQ G-10		4721	-0-	4721	4721	453	1	4254	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	DLQ G-10		4579	-0-	4579	9300	439	1	4130	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	DLQ G-10		4473	-0-	4473	13773	451	1	4009	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	17543	X	3770	-0-	-13773	-0-	344	1	3409	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	433	1	4228	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	4710	X	3972	-0-	-738	-0-	368	1	3594	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 46,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 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	9362	X	7598	-0-	-1764	-0-	29	1	7569	2	Y	-0-					20
02	8456	X	5301	-0-	-3155	-0-	161	1	5133	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	8277	X	6452	-0-	-1825	-0-	690	1	5739	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	8010	X	6166	-0-	-1844	-0-	644	1	5498	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
05	8277	X	5824	-0-	-2453	-0-	611	1	5213	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5512	-0-	5512	5512	579	1	4908	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		6286	-0-	6286	11798	651	1	5602	2	Y	30	26	1			6
							33	9									
08	DLQ G-10		5995	-0-	5995	17793	633	1	5336	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	24610	X	6817	-0-	-17793	-0-	814	1	6003	2	Y	-0-					6
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	349	1	5190	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	4	1	7014	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 68,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	864	-0-	-0-	-0-	101	1	763	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1064	X	173	-0-	-891	-0-	16	1	144	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
03	1178	X	1031	-0-	-147	-0-	131	1	897	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	960	X	751	-0-	-209	-0-	75	1	675	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	868	X	503	-0-	-365	-0-	49	1	454	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		408	-0-	408	408	39	1	367	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		646	-0-	646	1054	62	1	583	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		759	-0-	759	1813	77	1	681	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	300	N	431	-0-	131	1944	39	1	389	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2288	N	344	-0-	-1944	-0-	32	1	310	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3991	-0-	-8	-0-	462	1	3494	2	Y	32	27	1			17
							35	9									
02	3668	X	2261	-0-	-1407	-0-	219	1	1977	2	Y	59	62	1			14
							65	9									
03	4836	X	2305	-0-	-2531	-0-	290	1	1986	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
04	4680	X	2138	-0-	-2542	-0-	208	1	1880	2	Y	45	30	1			25
							50	9									
05	4836	X	2229	-0-	-2607	-0-	214	1	1978	2	Y	34	41	1			18
							37	9									
06	DLQ G-10		2076	-0-	2076	2076	194	1	1823	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
07	DLQ G-10		2121	-0-	2121	4197	200	1	1879	2	Y	38	45	1			16
							42	9									
08	DLQ G-10		2236	-0-	2236	6433	221	1	1960	2	Y	50	56	1			10
							55	9									
09	8206	X	1773	-0-	-6433	-0-	157	1	1551	2	Y	59	45	1			24
							65	9									
10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	2	Y	51	69	1			6
							56	9									
11	2070	X	931	-0-	-1139	-0-	83	1	807	2	Y	37	34	1			9
							41	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	188	1	1425	2	Y	62	53	1			34
							68	9									
02	3052	X	1686	-0-	-1366	-0-	155	1	1398	2	Y	121	126	1			29
							133	9									
03	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	240	1	1643	2	Y	55	63	1			21
							61	9									
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	188	1	1699	2	Y	94	64	1			51
							103	9									
05	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	145	1	1345	2	Y	67	82	1			36
							74	9									
06	DLQ G-10		1476	-0-	1476	1476	131	1	1226	2	Y	108	98	1			46
							119	9									
07	DLQ G-10		2029	-0-	2029	3505	187	1	1757	2	Y	77	90	1			33
							85	9									
08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	6456	288	1	2555	2	Y	98	112	1			19
							108	9									
09	9053	X	2597	-0-	-6456	-0-	226	1	2240	2	Y	119	91	1			47
							131	9									
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	223	1	2181	2	Y	102	137	1			12
							112	9									
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	2075	2	Y	74	68	1			18
							81	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9102	-0-	-1407	-0-	1063	1	8039	2	N	-0-					58
02	9492	X	8707	-0-	-785	-0-	869	1	7838	2	N	-0-					58
03	10540	X	9946	-0-	-594	-0-	1266	1	8680	2	N	-0-					58
04	10200	X	9191	-0-	-1009	-0-	916	1	8275	2	N	-0-					58
05	10540	X	9173	-0-	-1367	-0-	894	1	8279	2	N	-0-					58
06	9330	X	8790	-0-	-540	-0-	846	1	7944	2	N	-0-					58
07	9951	X	8991	-0-	-960	-0-	864	1	8127	2	N	-0-					58
08	9951	X	9407	-0-	-544	-0-	952	1	8455	2	N	-0-					58
09	9180	X	9051	-0-	-129	-0-	830	1	8221	2	N	-0-					58
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	1012	1	9891	2	N	-0-					58
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	903	1	8808	2	N	-0-					58
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 102,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7237	-0-	-296	-0-	28	1	7209	2	Y	-0-					20
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	274	1	8735	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1203	1	10005	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1175	1	10030	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	9982	X	5722	-0-	-4260	-0-	600	1	5122	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		10280	-0-	10280	10280	1082	1	9173	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	DLQ G-10		12199	-0-	12199	22479	1267	1	10898	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		11369	-0-	11369	33848	1204	1	10139	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	40180	X	6332	-0-	-33848	-0-	756	1	5576	2	Y	-0-					6
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	705	1	10474	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	11820	X	8213	-0-	-3607	-0-	5	1	8204	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 104,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 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	T. A.		5	-0-	5	122	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		146	-0-	146	268	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		120	-0-	120	388	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		774	-0-	774	1162	81	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		124	-0-	124	1286	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		85	-0-	85	1371	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	1466	X	95	-0-	-1371	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	88	-0-	-718	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	134	-0-	-646	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 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	27714	X	20437	-0-	-7277	-0-	20437	2			N	-0-					100
02	25032	X	17123	-0-	-7909	-0-	17123	2			N	-0-					100
03	27714	X	18218	-0-	-9496	-0-	18218	2			N	-0-					100
04	22020	X	16806	-0-	-5214	-0-	16806	2			N	-0-					100
05	22754	X	16797	-0-	-5957	-0-	16797	2			N	-0-					100
06	19770	X	15808	-0-	-3962	-0-	15808	2			N	-0-					100
07	18972	X	15809	-0-	-3163	-0-	15723	2	86	9	N	78	139	1			39
08	18228	X	15286	-0-	-2942	-0-	15286	2			N	-0-					39
09	16800	X	12865	-0-	-3935	-0-	12865	2			N	-0-					39
10	16802	X	14465	-0-	-2337	-0-	14465	2			N	-0-					39
11	15810	X	13652	-0-	-2158	-0-	13652	2			N	-0-					39
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 177,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8260	-0-	-2497	-0-	32	1	8228	2	Y	-0-					20
02	9716	X	5893	-0-	-3823	-0-	179	1	5707	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	9517	X	7134	-0-	-2383	-0-	763	1	6345	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	9210	X	6829	-0-	-2381	-0-	714	1	6092	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	9517	X	6428	-0-	-3089	-0-	674	1	5754	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6188	-0-	6188	6188	650	1	5514	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
07	DLQ G-10		7394	-0-	7394	13582	767	1	6593	2	Y	31	26	1			6
							34	9									
08	DLQ G-10		6477	-0-	6477	20059	685	1	5766	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	23853	X	3794	-0-	-20059	-0-	453	1	3341	2	Y	-0-					6
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	428	1	6364	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	4	1	7818	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 73,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1310	-0-	-519	-0-	153	1	1157	2	Y	-0-	1	1			-0-
								2 9									
02	1652	X	1087	-0-	-565	-0-	108	1	977	2	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
03	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	190	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
04	1560	X	1280	-0-	-280	-0-	127	1	1151	2	Y	2	1	1			1
								2 9									
05	1612	X	1293	-0-	-319	-0-	126	1	1166	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
06	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	139	1	1306	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
07	DLQ G-10		2099	-0-	2099	3546	201	1	1896	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	5450	192	1	1708	2	Y	4	4	1			1
								4 9									
09	1700	N	1745	-0-	45	5495	160	1	1581	2	Y	4	3	1			2
								4 9									
10	3100	N	1733	-0-	-1367	4128	161	1	1569	2	Y	3	5	1			-0-
								3 9									
11	3000	N	1677	-0-	-1323	2805	156	1	1518	2	Y	3	2	1			1
								3 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2805					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	13	-0-	13	13	1	1	12	2		N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

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-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	18					19
							20	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					19
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	163	2	Y	3					22
							3	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	7					29
							8	9									
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	21	1			8
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	14					22
							15	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					31
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	2	3	9	Y	3					34
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	2	2	9	Y	2					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					44

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	1286	1	6273	2	N	9					132
							10	9									
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	829	1	5934	2	N	43					175
							47	9									
03	7657	X	7447	-0-	-210	-0-	974	1	6467	2	N	5					180
							6	9									
04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	872	1	6161	2	N	35					215
							39	9									
05	7657	X	6998	-0-	-659	-0-	769	1	6218	2	N	10	177	1			48
							11	9									
06	7320	X	6927	-0-	-393	-0-	389	1	6516	2	N	20					68
							22	9									
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	706	1	6835	2	N	30					98
							33	9									
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	411	1	7190	2	N	5					103
							6	9									
09	7080	X	5851	-0-	-1229	-0-	656	1	5195	2	N	-0-					103
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1474	1	6540	2	N	29					132
							32	9									
11	7350	X	7318	-0-	-32	-0-	1227	1	6079	2	N	11					143
							12	9									
12	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	196	1	6718	2	N	10					153
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 86,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

01	11036	X	10093	-0-	-943	-0-	10092	2	1	9	N	1	163	1			569
02	9968	X	8517	-0-	-1451	-0-	8516	2	1	9	N	1	344	1			226
03	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11317	2	1	9	N	1					227
04	11730	X	10926	-0-	-804	-0-	10925	2	1	9	N	1					228
05	12121	X	10929	-0-	-1192	-0-	10928	2	1	9	N	1					229
06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11207	2	1	9	N	1	175	1			55
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11664	2	1	9	N	1					56
08	11315	X	11266	-0-	-49	-0-	11265	2	1	9	N	1					57
09	11220	X	10950	-0-	-270	-0-	10873	2	77	9	N	70	119	1			8
10	11656	X	11180	-0-	-476	-0-	10993	2	187	9	N	170	174	1			4
11	11280	X	10689	-0-	-591	-0-	10688	2	1	9	N	1					5
12	11656	X	11319	-0-	-337	-0-	11318	2	1	9	N	1					6

TOTAL GAS PROD: 130,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	710	2	6	9	N	5					155
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6					161
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					162
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	N	6					168
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13					181
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					193
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12	150	1			55
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	N	9					64
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					75
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	675	2	12	9	N	11					86
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					96
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4					100

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					114
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					114
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					114
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					114
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					114
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					114
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					114
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					114
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					114
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					114
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					114
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 24,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					22
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					22
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					22
04	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			N	-0-					22
05	806	N	116	-0-	-690	-0-	116	2			N	-0-					22
06	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-					22
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					22
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					22
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					22
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					22
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 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	682	N	423	-0-	-259	-0-	338	2	85	9	N	77					224
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	348	2	90	9	N	82					306
03	558	N	390	-0-	-168	-0-	295	2	95	9	N	86	157	1			235
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	400	2	70	9	N	64					299
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	2	22	9	N	20					319
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	509	2	48	9	N	44	168	1			195
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	583	2	59	9	N	54					249
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	557	2	63	9	N	57					306
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	462	2	88	9	N	80	166	1			220
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	533	2	37	9	N	34					254
*11	600	N	487	-0-	-113	-0-	457	2	30	9	N	27					281
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	415	2	28	9	N	25					306

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					174
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					174
03	1860	X	450	-0-	-1410	-0-	450	2			N	-0-					174
04	1800	X	1130	-0-	-670	-0-	1130	2			N	-0-					174
05	1860	X	532	-0-	-1328	-0-	532	2			N	-0-					174
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					174
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					174
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					174
09	780	N	218	-0-	-562	-0-	218	2			N	-0-					174
10	1457	N	758	-0-	-699	-0-	758	2			N	-0-					174
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					174
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 8,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 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	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	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	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	52					52
04	77	X	67	-0-	-10	-0-	67	2			N	-0-					52
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					52
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					52
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					52
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					52
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					52
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					52
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					52
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					109
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					109
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					109
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					109
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					42
02	2408	N	2389	-0-	-19	-0-	2376	2	13	9	N	12					54
03	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2547	2	11	9	N	10					64
04	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	2435	2	6	9	N	5					69
05	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	2446	2	6	9	N	5					74
06	2490	N	2353	-0-	-137	-0-	2350	2	3	9	N	3					77
07	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2424	2	3	9	N	3					80
08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2389	2	2	9	N	2					82
09	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2281	2	1	9	N	1					83
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2337	2	1	9	N	1					84
11	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2226	2	3	9	N	3					87
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2255	2	8	9	N	7					94

TOTAL GAS PROD: 28,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					82
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					84
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					84
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					84
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					84
06	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	2			N	-0-					84
07	1085	N	497	-0-	-588	-0-	497	2			N	-0-					84
08	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					84
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					84
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					84
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					84
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-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-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 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	9486	X	7923	-0-	-1563	-0-	7895	2	28	9	N	25					1017
02	8568	X	6470	-0-	-2098	-0-	6385	2	85	9	N	77	177	1			917
03	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	8020	2	127	9	N	115					1032
04	8820	X	7178	-0-	-1642	-0-	6987	2	191	9	N	174	164	1			1042
05	9114	X	7607	-0-	-1507	-0-	7507	2	100	9	N	91					1133
06	7890	X	5829	-0-	-2061	-0-	5731	2	98	9	N	89	173	1			1049
07	8153	X	6533	-0-	-1620	-0-	6460	2	73	9	N	66					1115
08	8153	X	6746	-0-	-1407	-0-	6695	2	51	9	N	46	182	1			979
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9026	2	127	9	N	115					1094
10	7595	X	6900	-0-	-695	-0-	6823	2	77	9	N	70	176	1			988
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6669	2	84	9	N	76					1064
12	9455	X	6322	-0-	-3133	-0-	6224	2	98	9	N	89	177	1			976

TOTAL GAS PROD: 85,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	625	2			N	-0-					249
02	784	N	535	-0-	-249	-0-	535	2			N	-0-					249
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	N	15					264
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					264
05	3100	N	3377	-0-	277	277	3366	2	11	9	N	10					274
06	2940	N	2663	-0-	-277	-0-	2655	2	8	9	N	7					281
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					281
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2					283
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3962	2	14	9	N	13					296
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3537	2	6	9	N	5					301
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3056	2	7	9	N	6	76	1			231
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3377	2	11	9	N	10					241

TOTAL GAS PROD: 29,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		8530	-0-	8530	8530	8529	2	1	9	N	1					134
06	14B2 EXT		9662	-0-	9662	18192	9662	2			N	-0-					134
07	14B2 EXT		8869	-0-	8869	27061	8869	2			N	-0-					134
08	14B2 EXT		2444	-0-	2444	29505	2444	2			N	-0-					134
09	29779	X	274	-0-	-29505	-0-	274	2			N	-0-					134
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					134
11	9660	X	7791	-0-	-1869	-0-	7785	2	6	9	N	5					139
12	8866	X	5679	-0-	-3187	-0-	5679	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 43,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3298	-0-		198	947	3274	2	24	9	N	22					84
02	2800	N	2804	-0-		4	951	2785	2	19	9	N	17					101
03	3637	X	2686	-0-		-951	-0-	2669	2	17	9	N	15					116
04	2234	X	2234	-0-		-0-	-0-	2225	2	9	9	N	8					124
05	1302	X	1215	-0-		-87	-0-	1215	2			N	-0-					124
06	1440	X	1440	-0-		-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2					126
07	1302	X	1150	-0-		-152	-0-	1149	2	1	9	N	1					127
08	1520	X	1520	-0-		-0-	-0-	1520	2			N	-0-					127
09	1810	X	1810	-0-		-0-	-0-	1797	2	13	9	N	12					139
10	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					144
11	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	1742	2			N	-0-					144
12	1302	N	1027	-0-		-275	-0-	1027	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 22,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	29	2			N	-0-					21
02	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					21
05	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	60					81
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
11	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	2203	2	39	9	N	35					116
*12	2830	N	2830	-0-		-0-	-0-	2829	2	1	9	N	1					117

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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	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-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5					71
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					77
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					77
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10					87
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					95
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7					102
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2320	2	11	9	N	10					112
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	N	8					120
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8					128
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2436	2	20	9	N	18					146
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2343	2	17	9	N	15					161
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	N	17					178

TOTAL GAS PROD: 20,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					51
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2345	2	20	9	N	18					69
03	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	2437	2	8	9	N	7					76
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					76
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2806	2	3	9	N	3					79
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2621	2	14	9	N	13					92
07	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			N	-0-					92
08	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					92
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					92
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	2	6	9	N	5					97
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					97
12	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 31,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 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-					319
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	121	1			203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 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	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2315	-0-	2315	2315	2315	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1961	-0-	1961	4276	1867	2	94	9	N	85					85
07	14B2 EXT		1771	-0-	1771	6047	1740	2	31	9	N	28					113
08	8181	X	2134	-0-	-6047	-0-	2112	2	22	9	N	20					133
09	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2			N	-0-					133
10	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1643	2	41	9	N	37					170
*11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2279	2	20	9	N	18	1	8			187
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2323	2	95	9	N	86	175	1			98

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 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	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-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					56
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1063	2			N	-0-					56
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					56
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					56
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					56
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					56
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					56
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					56
09	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	1065	2			N	-0-					56
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2142	2	36	9	N	33					89
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					89
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1890	2	55	9	N	50	139	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

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-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 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	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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					38
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					38
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			38
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					45
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					45
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	2	9	9	N	8					53
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					53
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					53
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					53
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					53
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					53
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 17,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

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	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	609	1	2453	2	N	1	1	8			39
							1	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	583	1	2118	2	N	4	1	8			42
							4	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	637	1	2651	2	N	-0-					42
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	627	1	2426	2	N	4					46
							4	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	639	1	2675	2	N	-0-					46
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	630	1	2792	2	N	19					65
							21	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	651	1	2856	2	N	19					84
							21	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	651	1	3080	2	N	28					112
							31	9									
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	623	1	2969	2	N	90	185	1			17
							99	9									
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	651	1	2953	2	N	-0-					17
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	630	1	2726	2	N	-0-					17
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	641	1	2744	2	N	40					57
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 40,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1442	2	64	9	N	58					109
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	1187	2	44	9	N	40	149	1			-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2728	2	110	9	N	100	66	1			34
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					34
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 25,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	Y	10	8	1	1	8	3
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	3
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	Y	11	11	1			3
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	Y	12	12	1			3
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1383	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	4
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7	7	1			4
10	1116	N	862	-0-	-254	-0-	848	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	3
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	Y	11	10	1			4
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1152	2	14	9	Y	13	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	39	-0-	-321	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	55	1 4 9	1612	2	Y	4	3	1	1	8	1
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	1493	2	Y	3	3	1			1
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	1522	2	Y	3	3	1			1
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	1433	2	Y	4	3	1	1	8	1
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	1443	2	Y	3	2	1	1	8	1
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	1331	2	Y	3	2	1	1	8	1
07	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	1415	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	1339	2	Y	2	1	1	1	8	1
09	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	1133	2	Y	2	1	1	1	8	1
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	1318	2	Y	3	2	1	1	8	1
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	1192	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	1252	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2737	-0-	-549	-0-	88	1 67 9	2582	2	Y	61	56	1	2	8	11
02	2772	X	2481	-0-	-291	-0-	80	1 79 9	2322	2	Y	72	70	1			13
03	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	75	1 73 9	2389	2	Y	66	68	1			11
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	74	1 74 9	2437	2	Y	67	62	1	3	8	13
05	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	76	1 41 9	2448	2	Y	37	42	1	1	8	7
06	T. A.		2432	-0-	2432	2432	73	1 22 9	2337	2	Y	20	20	1	1	8	6
07	T. A.		2915	-0-	2915	5347	85	1 26 9	2804	2	Y	24	23	1	1	8	6
08	T. A.		2486	-0-	2486	7833	70	1 17 9	2399	2	Y	15	14	1	1	8	6
09	10071	X	2238	-0-	-7833	-0-	60	1 13 9	2165	2	Y	12	10	1	1	8	7
10	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	73	1 21 9	2468	2	Y	19	20	1	1	8	5
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	71	1 20 9	2267	2	Y	18	15	1	1	8	7
12	T. A.		2385	-0-	2385	2385	70	1 21 9	2294	2	Y	19	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 30,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	2	14	9	Y	13	10	1	2	8	3
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1560	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	3
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1411	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2
06	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1350	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	2
07	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1214	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	2
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1249	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	2
09	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1089	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	3
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1219	2	7	9	Y	6	6	1	1	8	2
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	349	2			N	-0-					14
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					14
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					14
05	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					14
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					14
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					14
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					14
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	348	2	153	9	N	139	143	1			10
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					10
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			70
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					70
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					70
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					70
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					70
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	2	43	9	N	39					109
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					109
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					109
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1735	2	44	9	N	40	149	1			-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					3
02	728	N	615	-0-	-113	-0-	615	2			N	-0-					3
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					3
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					3
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					3
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					3
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					3
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					3
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					3
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6271	2	2	9	N	2	2	8			91
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5767	2	8	9	N	7	1	8			97
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					97
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5749	2	23	9	N	21					118
05	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	4347	2	7	9	N	6					124
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					124
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					124
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5804	2	40	9	N	36	157	1			3
09	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	4617	2			N	-0-					3
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					3
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5632	2	6	9	N	5					8
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5843	2	139	9	N	126	134	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 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-					-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-

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

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	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-					1
02	2072	X	1514	-0-	-558	-0-	1514	2			N	-0-					1
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					1
04	2220	X	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					1
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					1
06	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	2			N	-0-					1
07	2201	N	342	-0-	-1859	-0-	342	2			N	-0-					1
08	2294	N	138	-0-	-2156	-0-	138	2			N	-0-					1
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					1
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					1
12	3100	N	3653	-0-	553	553	3653	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					52
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2278	2	76	9	N	69					121
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2575	2	50	9	N	45					166
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2324	2	107	9	N	97	173	1			90
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					90
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					90
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					90
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					90
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					90
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					90
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					90
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 28,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

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	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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8 9		N	7					117
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	788	2	73 9		N	66	170 1				13
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	798	2	10 9		N	9					22
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
05	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	2			N	-0-					22
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					22
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					22
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	555	2	1 9		N	1					23
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					23
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					23
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	1951	2	Y	17	16	1			4
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	1966	2	Y	20	20	1			4
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	80 22	1 9	2528	2	Y	20	20	1			4
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	70 21	1 9	2312	2	Y	19	18	1			5
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	2275	2	Y	7	8	1	1	8	3
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	2086	2	Y	3	4	1			2
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	1897	2	Y	6	4	1	2	8	2
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	2050	2	Y	4	2	1	2	8	2
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	1638	2	Y	5	2	1	2	8	3
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	1758	2	Y	5	4	1	2	8	2
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	48 7	1 9	1536	2	Y	6	3	1	2	8	3
12	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	49 3	1 9	1602	2	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					6
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3 31	1 9	88	2	N	28	25	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	20	1			6
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	132	2	N	1	1	1			6
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	130	2	N	17	13	1			10
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	26	2	N	4	8	1			6
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	2 8	1 9	82	2	N	7					13
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	6	1			7
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-	1	1			6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					6
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	83	2	N	15	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					119
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					119
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					119
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					119
05	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					119
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					119
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					119
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					119
09	2070	N	1433	-0-	-637	-0-	1433	2			N	-0-					119
10	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			N	-0-					119
11	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1991	2			N	-0-					119
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 24,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	943	-0-	-347	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	989	2	10	9	N	9					9
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	906	2	7	9	N	6					15
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-0-	-0-	1168	2	134	9	N	122					124
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23	147	1			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	N	23					23
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1318	2	73	9	N	66					89
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	N	7					96
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					96
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					96
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					96
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21	117	1			-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2019	2	123	9	N	112					112

TOTAL GAS PROD: 17,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	751	1	595	2	Y	20	75	1			46
							22	9									
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	676	1	475	2	Y	33					79
							36	9									
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	783	1	400	2	Y	37					116
							41	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1103	1	519	2	Y	172	121	1			167
							189	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	975	1	479	2	Y	33					200
							36	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	879	1	455	2	Y	13					213
							14	9									
07	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1097	1	375	2	Y	14					227
							15	9									
08	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	888	1	465	2	Y	6	219	1			14
							7	9									
09	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	611	1	486	2	Y	-0-					14
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	999	1	487	2	Y	-0-					14
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	913	1	403	2	Y	-0-					14
12	1147	N	512	-0-	-635	-0-	512	1			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	2	Y	16	14	1	1	8	4
							18	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	59	1	1864	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	54	1	1789	2	Y	18	16	1	2	8	4
							20	9									
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	53	1	1700	2	Y	17	16	1	1	8	4
							19	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	54	1	1729	2	Y	28	26	1	1	8	5
							31	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1910	2	Y	38	36	1	1	8	6
							42	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	57	1	1960	2	Y	23	22	1	1	8	6
							25	9									
09	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	37	1	1353	2	Y	19	16	1	1	8	8
							21	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	67	1	2276	2	Y	29	31	1	1	8	5
							32	9									
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	68	1	2168	2	Y	29	25	1	1	8	8
							32	9									
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	68	1	2223	2	Y	31	34	1			5
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	2			N	-0-					2
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					2
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					2
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					2
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	183	2	52	9	N	47					49
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	122	2	52	9	N	47					96
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					96
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					96
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					96
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11					107
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	194	2	24	9	N	22					129

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2749	-0-	-103	-0-	85	1	2499	2	Y	150	141	1			33
							165	9									
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	Y	180	177	1			36
							198	9									
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2629	2	Y	169	172	1			33
							186	9									
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	77	1	2529	2	Y	161	156	1			38
							177	9									
05	2945	N	2870	-0-	-75	-0-	83	1	2676	2	Y	101	115	1			24
							111	9									
06	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	82	1	2622	2	Y	67	69	1			22
							74	9									
07	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	79	1	2591	2	Y	84	83	1			23
							92	9									
08	2883	N	2796	-0-	-87	-0-	78	1	2662	2	Y	51	49	1	1	8	24
							56	9									
09	2790	N	2298	-0-	-492	-0-	61	1	2194	2	Y	39	35	1			28
							43	9									
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	80	1	2685	2	Y	65	72	1	1	8	20
							72	9									
11	2700	N	2559	-0-	-141	-0-	75	1	2414	2	Y	64	56	1	1	8	27
							70	9									
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	74	1	2419	2	Y	70	76	1			21
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 32,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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-	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-		-0-	-0-		29 1 22 9	850	2	Y	20	17	1	2	8	4
02	1204	N	725	-0-		-479	-0-		23 1 32 9	670	2	Y	29	28	1			5
03	1178	N	695	-0-		-483	-0-		20 1 26 9	649	2	Y	24	25	1			4
04	775	N	775	-0-		-0-	-0-		22 1 32 9	721	2	Y	29	25	1	3	8	5
05	814	N	814	-0-		-0-	-0-		24 1 34 9	756	2	Y	31	30	1	1	8	5
06	T. A.		813	-0-		813	813		23 1 46 9	744	2	Y	42	40	1	1	8	6
07	T. A.		847	-0-		847	1660		23 1 58 9	766	2	Y	53	51	1	1	8	7
08	T. A.		906	-0-		906	2566		25 1 36 9	845	2	Y	33	31	1	1	8	8
09	3279	X	713	-0-		-2566	-0-		18 1 29 9	666	2	Y	26	22	1	1	8	11
10	837	N	759	-0-		-78	-0-		21 1 42 9	696	2	Y	38	42	1	1	8	6
11	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-		29 1 62 9	937	2	Y	56	49	1	1	8	12
12	T. A.		941	-0-		941	941		26 1 72 9	843	2	Y	65	69	1			8

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-		-0-	-0-		5 1	145	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-		-0-	-0-		2 1	79	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-		-0-	-0-		2 1	54	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-		-0-	-0-		3 1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-		-0-	-0-		3 1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-		-0-	-0-		3 1	100	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	333	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	38	39	1			8
							42	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	47	46	1			9
							52	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	35	35	1			11
							39	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	Y	29	25	1			15
							32	9									
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	46	52	1			9
							51	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	Y	45	40	1			14
							50	9									
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	Y	49	54	1			9
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

01	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3643	-0-	-109	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3926	-0-	-94	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3896	-0-	-244	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	428	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	591	-0-	-649	-0-	475	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	294	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	274	162	1			112
							301	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	323	1	552	2	Y	-0-					112
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	610	1	127	2	Y	10					122
							11	9									
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	489	1	2095	2	Y	-0-					122
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	473	1	570	2	Y	-0-					122
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	485	1	298	2	Y	-0-					122
12	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	281	1	1690	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3750	-0-	-249	-0-	124	1	3618	2	Y	7	5	1	1	8	2
							8	9									
02	3892	X	3205	-0-	-687	-0-	106	1	3092	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	134	1	4265	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	109	1	3589	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
05	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	118	1	3772	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
06	4230	X	3704	-0-	-526	-0-	112	1	3591	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	114	1	3748	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	108	1	3690	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	3780	X	2954	-0-	-826	-0-	79	1	2874	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	3906	X	2934	-0-	-972	-0-	84	1	2849	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	121	1	3876	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	103	1	3387	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3109	-0-	-363	-0-	3109	2			N	-0-					22
02	3136	X	2700	-0-	-436	-0-	2700	2			N	-0-					22
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					22
04	3330	X	2075	-0-	-1255	-0-	2075	2			N	-0-					22
05	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3201	2			N	-0-					22
06	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3296	2			N	-0-					22
07	3441	X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2			N	-0-					22
08	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	2977	2			N	-0-					22
09	3300	X	2415	-0-	-885	-0-	2415	2			N	-0-					22
10	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	2805	2			N	-0-					22
11	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2582	2			N	-0-					22
12	2976	X	2359	-0-	-617	-0-	2359	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 33,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					51
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					51
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					51
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					51
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					51
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					51
07	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			N	-0-					51
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					51
09	1260	N	738	-0-	-522	-0-	738	2			N	-0-					51
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					51
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1134	2	1	9	N	1					52
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

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	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4001	2	2	9	N	2	2	8			69
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3483	2	1	9	N	1	1	8			69
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4242	2	24	9	N	22	2	8			89
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					89
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4033	2	67	9	N	61	1	8			149
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3708	2	22	9	N	20					169
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					169
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3889	2	2	9	N	2	2	8			169
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					169
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					169
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					169
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 46,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	Y	-0-					1
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					1
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	Y	-0-					1
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					1
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					1
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-					1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					1
12	341	X	293	-0-	-48	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1637	2			N	-0-					20
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					20
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					20
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					20
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					20
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					20
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					20
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					20
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					20
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					20
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					20
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	78	1	2292	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	3100	N	3111	-0-	11	11	95	1	3008	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3000	N	3340	-0-	340	351	98	1	3231	2	Y	10	6	1	4	8	2
							11	9									
05	2233	N	1882	-0-	-351	-0-	55	1	1759	2	Y	62	54	1	3	8	7
							68	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	2	Y	88	82	1	3	8	10
							97	9									
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	63	1	2059	2	Y	114	107	1	3	8	14
							125	9									
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	64	1	2196	2	Y	70	65	1	4	8	15
							77	9									
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	52	1	1869	2	Y	55	46	1	3	8	21
							61	9									
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	Y	89	95	1	4	8	11
							98	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	58	1	1863	2	Y	87	74	1	4	8	20
							96	9									
12	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	53	1	1753	2	Y	91	100	1			11
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 27,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2708	-0-	-733	-0-	349	1	2359	2	Y	-0-					7
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	666	1	3619	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	753	1	4002	2	Y	-0-					7
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	694	1	3334	2	Y	-0-					7
05	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	569	1	3024	2	Y	-0-					7
06	3960	X	3658	-0-	-302	-0-	656	1	3002	2	Y	-0-					7
07	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	636	1	2949	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
08	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	639	1	3107	2	Y	-0-					7
09	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	440	1	2146	2	Y	-0-					7
10	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	573	1	2729	2	Y	-0-					7
11	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	425	1	2603	2	Y	-0-					7
12	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	494	1	2663	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					2
02	2044	N	1544	-0-	-500	-0-	1544	2			N	-0-					2
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2258	2	6	9	N	5					7
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2167	2	7	9	N	6					13
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2218	2	13	9	N	12					25
06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	2045	2	9	9	N	8					33
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	2			N	-0-					33
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			N	-0-					33
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	2			N	-0-					33
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					33
11	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	1935	2			N	-0-					33
12	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1311	-0-	-2564	-0-	522	1	789	2	Y	-0-					190
02	3500	X	1792	-0-	-1708	-0-	469	1	1323	2	Y	-0-					190
03	2604	X	2092	-0-	-512	-0-	386	1	1706	2	Y	-0-					190
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	445	1	2665	2	Y	-0-					190
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	571	1	3844	2	Y	229	348	1	1	8	70
							252	9									
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	542	1	2752	2	Y	125	167	1	1	8	27
							138	9									
07	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	536	1	2482	2	Y	62	12	8			77
							68	9									
08	3875	X	3099	-0-	-776	-0-	529	1	2544	2	Y	24	2	8			99
							26	9									
09	3750	X	2497	-0-	-1253	-0-	417	1	1924	2	Y	142	174	1	2	8	65
							156	9									
10	3875	X	2879	-0-	-996	-0-	551	1	2328	2	Y	-0-					65
11	3420	X	2762	-0-	-658	-0-	519	1	2233	2	Y	9	2	8			72
							10	9									
12	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	564	1	1886	2	Y	27					99
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 33,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	488	1	740	2	Y	9	9	8			132
							10	9									
02	1288	N	884	-0-	-404	-0-	436	1	442	2	Y	5	5	8			132
							6	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	462	1	676	2	Y	-0-					132
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	363	1	194	2	Y	-0-					132
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	429	1	726	2	Y	1	1	8			132
							1	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	435	1	996	2	Y	-0-					132
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	476	1	848	2	Y	4	4	8			132
							4	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	454	1	945	2	Y	-0-					132
09	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	352	1	769	2	Y	-0-					132
10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	447	1	815	2	Y	-0-					132
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	430	1	801	2	Y	2					134
							2	9									
12	1147	N	477	-0-	-670	-0-	473	1	4	2	Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 13,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 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	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 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	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	3756	1	3731	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5798	-0-	-446	-0-	2866	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	3599	1	3181	2	Y	-0-					-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	3705	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6588	-0-	-325	-0-	3436	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6513	-0-	-177	-0-	3734	1	2779	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	3814	1	2799	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6709	-0-	-204	-0-	3893	1	2816	2	Y	-0-					-0-
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	3831	1	3102	2	Y	-0-					-0-
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	4296	1	2955	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	3561	1	2739	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6023	-0-	-580	-0-	3856	1	2167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	217	1 8 9	6359	2	Y	7	7	8			-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	201	1	5857	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	204	1	6492	2	Y	-0-					-0-
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	191	1 9	6315	2	Y	8	8	8			-0-
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	205	1 6 9	6583	2	Y	5	5	8			-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	198	1 3 9	6361	2	Y	3	3	8			-0-
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	200	1 4 9	6578	2	Y	4	4	8			-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	191	1 6 9	6532	2	Y	5	5	8			-0-
09	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	129	1 3 9	4676	2	Y	3	3	8			-0-
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	220	1 4 9	7423	2	Y	4	4	8			-0-
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	204	1 4 9	6540	2	Y	4	4	8			-0-
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	203	1	6662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	402	1 21 9	11764	2	Y	19	17	1			5
02	10920	X	10727	-0-	-193	-0-	356	1 24 9	10347	2	Y	22	22	1			5
03	12090	X	11717	-0-	-373	-0-	357	1 23 9	11337	2	Y	21	21	1			5
04	11700	X	11348	-0-	-352	-0-	333	1 21 9	10994	2	Y	19	19	1			5
05	12090	X	11754	-0-	-336	-0-	355	1 13 9	11386	2	Y	12	14	1			3
06	11700	X	11394	-0-	-306	-0-	344	1 1 9	11049	2	Y	1	2	1			2
07	11873	X	11764	-0-	-109	-0-	347	1 2 9	11415	2	Y	2	2	1			2
08	11749	X	11324	-0-	-425	-0-	322	1 1 9	11001	2	Y	1	1	1			2
09	11400	X	8204	-0-	-3196	-0-	221	1 1 9	7982	2	Y	1	1	1			2
10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	357	1 1 9	12074	2	Y	1	1	1			2
11	11400	X	10909	-0-	-491	-0-	330	1 1 9	10578	2	Y	1	1	1			2
12	11749	X	10875	-0-	-874	-0-	322	1 1 9	10552	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 134,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 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	23002	X	18373	-0-	-4629	-0-	606	1	17754	2	Y	12	7	1	5	8	3
							13	9									
02	19712	X	15813	-0-	-3899	-0-	525	1	15279	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	20584	X	17080	-0-	-3504	-0-	521	1	16550	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	19050	X	15810	-0-	-3240	-0-	464	1	15331	2	Y	14	7	1	6	8	4
							15	9									
05	19158	X	15823	-0-	-3335	-0-	478	1	15337	2	Y	7	4	1	4	8	3
							8	9									
06	17790	X	14369	-0-	-3421	-0-	434	1	13932	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
07	17515	X	14463	-0-	-3052	-0-	427	1	14030	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
08	17081	X	14232	-0-	-2849	-0-	404	1	13821	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
09	15810	X	11056	-0-	-4754	-0-	297	1	10753	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
10	15810	X	13614	-0-	-2196	-0-	391	1	13216	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
11	14370	X	12518	-0-	-1852	-0-	378	1	12134	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
*12	14477	X	12935	-0-	-1542	-0-	383	1	12552	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 176,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11617	-0-	-39	-0-	382	1	11201	2	Y	31	18	1	12	8	5
							34	9									
02	10724	X	10335	-0-	-389	-0-	343	1	9968	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	11873	X	11484	-0-	-389	-0-	350	1	11110	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	11490	X	11144	-0-	-346	-0-	326	1	10778	2	Y	36	20	1	15	8	6
							40	9									
05	11687	X	11423	-0-	-264	-0-	344	1	11049	2	Y	27	20	1	9	8	4
							30	9									
06	11250	X	10601	-0-	-649	-0-	320	1	10260	2	Y	19	13	1	6	8	4
							21	9									
07	11501	X	10593	-0-	-908	-0-	312	1	10256	2	Y	23	16	1	7	8	4
							25	9									
08	11501	X	9645	-0-	-1856	-0-	274	1	9352	2	Y	17	8	1	8	8	5
							19	9									
09	11130	X	9857	-0-	-1273	-0-	265	1	9575	2	Y	15	8	1	6	8	6
							17	9									
10	11408	X	10371	-0-	-1037	-0-	297	1	10046	2	Y	25	18	1	9	8	4
							28	9									
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	332	1	10647	2	Y	27	14	1	11	8	6
							30	9									
12	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	323	1	10607	2	Y	16	18	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 129,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	70	1	2025	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	62	1	2048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	71	1	2275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	63	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	61	1	1995	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	60	1	2045	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	48	1	1740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	61	1	2056	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	59	1	1903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	59	1	1933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	442	1	12942	2	Y	11	11	8			1
							12	9									
02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	393	1	11444	2	Y	-0-					1
03	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	400	1	12698	2	Y	-0-					1
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	372	1	12301	2	Y	14	14	8			1
							15	9									
05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	388	1	12470	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	364	1	11690	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	359	1	11800	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	309	1	10545	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
09	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	274	1	9915	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
10	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	350	1	11828	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
11	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	292	1	9372	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
12	12059	X	11722	-0-	-337	-0-	347	1	11375	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 142,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13017	-0-	-1708	-0-	428	1	12539	2	Y	45	32	1	10	8	9
							50	9									
02	12992	X	11452	-0-	-1540	-0-	379	1	11028	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
03	13919	X	12516	-0-	-1403	-0-	381	1	12092	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
04	12930	X	11896	-0-	-1034	-0-	348	1	11492	2	Y	51	36	1	13	8	10
							56	9									
05	13175	X	12170	-0-	-1005	-0-	367	1	11782	2	Y	19	16	1	7	8	6
							21	9									
06	12600	X	11519	-0-	-1081	-0-	348	1	11165	2	Y	5	2	1	5	8	4
							6	9									
07	12679	X	11534	-0-	-1145	-0-	340	1	11186	2	Y	7	2	1	5	8	4
							8	9									
08	12524	X	11249	-0-	-1275	-0-	320	1	10921	2	Y	7	1	1	6	8	4
							8	9									
09	11910	X	8883	-0-	-3027	-0-	239	1	8638	2	Y	5	1	1	4	8	4
							6	9									
10	12183	X	9390	-0-	-2793	-0-	270	1	9113	2	Y	6	1	1	5	8	4
							7	9									
11	11520	X	10023	-0-	-1497	-0-	303	1	9713	2	Y	6	1	1	5	8	4
							7	9									
12	11377	X	10388	-0-	-989	-0-	307	1	10080	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 134,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	443	1	12964	2	Y	63	34	1	26	8	11
							69	9									
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	388	1	11306	2	Y	43	43	1			11
							47	9									
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	392	1	12456	2	Y	42	42	1			11
							46	9									
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	367	1	12130	2	Y	71	38	1	32	8	12
							78	9									
05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	393	1	12626	2	Y	41	27	1	18	8	8
							45	9									
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	382	1	12274	2	Y	13	3	1	12	8	6
							14	9									
07	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	380	1	12479	2	Y	15	2	1	13	8	6
							17	9									
08	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	365	1	12469	2	Y	16	1	1	15	8	6
							18	9									
09	11400	X	11059	-0-	-341	-0-	297	1	10750	2	Y	11	1	1	10	8	6
							12	9									
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	372	1	12579	2	Y	15	2	1	13	8	6
							17	9									
11	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	368	1	11806	2	Y	14	1	1	13	8	6
							15	9									
12	12865	X	11901	-0-	-964	-0-	352	1	11547	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 150,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13422	-0-	-435	-0-	442	1	12947	2	Y	30	16	1	13	8	6
							33	9									
02	12516	X	11870	-0-	-646	-0-	394	1	11454	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
03	13671	X	11294	-0-	-2377	-0-	344	1	10928	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	13200	X	10360	-0-	-2840	-0-	303	1	10018	2	Y	35	18	1	16	8	7
							39	9									
05	13423	X	11816	-0-	-1607	-0-	356	1	11438	2	Y	20	13	1	9	8	5
							22	9									
06	12990	X	12475	-0-	-515	-0-	377	1	12090	2	Y	7	1	1	7	8	4
							8	9									
07	13144	X	12764	-0-	-380	-0-	377	1	12378	2	Y	8	8	8			4
							9	9									
08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	362	1	12381	2	Y	10	10	8			4
							11	9									
09	12480	X	11714	-0-	-766	-0-	315	1	11391	2	Y	7	7	8			4
							8	9									
10	12896	X	12782	-0-	-114	-0-	367	1	12405	2	Y	9	9	8			4
							10	9									
11	12480	X	12179	-0-	-301	-0-	368	1	11802	2	Y	8	8	8			4
							9	9									
12	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	371	1	12159	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 145,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10018	-0-	-522	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9016	-0-	-420	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9900	-0-	-330	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9529	-0-	-371	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9863	-0-	-243	-0-	9765	2	98	9	N	89					89
06	9690	X	9476	-0-	-214	-0-	9476	2			N	-0-					89
07	9982	X	9652	-0-	-330	-0-	9652	2			N	-0-					89
08	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	9575	2			N	-0-					89
09	9540	X	9241	-0-	-299	-0-	9145	2	96	9	N	87	176	1			-0-
10	9858	X	9817	-0-	-41	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9401	-0-	-79	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9594	-0-	-47	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	308	1	9007	2	Y	53	38	1	13	8	10
							58	9									
02	8036	X	7990	-0-	-46	-0-	264	1	7671	2	Y	50	49	1			11
							55	9									
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	273	1	8669	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	255	1	8436	2	Y	61	43	1	16	8	12
							67	9									
05	8897	X	8549	-0-	-348	-0-	258	1	8267	2	Y	22	18	1	9	8	7
							24	9									
06	8610	X	8365	-0-	-245	-0-	252	1	8103	2	Y	9	4	1	6	8	6
							10	9									
07	8897	X	8685	-0-	-212	-0-	256	1	8418	2	Y	10	4	1	7	8	5
							11	9									
08	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	247	1	8427	2	Y	11	2	1	9	8	5
							12	9									
09	8610	X	8114	-0-	-496	-0-	218	1	7887	2	Y	8	1	1	6	8	6
							9	9									
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	262	1	8832	2	Y	10	3	1	8	8	5
							11	9									
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	256	1	8200	2	Y	11	2	1	8	8	6
							12	9									
12	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	254	1	8329	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 103,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

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	15407	X	14716	-0-	-691	-0-		485	1	14210	2	Y	19	5	1	14	8	1
								21	9									
02	14028	X	13004	-0-	-1024	-0-		432	1	12565	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	15531	X	14273	-0-	-1258	-0-		435	1	13831	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-		405	1	13379	2	Y	22	5	1	17	8	1
								24	9									
05	14756	X	14260	-0-	-496	-0-		430	1	13816	2	Y	13	3	1	10	8	1
								14	9									
06	14250	X	13433	-0-	-817	-0-		406	1	13019	2	Y	7	7	8			1
								8	9									
07	14384	X	13878	-0-	-506	-0-		410	1	13459	2	Y	8	8	8			1
								9	9									
08	14260	X	13713	-0-	-547	-0-		389	1	13313	2	Y	10	10	8			1
								11	9									
09	13800	X	12554	-0-	-1246	-0-		337	1	12209	2	Y	7	7	8			1
								8	9									
10	14260	X	13236	-0-	-1024	-0-		380	1	12845	2	Y	10	10	8			1
								11	9									
11	13440	X	12945	-0-	-495	-0-		391	1	12544	2	Y	9	9	8			1
								10	9									
12	13888	X	13311	-0-	-577	-0-		394	1	12917	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 163,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

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	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-		372	1	6286	2	Y	-0-					80
02	5992	X	5528	-0-	-464	-0-		304	1	5184	2	Y	36	36	8			80
								40	9									
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-		323	1	6027	2	Y	1	1	8			80
								1	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-		324	1	5386	2	Y	-0-					80
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-		321	1	5621	2	Y	8	1	8			87
								9	9									
06	6450	X	5554	-0-	-896	-0-		328	1	5226	2	Y	-0-					87
07	6355	X	5845	-0-	-510	-0-		329	1	5460	2	Y	51	31	8			107
								56	9									
08	6355	X	5998	-0-	-357	-0-		317	1	5600	2	Y	74	176	1	3	8	2
								81	9									
09	5760	X	4883	-0-	-877	-0-		281	1	4589	2	Y	12	12	8			2
								13	9									
10	5952	X	5690	-0-	-262	-0-		321	1	5369	2	Y	-0-					2
11	5790	X	5747	-0-	-43	-0-		311	1	5435	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
12	5983	X	5563	-0-	-420	-0-		308	1	5255	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 69,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7561	-0-	-189	-0-	7561	2			N	-0-					27
02	7000	X	6826	-0-	-174	-0-	6826	2			N	-0-					27
03	7750	X	7438	-0-	-312	-0-	7438	2			N	-0-					27
04	7410	X	7132	-0-	-278	-0-	7132	2			N	-0-					27
05	7595	X	7095	-0-	-500	-0-	7095	2			N	-0-					27
06	7320	X	6667	-0-	-653	-0-	6667	2			N	-0-					27
07	7564	X	6893	-0-	-671	-0-	6893	2			N	-0-					27
08	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	6834	2			N	-0-					27
09	7140	X	5924	-0-	-1216	-0-	5924	2			N	-0-					27
10	7099	X	2138	-0-	-4961	-0-	2138	2			N	-0-					27
11	6660	X	2023	-0-	-4637	-0-	2023	2			N	-0-					27
12	6882	X	2587	-0-	-4295	-0-	2587	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 69,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	299	1	8764	2	Y	32	21	1	9	8	7
							35	9									
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	266	1	7744	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
03	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	292	1	9260	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	270	1	8917	2	Y	33	23	1	10	8	7
							36	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	267	1	8582	2	Y	31	25	1	6	8	7
							34	9									
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	249	1	7997	2	Y	32	28	1	4	8	7
							35	9									
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	247	1	8133	2	Y	41	36	1	4	8	8
							45	9									
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	239	1	8152	2	Y	26	21	1	5	8	8
							29	9									
09	7920	X	7792	-0-	-128	-0-	209	1	7561	2	Y	20	15	1	3	8	10
							22	9									
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	244	1	8235	2	Y	32	31	1	4	8	7
							35	9									
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	240	1	7687	2	Y	31	24	1	4	8	10
							34	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	240	1	7875	2	Y	30	33	1			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 102,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 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	11036	X	10614	-0-	-422	-0-	593	1	10015	2	Y	5	5	8			148
							6	9									
02	9128	X	8859	-0-	-269	-0-	489	1	8327	2	Y	39	39	8			148
							43	9									
03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	506	1	9425	2	Y	5	5	8			148
							6	9									
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	508	1	8428	2	Y	-0-					148
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	614	1	8413	2	Y	2	2	8			148
							2	9									
06	10260	X	8554	-0-	-1706	-0-	505	1	8042	2	Y	6	6	8			148
							7	9									
07	9951	X	8972	-0-	-979	-0-	517	1	8352	2	Y	94	170	1	32	8	40
							103	9									
08	9951	X	8944	-0-	-1007	-0-	479	1	8465	2	Y	-0-					40
09	8940	X	7375	-0-	-1565	-0-	452	1	6923	2	Y	-0-					40
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	529	1	8587	2	Y	-0-					40
11	8670	X	8560	-0-	-110	-0-	464	1	8096	2	Y	-0-					40
12	8959	X	8213	-0-	-746	-0-	456	1	7757	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 107,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14102	-0-	-406	-0-	464	1	13599	2	Y	35	16	1	18	8	5
							39	9									
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	411	1	11968	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
03	14508	X	13792	-0-	-716	-0-	420	1	13352	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
04	13920	X	13231	-0-	-689	-0-	387	1	12799	2	Y	41	18	1	22	8	6
							45	9									
05	14260	X	13790	-0-	-470	-0-	416	1	13346	2	Y	25	14	1	12	8	5
							28	9									
06	13650	X	13326	-0-	-324	-0-	402	1	12905	2	Y	17	10	1	8	8	4
							19	9									
07	13795	X	13663	-0-	-132	-0-	403	1	13235	2	Y	23	13	1	9	8	5
							25	9									
08	13795	X	13633	-0-	-162	-0-	387	1	13226	2	Y	18	8	1	10	8	5
							20	9									
09	13350	X	12904	-0-	-446	-0-	347	1	12543	2	Y	13	5	1	7	8	6
							14	9									
10	13795	X	13418	-0-	-377	-0-	385	1	13013	2	Y	18	11	1	9	8	4
							20	9									
11	13320	X	12754	-0-	-566	-0-	385	1	12348	2	Y	19	9	1	9	8	5
							21	9									
12	13330	X	13134	-0-	-196	-0-	388	1	12734	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 160,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9373	-0-	-423	-0-	9373	2			N	-0-					64
02	8792	X	8437	-0-	-355	-0-	8437	2			N	-0-					64
03	9641	X	9278	-0-	-363	-0-	9276	2	2	9	N	2	2	8			64
04	9300	X	8951	-0-	-349	-0-	8951	2			N	-0-					64
05	9455	X	9199	-0-	-256	-0-	9199	2			N	-0-					64
06	9060	X	8862	-0-	-198	-0-	8862	2			N	-0-					64
07	9331	X	9123	-0-	-208	-0-	9123	2			N	-0-					64
08	9269	X	9045	-0-	-224	-0-	9045	2			N	-0-					64
09	8940	X	8652	-0-	-288	-0-	8652	2			N	-0-					64
10	9207	X	8938	-0-	-269	-0-	8938	2			N	-0-					64
11	8850	X	8617	-0-	-233	-0-	8617	2			N	-0-					64
12	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	8774	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 107,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	692	1	5200	2	Y	19	19	8			175
							21	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	571	1	4204	2	Y	29	29	8			175
							32	9									
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	595	1	4994	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	706	1	4537	2	Y	22	22	8			175
							24	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	693	1	4512	2	Y	14	14	8			175
							15	9									
06	5730	X	4677	-0-	-1053	-0-	690	1	3976	2	Y	10	10	8			175
							11	9									
07	5580	X	3885	-0-	-1695	-0-	643	1	3199	2	Y	39	39	8			175
							43	9									
08	5580	X	4061	-0-	-1519	-0-	616	1	3428	2	Y	15	15	8			175
							17	9									
09	5280	X	3337	-0-	-1943	-0-	503	1	2821	2	Y	12	12	8			175
							13	9									
10	5208	X	4417	-0-	-791	-0-	562	1	3841	2	Y	13	13	8			175
							14	9									
11	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	613	1	3146	2	Y	12	12	8			175
							13	9									
12	4061	X	3197	-0-	-864	-0-	602	1	2595	2	Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 54,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11323	-0-	-829	-0-	5097	1	6194	2	Y	29	2	1	28	8	2
							32	9									
02	11788	X	10765	-0-	-1023	-0-	4297	1	6468	2	Y	-0-					2
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	5584	1	7614	2	Y	-0-					2
04	12630	X	11885	-0-	-745	-0-	5338	1	6519	2	Y	25	25	8			2
							28	9									
05	12090	X	10908	-0-	-1182	-0-	4905	1	5983	2	Y	18	14	8			6
							20	9									
06	12780	X	10579	-0-	-2201	-0-	4983	1	5566	2	Y	27	11	8			22
							30	9									
07	13206	X	11248	-0-	-1958	-0-	5539	1	5676	2	Y	30	14	8			38
							33	9									
08	13206	X	10955	-0-	-2251	-0-	5097	1	5832	2	Y	24	37	1	17	8	8
							26	9									
09	11880	X	9835	-0-	-2045	-0-	4666	1	5155	2	Y	13	13	8			8
							14	9									
10	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	5880	1	5600	2	Y	16	16	8			8
							18	9									
11	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	5358	1	6112	2	Y	15	15	8			8
							17	9									
*12	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	6111	1	6331	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 136,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9724	-0-	-320	-0-	544	1	9180	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8421	-0-	-7	-0-	456	1	7761	2	Y	185	32	8			153
							204	9									
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	474	1	8839	2	Y	16	2	8			167
							18	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	479	1	7948	2	Y	-0-					167
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	474	1	8306	2	Y	-0-					167
06	9420	X	8015	-0-	-1405	-0-	474	1	7541	2	Y	-0-					167
07	9331	X	7875	-0-	-1456	-0-	446	1	7396	2	Y	30	30	8			167
							33	9									
08	9331	X	7944	-0-	-1387	-0-	425	1	7519	2	Y	-0-					167
09	8490	X	6265	-0-	-2225	-0-	361	1	5904	2	Y	-0-					167
10	8773	X	7973	-0-	-800	-0-	450	1	7523	2	Y	-0-					167
11	8010	X	7599	-0-	-411	-0-	412	1	7187	2	Y	-0-					167
12	7936	X	7480	-0-	-456	-0-	414	1	7066	2	Y	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 97,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5307	-0-	-459	-0-	5307	2			N	-0-					54
02	5124	X	4738	-0-	-386	-0-	4738	2			N	-0-					54
03	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5369	2	2	9	N	2	2	8			54
04	5340	X	5254	-0-	-86	-0-	5254	2			N	-0-					54
05	5394	X	5294	-0-	-100	-0-	5294	2			N	-0-					54
06	5190	X	5043	-0-	-147	-0-	5043	2			N	-0-					54
07	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	2			N	-0-					54
08	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5098	2			N	-0-					54
09	5250	X	4906	-0-	-344	-0-	4884	2	22	9	N	20					74
10	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4994	2			N	-0-					74
11	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	4820	2			N	-0-					74
12	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	4892	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 60,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	943	1	9431	2	Y	-0-					143
02	8904	X	8399	-0-	-505	-0-	802	1	7556	2	Y	37	37	8			143
							41	9									
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	957	1	8641	2	Y	-0-					143
04	8760	X	8725	-0-	-35	-0-	973	1	7748	2	Y	4					147
							4	9									
05	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	972	1	8362	2	Y	5					152
							6	9									
06	10050	X	9011	-0-	-1039	-0-	1093	1	7798	2	Y	109	178	1			83
							120	9									
07	9610	X	9334	-0-	-276	-0-	1007	1	8287	2	Y	36	36	8			83
							40	9									
08	9610	X	9365	-0-	-245	-0-	948	1	8417	2	Y	-0-					83
09	9030	X	8111	-0-	-919	-0-	836	1	7264	2	Y	10	10	8			83
							11	9									
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	1187	1	8690	2	Y	-0-					83
11	9060	X	8881	-0-	-179	-0-	1101	1	7780	2	Y	-0-					83
12	9362	X	8616	-0-	-746	-0-	1118	1	7498	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 109,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	1	1052	2	N	-0-					175
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	161	1	525	2	N	-0-					175
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					175
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					175
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					175
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	137	1	781	2	N	-0-					175
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					175
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	221	1	449	2	N	-0-					175
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	268	1	835	2	N	-0-					175
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	398	1	821	2	N	-0-					175
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					175
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 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	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	2	N	-0-					14
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	361	1	1970	2	N	-0-					14
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					14
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					14
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					14
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	120	1	1563	2	N	-0-					14
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	207	1	1831	2	N	1	1	8			14
							1	9									
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	N	-0-					14
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	366	1	1669	2	N	-0-					14
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	336	1	1232	2	N	-0-					14
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					14
*12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 22,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-436	-0-	246	2			N	-0-					171
02	308	N	79	-0-	-229	-0-	79	2			N	-0-					171
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					171
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					171
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					171
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					171
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	266	1	641	2	N	-0-					171
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					171
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					171
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					171
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					171
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

01	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					88
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-					88
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					88
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					88
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					88
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					88
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					88
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					88
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					88
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					88
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

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-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	25559	2	129	9	Y	117	126	1			70
02	21868	X	21449	-0-	-419	-0-	21355	2	94	9	Y	85	117	1			38
03	26505	X	23647	-0-	-2858	-0-	23525	2	122	9	Y	111	116	1			33
04	25650	X	23064	-0-	-2586	-0-	22951	2	113	9	Y	103	114	1			22
05	26505	X	22688	-0-	-3817	-0-	22592	2	96	9	Y	87					109
06	24870	X	21741	-0-	-3129	-0-	21650	2	91	9	Y	83	141	1			51
07	23839	X	23332	-0-	-507	-0-	23225	2	107	9	Y	97	1	8			147
08	23839	X	23671	-0-	-168	-0-	23572	2	99	9	Y	90	146	1			91
09	23070	X	19345	-0-	-3725	-0-	19249	2	96	9	Y	87					178
10	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23582	2	103	9	Y	94	161	1			111
11	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	23340	2	147	9	Y	134	162	1			83
12	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24221	2	75	9	Y	68	137	1			14

TOTAL GAS PROD: 276,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	555	2	46	9	N	42					82
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18					100
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					100
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	517	2	56	9	N	51	111	1			40
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	607	2	22	9	N	20					60
07	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	2			N	-0-					60
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	519	2	35	9	N	32					92
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					92
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1208	2	N	-0-					92
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	91	-0-	91	91	35	2	56	9	N	51					208
05	14B	DENY	600	-0-	600	691	512	2	88	9	N	80					288
06	1111	R	420	-0-	-691	-0-	342	2	78	9	N	71	167	1			192
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	268	2	69	9	N	63					255
08	589	#	354	-0-	-235	-0-	284	2	70	9	N	64	172	1			147
09	570	#	441	-0-	-129	-0-	395	2	46	9	N	42					189
10	589	#	555	-0-	-34	-0-	497	2	58	9	N	53					242
11	593	R	593	-0-	-0-	-0-	523	2	70	9	N	64	170	1			136
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	611	2	69	9	N	63					199

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 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	0	N	-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-

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 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	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-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 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	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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	657	1	1883	2	Y	1	1	8				64
						1	9										
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	641	1	1909	2	Y	36						100
						40	9										
03	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	740	1	2184	2	Y	34						134
						37	9										
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	683	1	1828	2	Y	38	3	8				169
						42	9										
05	2604 N	1297	-0-	-1307	-0-	396	1	900	2	Y	1	1	8				169
						1	9										
06	2520 N	1793	-0-	-727	-0-	660	1	1133	2	Y	-0-						169
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	725	1	1950	2	Y	3						172
						3	9										
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	728	1	1974	2	Y	37	178	1	1	8		30
						41	9										
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	586	1	1660	2	Y	1	1	8				30
						1	9										
10	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	739	1	2317	2	Y	1	1	8				30
						1	9										
11	2520 N	1213	-0-	-1307	-0-	307	1	906	2	Y	-0-						30
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-						30

TOTAL GAS PROD: 25,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

01	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1336	2	15	9	N	14						72
02	1400 N	1239	-0-	-161	-0-	1227	2	12	9	N	11						83
03	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1359	2	4	9	N	4						87
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	67	1				20
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	2	9	9	N	8						28
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4						32
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3						35
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	N	2						37
09	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1339	1	236	2	N	-0-						37
*10	1674 N	292	-0-	-1382	-0-	292	1			N	-0-						37
11	1620 N	1392	-0-	-228	-0-	41	1	1351	2	N	-0-						37
*12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-						37

TOTAL GAS PROD: 15,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	64	62	1	6	8	16
							70	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	43	1	1243	2	N	79	78	1			17
							87	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	N	74	75	1			16
							81	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	N	78	69	1	7	8	18
							86	9									
05	1519	N	1108	-0-	-411	-0-	31	1	999	2	N	71	70	1	4	8	15
							78	9									
06	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	28	1	890	2	N	75	71	1	3	8	16
							83	9									
07	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	31	1	1008	2	N	95	90	1	3	8	18
							105	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	37	1	1262	2	N	59	54	1	4	8	19
							65	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	N	40	38	1	2	8	19
							44	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	37	1	1257	2	N	73	74	1	3	8	15
							80	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	2	N	73	62	1	3	8	23
							80	9									
12	1116	N	901	-0-	-215	-0-	24	1	793	2	N	76	83	1			16
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 14,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	757	2	147	9	N	134	127	1			41
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	568	2	174	9	N	158	160	1			39
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	503	2	175	9	N	159	156	1			42
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	524	2	164	9	N	149	141	1			50
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	529	2	161	9	N	146	143	1			53
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	423	2	151	9	N	137	143	1			47
07	713	N	459	-0-	-254	-0-	390	2	69	9	N	63	87	1			23
08	682	N	469	-0-	-213	-0-	438	2	31	9	N	28	27	1			24
09	570	N	360	-0-	-210	-0-	337	2	23	9	N	21	19	1			26
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	487	2	42	9	N	38	40	1			24
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	461	2	37	9	N	34	31	1			27
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37	41	1			23

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 299871 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 4961 - 4969

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0		2378	-0-	2378	B	2378		47	1	2329	2	N	2					2
									2	9									
04	0		5775	-0-	5775	B	8153		236	1	5502	2	N	34					36
									37	9									
05	0		12014	-0-	12014	B	20167		494	1	11509	2	N	10					46
									11	9									
06	2255		10424	-0-	8169	B	28336		425	1	9998	2	N	1					47
									1	9									
07	13981		9903	-0-	-4078	B	24258		407	1	9478	2	N	16					63
									18	9									
08	13981		9542	-0-	-4439	B	19819		436	1	9080	2	N	24					87
									26	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19819																			
09	13530		8762	-0-	-4768	B	15051		353	1	8407	2	N	2					89
									2	9									
10	10385		8592	-0-	-1793	B	13258		321	1	8248	2	N	21					110
									23	9									
*11	7832		7923	-0-	91	B	13349		269	1	7622	2	N	29	112	1			27
									32	9									
12	7441		7852	-0-	411	B	13760		227	1	7594	2	N	28					55
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 83,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 299799 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4785 - 4852

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	11185	-0-	11185	B	11185	11168	2	17	9	N	15					15		
04	0	12033	-0-	12033	B	23218	12008	2	25	9	N	23					38		
05	0	10667	-0-	10667	B	33885	10650	2	17	9	N	15					53		
06	0	9203	-0-	9203	B	43088	9183	2	20	9	N	18					71		
07	11506	8774	-0-	-2732	B	40356	8765	2	9	9	N	8					79		
08	16213	8308	-0-	-7905	B	32451	8299	2	9	9	N	8					87		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32451																			
09	15690	7760	-0-	-7930	B	24521	7736	2	24	9	N	22					109		
10	12043	7556	-0-	-4487	B	20034	7536	2	20	9	N	18					127		
11	9083	7201	-0-	-1882	B	18152	7193	2	8	9	N	7					134		
12	8628	7068	-0-	-1560	B	16592	7057	2	11	9	N	10					144		

TOTAL GAS PROD: 89,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 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	0		3360	-0-	3360 B	14293	3351	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	3080		3421	-0-	341 B	14634	3414	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14634																	
03	3410		3882	-0-	472 B	15106	3872	2	10	9	Y	9	4	1	1	8	4
04	0		3752	-0-	3752 B	18858	3744	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3410		3361	-0-	-49 B	18809	3361	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	3300		3656	-0-	356 B	19165	3656	2			Y	-0-					-0-
07	3410		3614	-0-	204 B	19369	3614	2			Y	-0-					-0-
08	3410		3532	-0-	122 B	19491	3529	2	3	9	Y	3	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19491																	
09	3300		3472	-0-	172 B	19663	3470	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2533		3347	-0-	814 B	20477	3345	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	2605		3069	-0-	464 B	20941	3066	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2458		3280	-0-	822 B	21763	3279	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 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	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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		91	-0-	91		91	4	1	87	2	N	-0-					125
07	14B2 EXT		118	-0-	118		209	5	1	113	2	N	-0-					125
08	14B2 EXT		59	-0-	59		268	3	1	56	2	N	-0-					125
09	319	X	51	-0-	-268		-0-	2	1	49	2	N	-0-					125
10	40	X	40	-0-	-0-		-0-	1	1	39	2	N	-0-					125
11	60	N	42	-0-	-18		-0-	2	1	40	2	N	-0-					125
12	62	N	61	-0-	-1		-0-	2	1	59	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30 550	1 9	664	2	N	500	416	1			334
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	18 617	1 9	558	2	N	561	710	1			185
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11 567	1 9	543	2	N	515	558	1			142
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21 503	1 9	491	2	N	457	517	1			82
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	22 493	1 9	519	2	N	448	374	1			156
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19 440	1 9	435	2	N	400	374	1			182
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22 483	1 9	500	2	N	439	389	1			232
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	23 481	1 9	486	2	N	437	412	1			257
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	20 350	1 9	476	2	N	318	446	1			129
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	18 391	1 9	474	2	N	355	368	1			116
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	16 326	1 9	467	2	N	296	175	1			237
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	13 321	1 9	416	2	N	292	374	1			155

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) //CONT.// 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	N	42					169
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1433	2	42	9	N	38					207
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1316	2	43	9	N	39	191	1			55
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1276	2	50	9	N	45					100
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	2	39	9	N	35					135
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1231	2	33	9	N	30	137	1			28
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1111	2	36	9	N	33					61
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	2	33	9	N	30					91
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					123
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1073	2	22	9	N	20					143
11	1080	N	823	-0-	-257	-0-	790	2	33	9	N	30					173
12	1116	N	893	-0-	-223	-0-	876	2	17	9	N	15	167	1			21

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 296080 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5854 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	47	1	1027	2	N	-0-					97
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	32	1	1042	2	N	80	80	1			97
							88	9									
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	20	1	1005	2	N	-0-					97
04	1050	N	850	-0-	-200	-0-	35	1	815	2	N	-0-					97
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					97
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	32	1	752	2	N	-0-					97
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	34	1	791	2	N	-0-					97
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-					97
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	28	1	671	2	N	-0-					97
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	28	1	721	2	N	-0-					97
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	21	1	610	2	N	-0-					97
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CARR WELL #: RRCID -> 297602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11606 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	374	1	1570	2	Y	9	8	1	1	8	2
						10	9									
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	336	1	1349	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	352	1	1375	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	355	1	1520	2	Y	11	9	1	1	8	3
						12	9									
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	367	1	1512	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	355	1	1464	2	Y	18	18	1			3
						20	9									
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	361	1	1540	2	Y	24	23	1			4
						26	9									
08	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	365	1	1574	2	Y	14	14	1			4
						15	9									
09	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	295	1	1279	2	Y	11	10	1			5
						12	9									
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	367	1	1624	2	Y	19	21	1			3
						21	9									
11	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	357	1	1529	2	Y	18	16	1			5
						20	9									
12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	366	1	1516	2	Y	20	22	1			3
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 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	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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2799 - 2803

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 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	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-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 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	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-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	N	10					78
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	N	16					94
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2147	2	22	9	N	20					114
04	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	2209	2	18	9	N	16					130
05	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1943	2	13	9	N	12					142
06	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	1699	2	11	9	N	10					152
07	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	1684	2	11	9	N	10					162
08	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1665	2	14	9	N	13					175
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	2	15	9	N	14					189
10	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1682	2	7	9	N	6					195
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2	7	9	N	6	57	1			144
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2087	2	19	9	N	17	146	1			15

TOTAL GAS PROD: 23,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1667	2	3	9	N	3					143
	02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	N	5					148
	03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					153
	04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					153
	05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					153
	06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					153
	07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					153
	08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					155
	09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					155
	10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					155
	11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					158
*12		1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7	9	N	6					164

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1760	-0-	-0-	-0-	1002	1	727	2	Y	28					38
							31	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	813	1	620	2	Y	16					54
							18	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1085	1	679	2	Y	-0-					54
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1050	1	312	2	Y	8					62
							9	9									
05	1023	N	175	-0-	-848	-0-	175	1			Y	-0-					62
06	1710	X	10	-0-	-1700	-0-	10	1			Y	-0-					62
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	183	245	1			-0-
08	1767	X	70	-0-	-1697	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
09	1380	X	140	-0-	-1240	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2T RRCID -> 300029 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5670 - 5699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					37
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					37
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					37
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8					45
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					45
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					45
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					45
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					45
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					45
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					45
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					45
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1899	2	25	9	N	23					422
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1777	2	26	9	N	24	175	1			271
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5					276
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1386	2	25	9	N	23					299
05	1984	N	1388	-0-	-596	-0-	1377	2	11	9	N	10					309
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12					321
07	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1056	2	11	9	N	10					331
08	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1172	2	2	9	N	2					333
09	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	1021	2	3	9	N	3					336
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1225	2	31	9	N	28					364
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1227	2	9	9	N	8					372
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	2	9	9	N	8					380

TOTAL GAS PROD: 15,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

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-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					8
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					8
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					8
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					8
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					8
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					8
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					8
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					8
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					8
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					8
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					8
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 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	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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					7
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					7
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					7
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					7
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					7
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	2			N	-0-					7
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					7
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					7
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 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	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	1	1	8			-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: 1

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

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-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

01	7037	X	5273	-0-	-1764	-0-	5273	2			N	-0-					105
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6731	2	61	9	N	55					160
03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8940	2	2	9	N	2	161	1	1	8	-0-
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7760	2	25	9	N	23					23
05	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	6517	2	31	9	N	28					51
06	6960	X	4192	-0-	-2768	-0-	4192	2			N	-0-					51
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					51
08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10152	2	64	9	N	58					109
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8241	2	21	9	N	19	128	1			-0-
10	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9100	2	90	9	N	82					82

TOTAL GAS PROD: 94,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 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	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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					61
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					61
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					61
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					61
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					61
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					61
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					61
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					61
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					61
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					61
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					61
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	583	2	97	9	N	88					120
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	476	2	54	9	N	49	42	1			127
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	549	2	97	9	N	88	157	1			58
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	500	2	79	9	N	72					130
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	568	2	109	9	N	99	152	1			77
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	436	2	122	9	N	111	159	1			29
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	551	2	97	9	N	88					117
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	568	2	111	9	N	101	149	1			69
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	383	2	109	9	N	99					168
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	431	2	89	9	N	81	138	1			111
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	472	2	106	9	N	96	150	1			57
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	592	2	99	9	N	90					147

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		47	1	1044	2	N	497	493	1			175
								547	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		29	1	928	2	N	424	424	1			175
								466	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		21	1	1049	2	N	592	519	1			248
								651	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		36	1	837	2	N	460	553	1			155
								506	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		42	1	973	2	N	561	483	1			233
								617	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		40	1	942	2	N	573	671	1			135
								630	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		36	1	853	2	N	647	434	1			348
								712	9									
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		37	1	781	2	N	601	612	1			337
								661	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		33	1	790	2	N	674	736	1			275
								741	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-		28	1	714	2	N	611	648	1			238
								672	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		17	1	481	2	N	671	624	1			285
								738	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		23	1	770	2	N	823	876	1			232
								905	9									

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,134

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	604	2			N	-0-					94
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					94
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					94
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					94
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					94
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					94
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					94
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					94
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					94
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	2			N	-0-					94
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					94
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1104	2			N	-0-					50
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	N	7					57
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	N	4					61
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7	9	N	6					67
05	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1132	2	1	9	N	1					68
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			N	-0-					68
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					68
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					68
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					68
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					68
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	N	3					71
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	N	19					90

TOTAL GAS PROD: 16,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	248	1	2417	2	N	-0-					7
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1	2119	2	N	-0-					7
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	248	1	2271	2	N	-0-					7
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	240	1	2228	2	N	-0-					7
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	248	1	2349	2	N	-0-					7
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	240	1	2247	2	N	6					13
							7	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	248	1	2350	2	N	-0-					13
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	248	1	2331	2	N	-0-					13
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	199	1	2048	2	N	-0-					13
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	248	1	2250	2	N	14					27
							15	9									
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	240	1	2357	2	N	30					57
							33	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	248	1	2431	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 30,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					23
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					23
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					23
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					23
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					23
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					23
08	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1457	2			N	-0-					23
*09	1620	N	1343	-0-	-277	-0-	1218	2	125	9	N	114	136	1	1	8	-0-
10	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-372	-0-	1612	2			N	-0-					20
02	1596	X	1412	-0-	-184	-0-	1412	2			N	-0-					20
03	1767	X	1404	-0-	-363	-0-	1404	2			N	-0-					20
04	1560	X	1459	-0-	-101	-0-	1459	2			N	-0-					20
05	1612	X	1195	-0-	-417	-0-	1195	2			N	-0-					20
06	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					20
07	1519	X	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					20
08	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			N	-0-					20
09	1380	N	965	-0-	-415	-0-	965	2			N	-0-					20
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					20
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					20
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 09/30/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 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-					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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 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-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

01	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	152	1	3344	2	N	-0-					64
02	3192	X	3100	-0-	-92	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					64
03	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	64	1	3183	2	N	31	31	1			64
							34	9									
04	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	135	1	3136	2	N	-0-					64
05	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	137	1	3198	2	N	-0-					64
06	3390	X	2946	-0-	-444	-0-	120	1	2826	2	N	-0-					64
07	3441	X	1377	-0-	-2064	-0-	57	1	1320	2	N	-0-					64
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	162	1	3386	2	N	-0-					64
09	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	130	1	3118	2	N	-0-					64
10	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	114	1	2925	2	N	-0-					64
11	3420	X	2869	-0-	-551	-0-	98	1	2771	2	N	-0-					64
12	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	99	1	3317	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 36,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 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	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-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-	43	1			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	302	1			165
02	476	N	182	-0-	-294	-0-	6	2	176	9	N	160	179	1			146
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	212	159	1			199
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	2	260	9	N	236	238	1			197
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	193	236	1			154
							212	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	36	93	1			97
							40	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	145	152	1			90
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	132	144	1			78
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	198	91	1			185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3592	-0-	-97	-0-	155	1	3416	2	N	19					85
							21	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	102	1	3313	2	N	34					119
							37	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	78	1	3860	2	N	40	119	1			40
							44	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	158	1	3674	2	N	27					67
							30	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	163	1	3799	2	N	28					95
							31	9									
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	150	1	3538	2	N	33	86	1			42
							36	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	166	1	3868	2	N	48					90
							53	9									
08	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	173	1	3581	2	N	13	48	1			55
							14	9									
09	3840	X	737	-0-	-3103	-0-	29	1	683	2	N	23					78
							25	9									
10	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	124	1	3182	2	N	42					120
							46	9									
11	3840	X	2254	-0-	-1586	-0-	76	1	2141	2	N	34	55	1			99
							37	9									
12	3968	X	1596	-0-	-2372	-0-	46	1	1548	2	N	2					101
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1238	-0-	-1118	-0-	18	1	398	2	N	747	792	1			94
							822	9									
02	2128	X	2000	-0-	-128	-0-	42	1	1367	2	N	537	501	1			130
							591	9									
03	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	29	1	1480	2	N	672	600	1			202
							739	9									
04	2280	X	1643	-0-	-637	-0-	34	1	791	2	N	744	879	1			67
							818	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	794	692	1			169
							873	9									
06	2190	N	584	-0-	-1606	-0-	4	1	93	2	N	443	495	1			117
							487	9									
07	1705	N	862	-0-	-843	-0-	1	2	861	9	N	783	808	1			92
08	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	3	2	1093	9	N	994	852	1			234
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	685	812	1			107
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	1	2	988	9	N	898	821	1			184
11	1050	N	842	-0-	-208	-0-	9	2	833	9	N	757	746	1			195
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	12	2	888	9	N	807	762	1			240

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,861

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2797	-0-	-1977	-0-	2797	2			N	-0-					118
02	4228 X	3965	-0-	-263	-0-	3965	2			N	-0-					118
03	4588 X	4031	-0-	-557	-0-	4031	2			N	-0-					118
04	4440 X	3781	-0-	-659	-0-	3769	2	12	9	N	11					129
05	4588 X	3654	-0-	-934	-0-	3619	2	35	9	N	32					161
06	4260 X	3361	-0-	-899	-0-	3361	2			N	-0-					161
07	4402 X	3570	-0-	-832	-0-	3570	2			N	-0-					161
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					161
09	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3656	2	34	9	N	31	154	1			38
10	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-					38
11	3960 X	3703	-0-	-257	-0-	3703	2			N	-0-					38
12	4092 X	3895	-0-	-197	-0-	3895	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 43,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 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	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					66
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	N	7					73
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	627	2	25	9	N	23					96
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13					109
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					109
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					109
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	609	2	10	9	N	9					118
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					121
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	573	2	11	9	N	10					131
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					131
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	590	2	1	9	N	1					132
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					135

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 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	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					43
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					43
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					43
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					43
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					43
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					43
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					43
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					43
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					43
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					43
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

01	2825	N	2815	-0-	-10	-0-	2784	2	31	9	N	28					229
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2328	2	26	9	N	24					253
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2358	2	21	9	N	19	138	1			134
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2283	2	35	9	N	32					166
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2303	2	26	9	N	24					190
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2185	2	26	9	N	24	173	1			41
07	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1890	2	23	9	N	21					62
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	N	23					85
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	2	24	9	N	22					107
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2171	2	25	9	N	23					130
11	2160	N	1553	-0-	-607	-0-	1540	2	13	9	N	12	96	1			46
12	2170	N	595	-0-	-1575	-0-	595	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 25,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					34
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					34
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					34
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					34
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					34
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					34
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					34
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					34
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					34
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 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	961	N	883	-0-	-78	-0-	876	2	7	9	N	6					158
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	794	2	26	9	N	24					182
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	915	2	18	9	N	16	170	1			28
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13					41
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					43
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	2	22	9	N	20					63
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	970	2	29	9	N	26					89
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2					91
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	908	2	20	9	N	18					109
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					118
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10	77	1			51
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	N	15					66

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4021	-0-		921	2204		3990	2	31	9	N	28					115
02	2800	N	3491	-0-		691	2895		3466	2	25	9	N	23					138
03	6547	X	3652	-0-		-2895	-0-		3628	2	24	9	N	22					160
04	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-		3488	2	17	9	N	15					175
05	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-		3305	2	9	9	N	8					183
06	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-		3354	2	20	9	N	18					201
07	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-		3331	2	22	9	N	20					221
08	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-		3273	2	13	9	N	12	171	1			62
09	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-		3303	2	20	9	N	18					80
10	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-		3386	2	19	9	N	17					97
11	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-		3213	2	17	9	N	15					112
*12	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-		3339	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 41,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3448	-0-		348	348		3381	2	67	9	N	61	169	1			110
02	2800	N	2983	-0-		183	531		2932	2	51	9	N	46					156
03	3100	N	2984	-0-		-116	415		2929	2	55	9	N	50					206
04	3315	X	2900	-0-		-415	-0-		2847	2	53	9	N	48	174	1			80
05	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-		2802	2	42	9	N	38					118
06	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-		2662	2	53	9	N	48					166
07	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-		2815	2	31	9	N	28	166	1			28
08	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-		2672	2	64	9	N	58					86
09	2273	X	2273	-0-		-0-	-0-		2240	2	33	9	N	30					116
10	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-		2774	2	53	9	N	48					164
11	2797	N	2797	-0-		-0-	-0-		2745	2	52	9	N	47	78	1			133
12	2857	N	2857	-0-		-0-	-0-		2835	2	22	9	N	20					153

TOTAL GAS PROD: 34,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

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	899	N	855	-0-		-44	-0-		827	2	28	9	N	25					218
02	783	N	783	-0-		-0-	-0-		758	2	25	9	N	23					241
03	899	N	-0-	-0-		-899	-0-						N	-0-					241
04	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					241
05	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					241
06	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					241
07	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					241
08	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					241
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					241
10	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					241
11	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					241
*12	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					241

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2025

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					49
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					49
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					49
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					49
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					49
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					49
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					49
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					49
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	N	3					83
02	3108	X	162	-0-	-2946	-0-	162	2			N	-0-					83
03	3441	X	90	-0-	-3351	-0-	90	2			N	-0-					83
04	3330	X	663	-0-	-2667	-0-	655	2	8	9	N	7					90
05	1271	X	288	-0-	-983	-0-	288	2			N	-0-					90
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					93
07	682	X	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					93
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					93
09	744	X	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					96
10	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					96
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1					97
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1124	2			N	-0-					8
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					8
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					8
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					8
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					8
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					8
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					8
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					8
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					8
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					8
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					8
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					32
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					32
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					32
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					32
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					32
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					32
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					32
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					32
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					32
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3587	2	11	9	N	10					113
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	66	9	N	60	173	1			-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3214	2	101	9	N	92					92
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3355	2	55	9	N	50					142
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3484	2	7	9	N	6					148

TOTAL GAS PROD: 40,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					6
02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					6
03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					6
04	2455	N	2161	-0-	-294	-0-	2161	2			N	-0-					6
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					6
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					6
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					6
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					6
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					6
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					6
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					6
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 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	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	149	1	3773	2	N	-0-					89
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	134	1	3300	2	N	-0-					89
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	149	1	3573	2	N	146					235
							161	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	144	1	3326	2	N	79					314
							87	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	149	1	3569	2	N	12					326
							13	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3452	2	N	-0-					326
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	149	1	3694	2	N	14					340
							15	9									
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	149	1	3503	2	N	48	177	1			211
							53	9									
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					211
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	149	1	3455	2	N	62	179	1			94
							68	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	144	1	3224	2	N	9					103
							10	9									
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	85	1	2923	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 42,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	Y	3	3	8			70
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	441	2			Y	-0-					70
03	682	N	417	-0-	-265	-0-	417	2			Y	-0-					70
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					72
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-					72
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					72
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2					74
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	8			74
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					75
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	398	2	4	9	Y	4					79
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					79
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2844	-0-	-0-	-0-	589	1 9	2254	2	Y	1	1	8			-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	513	1	1995	2	Y	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	586	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	561	1 9	2200	2	Y	1	1	8			-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	504	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	766	-0-	-1274	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	422	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1521	-0-	-587	-0-	589	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	437	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3231	-0-	131	131	494	1	2737	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2971	-0-	-29	102	570	1	2401	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	197	589	1	2606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	149	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	134	1	3254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	149	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	144	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	144	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	149	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	149	1	3078	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	114	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	144	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	144	1	3371	2	N	14					14
							15	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	149	1	3342	2	N	14					28
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 41,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	SHUT IN	-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196

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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	126	1	200	2	Y	279	255	1	20	8	54				
							307	9													
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	143	2	Y	329	320	1			63				
							362	9													
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	132	2	Y	307	311	1			59				
							338	9													
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	325	283	1	26	8	75				
							358	9													
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	307	287	1	15	8	80				
							338	9													
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	Y	196	207	1	10	8	59				
							216	9													
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	237	227	1	11	8	58				
							261	9													
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	Y	175	149	1	14	8	70				
							193	9													
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	105	1	42	2	Y	102	105	1	10	8	57				
							112	9													
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	146	1	101	2	Y	191	184	1	14	8	50				
							210	9													
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	141	1	92	2	Y	186	155	1	12	8	69				
							205	9													
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	157	1	102	2	Y	190	208	1			25				
							209	9													

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		32	1	946	2	Y	253	237	1			57
								278	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		45	1	1315	2	Y	306	301	1			62
								337	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		52	1	1650	2	Y	287	292	1			57
								316	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-		48	1	1585	2	Y	273	265	1			65
								300	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		49	1	1587	2	Y	231	247	1			49
								254	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-		47	1	1502	2	Y	217	217	1			49
								239	9									
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-		42	1	1382	2	Y	277	271	1			55
								305	9									
08	1798	N	1203	-0-	-595	-0-		29	1	992	2	Y	165	162	1			58
								182	9									
09	1740	N	892	-0-	-848	-0-		20	1	729	2	Y	130	115	1			73
								143	9									
10	1736	N	906	-0-	-830	-0-		19	1	654	2	Y	212	238	1			47
								233	9									
11	1170	N	932	-0-	-238	-0-		21	1	682	2	Y	208	185	1			70
								229	9									
12	930	N	669	-0-	-261	-0-		13	1	425	2	Y	210	232	1			48
								231	9									

TOTAL GAS PROD: 16,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		48	1	1410	2	Y	60	55	1	1	8	21
								66	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		46	1	1329	2	Y	69	69	1			21
								76	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		46	1	1477	2	Y	67	67	1			21
								74	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-		42	1	1380	2	Y	64	61	1	1	8	23
								70	9									
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-		39	1	1263	2	Y	181	164	1	1	8	39
								199	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		43	1	1369	2	Y	364	350	1			53
								400	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		42	1	1392	2	Y	475	459	1	1	8	68
								523	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-		39	1	1343	2	Y	283	277	1	1	8	73
								311	9									
09	1770	N	1494	-0-	-276	-0-		34	1	1215	2	Y	223	196	1	1	8	99
								245	9									
10	1829	N	1751	-0-	-78	-0-		39	1	1313	2	Y	363	407	1	1	8	54
								399	9									
11	1650	N	1599	-0-	-51	-0-		36	1	1169	2	Y	358	317	1	1	8	94
								394	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		41	1	1354	2	Y	388	426	1			56
								427	9									

TOTAL GAS PROD: 19,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	989	2	Y	31	28	1	1	8	8
							34	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
03	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	35	1	1111	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	Y	36	34	1	1	8	9
							40	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	Y	23	25	1	1	8	6
							25	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	42	1	1341	2	Y	12	12	1	1	8	5
							13	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	43	1	1420	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	40	1	1365	2	Y	9	8	1	1	8	5
							10	9									
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	33	1	1179	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	39	1	1320	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
11	1380	N	893	-0-	-487	-0-	27	1	856	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	1271	N	491	-0-	-780	-0-	14	1	465	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	7165	2	349	9	N	317	310	1	2	8	89
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6357	2	242	9	N	220	307	1	1	8	1
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7259	2	339	9	N	308	161	1	3	8	145
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7295	2	278	9	N	253	329	1			69
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7377	2	337	9	N	306	307	1	1	8	67
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7011	2	260	9	N	236	163	1			140
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7557	2	334	9	N	304	311	1			133
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7343	2	297	9	N	270	319	1			84
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6675	2	285	9	N	259	314	1			29
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7342	2	271	9	N	246	135	1			140
*11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7342	2	286	9	N	260	316	1	1	8	83
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6978	2	264	9	N	240	291	1			32

TOTAL GAS PROD: 89,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,219

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	554	-0-	-221	-0-	171	1	354	2	N	26	94	1			59
							29	9									
02	700	X	407	-0-	-293	-0-	124	1	263	2	N	18					77
							20	9									
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	292	1	524	2	N	9					86
							10	9									
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	153	1	288	2	N	39	57	1			68
							43	9									
05	558	X	429	-0-	-129	-0-	150	1	270	2	N	8					76
							9	9									
06	810	N	402	-0-	-408	-0-	153	1	240	2	N	8					84
							9	9									
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	166	1	247	2	N	8					92
							9	9									
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	143	1	241	2	N	4	89	1			7
							4	9									
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	136	1	222	2	N	-0-					7
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	157	1	223	2	N	-0-					7
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	144	1	242	2	N	-0-					7
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	170	1	248	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

01	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 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	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-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					90
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) //CONT.// 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2504	-0-	-224	-0-	108	1	2389	2	N	6					39
							7	9									
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	82	1	2676	2	N	4					43
							4	9									
03	2821	N	2813	-0-	-8	-0-	55	1	2754	2	N	4					47
							4	9									
04	2430	N	1858	-0-	-572	-0-	77	1	1781	2	N	-0-					47
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	123	1	2874	2	N	-0-					47
06	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	109	1	2558	2	N	14					61
							15	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	104	1	2426	2	N	6					67
							7	9									
08	3007	N	2088	-0-	-919	-0-	96	1	1991	2	N	1	46	1			22
							1	9									
09	2670	N	1932	-0-	-738	-0-	78	1	1854	2	N	-0-					22
10	2542	N	2021	-0-	-521	-0-	76	1	1939	2	N	5					27
							6	9									
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2273	2	N	8					35
							9	9									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	N	11					46
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

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-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	124	2	N	-0-					24
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					24
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					24
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					24
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					24
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					24
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					24
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					24
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					24
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	N	-0-					24
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	N	-0-					24
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1 7 9	2010	2	N	6					12
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1 29 9	1991	2	N	26					38
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	1762	2	N	4					42
04	2040	N	1125	-0-	-915	-0-	46	1 7 9	1072	2	N	6					48
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93	1 15 9	2169	2	N	14					62
06	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	66	1 1 9	1541	2	N	1					63
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	42	1 8 9	985	2	N	7					70
08	2263	N	904	-0-	-1359	-0-	41	1 11 9	852	2	N	10					80
09	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	44	1 8 9	1057	2	N	7	74	1			13
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	1176	2	N	6					19
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1 7 9	1438	2	N	6					25
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	24	1 2 9	797	2	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 17,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	1398	2	N	5					75
02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	41	1 7 9	1325	2	N	6					81
03	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	24	1 8 9	1155	2	N	7					88
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1 13 9	1416	2	N	12					100
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	59	1 32 9	1393	2	N	29	104	1			25
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	59	1 36 9	1404	2	N	33					58
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	62	1 26 9	1432	2	N	24					82
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1 41 9	1457	2	N	37	108	1			11
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	59	1	1389	2	N	-0-					11
10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	49	1	1259	2	N	-0-					11
11	1530	N	51	-0-	-1479	-0-	2	1	49	2	N	-0-					11
12	1488	N	15	-0-	-1473	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 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	8122	X	6000	-0-	-2122	-0-	248	1	5463	2	N	263	259	1			151
							289	9									
02	6916	X	5050	-0-	-1866	-0-	143	1	4661	2	N	224	306	1			69
							246	9									
03	6913	X	4432	-0-	-2481	-0-	84	1	4148	2	N	182	71	1			180
							200	9									
04	5820	X	3541	-0-	-2279	-0-	139	1	3224	2	N	162	163	1			179
							178	9									
05	6014	X	4608	-0-	-1406	-0-	182	1	4231	2	N	177	186	1			170
							195	9									
06	5820	X	4050	-0-	-1770	-0-	158	1	3698	2	N	176	227	1			119
							194	9									
07	5580	X	4181	-0-	-1399	-0-	162	1	3778	2	N	219	163	1			175
							241	9									
08	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	188	1	3912	2	N	224	244	1			155
							246	9									
09	4470	X	3793	-0-	-677	-0-	143	1	3423	2	N	206	192	1			169
							227	9									
10	4619	X	4092	-0-	-527	-0-	149	1	3827	2	N	105	122	1			152
							116	9									
11	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	130	1	3665	2	N	245	140	1			257
							270	9									
12	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	111	1	3697	2	N	223	321	1			159
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 52,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,406

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 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	1178	X	443	-0-	-735	-0-	18	1	397	2	N	25	86	1			100
							28	9									
02	812	X	109	-0-	-703	-0-	3	1	95	2	N	10					110
							11	9									
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					110
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					110
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					110
06	420	X	37	-0-	-383	-0-	2	1	35	2	N	-0-					110
07	124	X	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	249	1	1243	2	Y	18					160
							20	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	224	1	1662	2	Y	-0-					160
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	338	1	2321	2	Y	2					162
							2	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	255	1	1869	2	Y	5					167
							6	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	226	1	1901	2	Y	-0-	126	1			41
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1823	2	Y	14					55
							15	9									
07	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	193	1	1960	2	Y	7					62
							8	9									
08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	98	1	1851	2	Y	2					64
							2	9									
09	1950	N	1717	-0-	-233	-0-	184	1	1530	2	Y	3					67
							3	9									
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	412	1	1866	2	Y	2					69
							2	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	372	1	1889	2	Y	-0-					69
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	51	1	2084	2	Y	8					77
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					245
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	N	7					252
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2803	2	23	9	N	21					273
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2703	2	59	9	N	54					327
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	N	15					342
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2467	2	9	9	N	8					350
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2369	2	19	9	N	17	164	1			203
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2542	2	13	9	N	12					215
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2400	2	15	9	N	14					229
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2405	2	14	9	N	13					242
11	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2087	2	20	9	N	18					260
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15					275

TOTAL GAS PROD: 31,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 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	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3766	-0-	-109	-0-	164	1	3602	2	N	-0-					61
02	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	103	1	3341	2	N	-0-					61
03	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	74	1	3641	2	N	-0-					61
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	150	1	3486	2	N	-0-					61
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	155	1	3601	2	N	7					68
							8	9									
06	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	147	1	3453	2	N	-0-					68
07	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	154	1	3571	2	N	-0-					68
08	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	172	1	3578	2	N	-0-					68
09	3630	X	3593	-0-	-37	-0-	144	1	3449	2	N	-0-					68
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	142	1	3649	2	N	-0-					68
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	124	1	3506	2	N	-0-					68
12	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	108	1	3613	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 44,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1189	-0-	-51	-0-	52	1	1137	2	N	-0-					85
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	35	1	1142	2	N	-0-					85
03	1240	N	652	-0-	-588	-0-	13	1	639	2	N	-0-					85
04	1140	N	694	-0-	-446	-0-	28	1	666	2	N	-0-					85
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	N	-0-					85
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	24	1	560	2	N	-0-					85
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	25	1	588	2	N	-0-					85
08	713	N	496	-0-	-217	-0-	23	1	473	2	N	-0-					85
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	21	1	505	2	N	-0-					85
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	19	1	492	2	N	-0-					85
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	16	1	461	2	N	-0-					85
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	13	1	450	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	184	-0-	184	184	8	1	176	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	3538	-0-	3538	3722	144	1	3382	2	N	11					11
							12	9									
07		14B2 EXT	2582	-0-	2582	6304	106	1	2468	2	N	7					18
							8	9									
08	8000	X	1696	-0-	-6304	-0-	78	1	1618	2	N	-0-					18
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	134	1	3211	2	N	-0-					18
10	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	125	1	3207	2	N	5					23
							6	9									
11	3540	X	2967	-0-	-573	-0-	101	1	2856	2	N	9					32
							10	9									
12	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	86	1	2889	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 20,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					27
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		234	-0-	234	234	10	1	224	2	N	-0-					27
07	14B2 EXT		234	-0-	234	468	10	1	224	2	N	-0-					27
08	14B2 EXT		233	-0-	233	701	11	1	222	2	N	-0-					27
09	942	X	241	-0-	-701	-0-	10	1	231	2	N	-0-					27
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					27
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	225	2	N	-0-					27
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	7	1	234	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	N	156	173	1			228
							172	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	779	2	N	83	141	1			170
							91	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	817	2	N	124					294
							136	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	27	132	1			189
							30	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	886	2	N	128	162	1			155
							141	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	840	2	N	112	84	1			183
							123	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	155	166	1			172
							171	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	N	107					279
							118	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	N	109	138	1			250
							120	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	37					287
							41	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	44	169	1			162
							48	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	82					244
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					53
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					53
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					53
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					53
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					53
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					53
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					53
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					53
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					53
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

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-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 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	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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	862	2	2	9	N	2					59
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	N	1					60
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6	9	N	5					65
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					67
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1657	2	1	9	N	1					68
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5					73
07	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1728	2			N	-0-					73
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					76
09	2130	N	1603	-0-	-527	-0-	1602	2	1	9	N	1					77
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3					80
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2073	2	2	9	N	2					82
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 21,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		638	-0-	638	638	628	2	10	9	N	9					127
03	14B2 EXT		1889	-0-	1889	2527	1889	2			N	-0-					127
04	14B2 EXT		528	-0-	528	3055	528	2			N	-0-					127
05	14B2 EXT		440	-0-	440	3495	440	2			N	-0-					127
06	4265	X	770	-0-	-3495	-0-	770	2			N	-0-					127
07	1891	X	686	-0-	-1205	-0-	686	2			N	-0-					127
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					127
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					127
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					127
11	1140	N	264	-0-	-876	-0-	255	2	9	9	N	8	101	1			34
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2					35
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9	9	N	8					43
03	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1794	2	13	9	N	12					55
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2005	2	31	9	N	28					83
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6					89
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	N	8					97
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8					105
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1821	2	62	9	N	56					161
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3					164
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1820	2	1	9	N	1					165
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1979	2	149	9	N	135					300
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 23,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

01	3100 N	3146	-0-	46	263	3146	2			N	-0-					1
02	3108 X	2845	-0-	-263	-0-	2845	2			N	-0-					1
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					1
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					1
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					1
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					1
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					1
08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					1
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					1
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					1
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					1
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299592 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6306 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	310	1	10575	2	N	2					112
							2	9									
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	280	1	9233	2	N	71					183
							78	9									
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	310	1	10804	2	N	19	179	1			23
							21	9									
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	300	1	10881	2	N	5					28
							6	9									
05	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	310	1	10863	2	N	-0-					28
06	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	300	1	10657	2	N	72					100
							79	9									
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	310	1	10867	2	N	30					130
							33	9									
08	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	310	1	10679	2	N	48					178
							53	9									
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	248	1	9227	2	N	-0-					178
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	310	1	11229	2	N	17					195
							19	9									
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	253	1	7867	2	N	3	180	1			18
							3	9									
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	250	1	10239	2	N	37					55
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 126,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					68
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					68
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					68
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					68
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					68
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	N	-0-					68
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					68
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					68
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					68
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					68
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					68
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3956	-0-	-74	-0-	138	1	3041	2	N	706	782	1			358
							777	9									
02	3640	X	2262	-0-	-1378	-0-	54	1	1772	2	N	396	450	1			304
							436	9									
03	4030	X	2576	-0-	-1454	-0-	38	1	1890	2	N	589	579	1			314
							648	9									
04	3840	X	3105	-0-	-735	-0-	96	1	2243	2	N	696	666	1			344
							766	9									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	104	1	2423	2	N	595	700	1			239
							655	9									
06	3840	X	3010	-0-	-830	-0-	95	1	2234	2	N	619	668	1			190
							681	9									
07	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	86	1	2001	2	N	536	602	1			124
							590	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	120	1	2502	2	N	697	647	1			174
							767	9									
09	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	101	1	2408	2	N	459	443	1			190
							505	9									
10	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	91	1	2349	2	N	428	359	1			259
							471	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	82	1	2321	2	N	925	907	1			277
							1018	9									
12	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	72	1	2384	2	N	592	654	1			215
							651	9									

TOTAL GAS PROD: 36,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,238

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					76
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					76
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					76
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					76
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					76
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					76
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					76
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					76
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					76
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8					84
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					84
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					24
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	N	14					38
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2	17	9	N	15					53
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1912	2	29	9	N	26					79
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2	8	9	N	7					86
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	N	8					94
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2377	2	9	9	N	8					102
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	N	10					112
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2655	2	11	9	N	10					122
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2323	2	11	9	N	10					132
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6					138
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2327	2	13	9	N	12					150

TOTAL GAS PROD: 24,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8			102
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2156	2	36	9	N	33	1	8			134
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					134
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					134
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					134
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					134
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					134
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					134
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2	2	8			134
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					134
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					134
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 28,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	858	2	N	-0-					78
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	60	1	780	2	N	-0-					78
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	329	1	1519	2	N	308	337	1	1	8	48
							339	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	324	1	1322	2	N	319	336	1	1	8	30
							351	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	311	1	1006	2	N	174	181	1			23
							191	9									
06	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	266	1	911	2	N	119					142
							131	9									
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	335	1	1009	2	N	315	344	1			113
							347	9									
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	330	1	988	2	N	173	161	1			125
							190	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	268	1	902	2	N	188	171	1			142
							207	9									
10	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	335	1	1021	2	N	145	172	1			115
							160	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	324	1	938	2	N	226	178	1			163
							249	9									
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	270	1	893	2	N	75	178	1			60
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 17,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					3
02	1820	N	971	-0-	-849	-0-	971	2			N	-0-					3
03	2201	N	1118	-0-	-1083	-0-	1118	2			N	-0-					3
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					3
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1935	2	53	9	N	48					51
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2374	2	8	9	N	7	1	8			57
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	2	20	9	N	18					75
08	1984	N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2			N	-0-					75
09	2370	N	1384	-0-	-986	-0-	1384	2			N	-0-					75
10	1612	N	140	-0-	-1472	-0-	140	2			N	-0-					75
11	1050	N	479	-0-	-571	-0-	479	2			N	-0-					75
12	1426	N	553	-0-	-873	-0-	553	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 14,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 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	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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5	5	8			29
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1586	2			N	-0-					29
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					29
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	N	7	7	8			29
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	N	5	5	8			29
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	N	3	3	8			29
07	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1820	2	4	9	N	4	4	8			29
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1798	2	6	9	N	5	5	8			29
09	1770	N	1279	-0-	-491	-0-	1275	2	4	9	N	4	4	8			29
10	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	1673	2	6	9	N	5	5	8			29
11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1668	2	4	9	N	4	4	8			29
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	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_____ 03/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					59
04	3000	N	3800	-0-	800	800	404	1	3396	2	N	-0-					59
05	3100	N	3042	-0-	-58	742	3042	2			N	-0-					59
06	3000	N	3216	-0-	216	958	3216	2			N	-0-					59
07	2935		1977	-0-	-958	-0-	1977	2			N	-0-					59
08	2140		2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					59
09	2186		2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					59
10	2505		2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					59
11	3286		3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					59
12	93		NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 22,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					30
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	N	-0-					30
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					30
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					30
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					30
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
02	336	N	12	-0-	-324	-0-	12	2			N	-0-					60
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					60
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	-0-					60
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					60
06	540	N	135	-0-	-405	-0-	135	2			N	-0-					60
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					60
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					60
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					60
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					60
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 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	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-					94
02	3192	X	3116	-0-	-76	-0-	3116	2			N	-0-					94
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					94
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					94
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					94
06	3570	X	1112	-0-	-2458	-0-	1112	2			N	-0-					94
07	3441	X	974	-0-	-2467	-0-	970	2	4	9	N	4					98
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 16,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 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	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	N	17					247
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4680	2	3	9	N	3					250
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					250
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					250
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
08	DELQ PR		3835	-0-	3835	3835	3822	2	13	9	N	12					262
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 25,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	-0-					41
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	122	1	492	2	Y	-0-					41
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	69	1	372	2	Y	-0-					41
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	2	Y	-0-					41
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	Y	-0-					41
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	34	1	89	2	Y	-0-					41
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	92	1	324	2	Y	-0-					41
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	163	1	679	2	Y	-0-					41
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	125	1	445	2	Y	-0-					41
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	256	1	897	2	Y	-0-					41
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	182	1	639	2	Y	-0-					41
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1983	-0-	-404	-0-	377	1	1606	2	Y	-0-					20
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	312	1	1260	2	Y	-0-					20
03	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	283	1	1519	2	Y	-0-					20
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	285	1	1651	2	Y	-0-					20
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	358	1	1728	2	Y	-0-					20
06	1740	N	1086	-0-	-654	-0-	303	1	783	2	Y	-0-					20
07	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	369	1	1293	2	Y	-0-					20
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	412	1	1717	2	Y	-0-					20
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	476	1	1694	2	Y	-0-					20
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	497	1	1742	2	Y	-0-					20
11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	425	1	1492	2	Y	-0-					20
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 20,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4987	-0-	-531	-0-	949	1	4036	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	4900	X	4734	-0-	-166	-0-	938	1	3792	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	845	1	4540	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	779	1	4514	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	934	1	4517	2	Y	4					7
							4	9									
06	5220	X	3974	-0-	-1246	-0-	1107	1	2865	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
07	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	1188	1	4165	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	1279	1	5327	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	1215	1	4322	2	Y	3					7
							3	9									
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1329	1	4657	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
11	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	1189	1	4174	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 58,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 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	2294	N	1824	-0-	-470	-0-	347	1	1477	2	Y	-0-					40
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	347	1	1404	2	Y	-0-					40
03	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	322	1	1731	2	Y	-0-					40
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	316	1	1833	2	Y	-0-					40
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	399	1	1927	2	Y	-0-					40
06	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	459	1	1187	2	Y	-0-					40
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	479	1	1679	2	Y	-0-					40
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	511	1	2128	2	Y	-0-					40
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	533	1	1895	2	Y	-0-					40
10	2170	N	1281	-0-	-889	-0-	284	1	997	2	Y	-0-					40
11	3000	N	3436	-0-	436	436	762	1	2674	2	Y	-0-					40
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 23,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3403	-0-	-286	-0-	648	1	2755	2	Y	-0-					11
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	712	1	2879	2	Y	-0-					11
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	554	1	2980	2	Y	-0-					11
04	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	475	1	2754	2	Y	-0-					11
05	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	567	1	2740	2	Y	-0-					11
06	3570	X	1973	-0-	-1597	-0-	550	1	1423	2	Y	-0-					11
07	3689	X	2864	-0-	-825	-0-	636	1	2228	2	Y	-0-					11
08	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	663	1	2763	2	Y	-0-					11
09	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	695	1	2472	2	Y	-0-					11
10	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	727	1	2549	2	Y	-0-					11
11	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	671	1	2355	2	Y	-0-					11
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 34,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3965	-0-	-468	-0-	755	1	3210	2	Y	-0-					26
02	3920	X	3466	-0-	-454	-0-	687	1	2779	2	Y	-0-					26
03	4340	X	4047	-0-	-293	-0-	635	1	3412	2	Y	-0-					26
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	593	1	3437	2	Y	-0-					26
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	722	1	3491	2	Y	-0-					26
06	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	959	1	2481	2	Y	-0-					26
07	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	900	1	3157	2	Y	-0-					26
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	789	1	3288	2	Y	-0-					26
09	4080	X	2997	-0-	-1083	-0-	658	1	2339	2	Y	-0-					26
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1003	1	3514	2	Y	-0-					26
11	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	854	1	3000	2	Y	-0-					26
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 42,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 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	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1366	1	5811	2	Y	9	20	1			19
							10	9									
02	DLQ G-10		6539	-0-	6539	6539	1292	1	5225	2	Y	20	19	1			20
							22	9									
03	DLQ G-10		7383	-0-	7383	13922	1154	1	6204	2	Y	23	17	1			26
							25	9									
04	20926	X	7004	-0-	-13922	-0-	1029	1	5966	2	Y	8	18	1			16
							9	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1241	1	6000	2	Y	16					32
							18	9									
06	6000	X	5351	-0-	-649	-0-	1488	1	3849	2	Y	13	21	1			24
							14	9									
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1491	1	5229	2	Y	12	16	1			20
							13	9									
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	1481	1	6170	2	Y	18	20	1			18
							20	9									
09	7020	X	6201	-0-	-819	-0-	1358	1	4829	2	Y	13					31
							14	9									
10	7254	X	6605	-0-	-649	-0-	1463	1	5128	2	Y	13	19	1			25
							14	9									
11	7410	X	6417	-0-	-993	-0-	1416	1	4972	2	Y	26	21	1			30
							29	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 74,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-608	-0-	637	2	26	9	N	24	170	1	6	8	150
02	1176	N	872	-0-	-304	-0-	685	2	187	9	N	170	169	1	6	8	145
03	1147	N	767	-0-	-380	-0-	649	2	118	9	N	107	2	0	168	1	82
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	750	2	161	9	N	146	172	1	4	8	52
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	750	2	155	9	N	141	168	1	5	8	20
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	750	2	228	9	N	207	172	1	7	8	48
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	750	2	161	9	N	146	7	8			187
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2000	2	147	9	N	134	7	8			314
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1009	2	134	9	N	122	316	1	3	8	117
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1300	2	184	9	N	167	170	1	4	8	110
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1200	1	193	9	N	175	172	1	8	8	105
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1200	2	175	9	N	159	169	1	11	8	84

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,698

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	316	2	22	9	N	20					882
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	194	2	22	9	N	20					902
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	N	20					922
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					942
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					942
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					962
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					962
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	119	1	481	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	9	N	7					123
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	93	1	3	9	N	3					126
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					126
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					126
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	176	1	20	9	N	18					144
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	1	10	9	N	9					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					161
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	493	1	35	9	N	32	168	1			25
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	763	1	24	9	N	22					47
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	359	1	20	9	N	18					65
*11	330	N	23	-0-	-307	-0-	14	1	9	9	N	8					73
12	341	N	74	-0-	-267	-0-	71	1	3	9	N	3					76

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 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	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	320	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	301	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	127	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	105	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	97	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	102	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	103	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	102	1	1123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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_____ 02/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	320	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	418	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	206	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	48	299	1	2749	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3326	-0-	226	274	333	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2444	-0-	-274	-0-	195	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	223	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	220	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	229	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2360	2	N	-0-					-0-
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	353	1	3877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	181	1	753	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3274	-0-	174	174	329	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3093	-0-	93	267	303	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3133	-0-	33	300	314	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	3416	X	3116	-0-	-300	-0-	248	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	121	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	132	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	140	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	146	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	154	1	1685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	713	X	9	-0-		-704	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	718	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3750	-0-		650	650	378	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3061	-0-		61	711	300	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3195	-0-		-711	-0-	320	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-	241	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	257	1	3129	2	N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	235	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-	266	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	265	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	275	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	297	1	3263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	712	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-		-0-	-0-	655	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-	336	1	2997	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	362	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-		-0-	-0-	415	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-	310	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	283	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	305	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	361	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	282	1	3349	2	N	-0-					-0-
11	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-	329	1	3698	2	N	-0-					-0-
12	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	363	1	3985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	232	1	963	2	N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	395	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	202	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	191	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	139	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	118	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	128	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	154	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	152	1	1808	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1402	-0-	-338	-0-	115	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	146	1	1611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	338	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	368	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	169	1	1511	2	N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	194	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	155	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	160	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	153	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	176	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	173	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	2008	2	N	-0-					-0-
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	251	1	2760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	412	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479	2	N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	99	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	92	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	121	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	116	1	1377	2	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1292	2	N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	145	1	1593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 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	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	1			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-3692	-0-	300	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1310	-0-	-6	-0-	259	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1064	-0-	-486	-0-	107	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1051	-0-	-449	-0-	103	1	948	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	101	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	921	-0-	-579	-0-	73	1	848	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	252	-0-	-1205	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	76	-0-	-1009	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	233	-0-	-817	-0-	19	1	214	2	N	-0-					-0-
10	992	X	368	-0-	-624	-0-	29	1	339	2	N	-0-					-0-
11	930	X	86	-0-	-844	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
12	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					-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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			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: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	283	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	273	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	129	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	90	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	80	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	87	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	95	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 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	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	347	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	319	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	171	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	160	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	518	-0-	-1280	-0-	52	1	466	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	959	-0-	-691	-0-	76	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	823	-0-	-851	-0-	62	1	761	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3676	-0-	576	576	260	1	3416	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3655	-0-	655	1231	302	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3416	-0-	316	1547	266	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	4163	X	2616	-0-	-1547	-0-	214	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1412	-0-	-386	-0-	118	1	1294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

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-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	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: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

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	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	432	1	1797	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	360	1	1460	2	N	-0-			-0-
03	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	163	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	159	1	1461	2	N	-0-			-0-
05	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	162	1	1455	2	N	-0-			-0-
06	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	130	1	1499	2	N	-0-			-0-
07	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	131	1	1595	2	N	-0-			-0-
08	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	133	1	1479	2	N	-0-			-0-
10	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	124	1	1472	2	N	-0-			-0-
11	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	118	1	1323	2	N	-0-			-0-
12	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	110	1	1206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

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	930	N	731	-0-		-199	-0-	141	1	590	2	N	-0-			-0-
02	756	N	616	-0-		-140	-0-	122	1	494	2	N	-0-			-0-
03	868	N	540	-0-		-328	-0-	54	1	486	2	N	-0-			-0-
04	720	N	619	-0-		-101	-0-	61	1	558	2	N	-0-			-0-
05	682	N	541	-0-		-141	-0-	54	1	487	2	N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-			-0-
07	651	N	143	-0-		-508	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-
08	527	N	211	-0-		-316	-0-	15	1	196	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-			-0-
11	210	N	179	-0-		-31	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
12	129	N	129	-0-		-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	156	1	656	2	N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	113	1	459	2	N	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	56	1	498	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	726	2	N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	2	N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	81	1	892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	250	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	377	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	164	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	108	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	138	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	147	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	147	1	1746	2	N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	126	1	1379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2923	-0-	-84	-0-	564	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2070	-0-	-646	-0-	410	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1584	-0-	-1423	-0-	159	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2385	-0-	-525	-0-	234	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	277	1	2488	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1876	-0-	-944	-0-	149	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1479	-0-	-1001	-0-	112	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1363	-0-	-1396	-0-	96	1	1267	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1132	-0-	-758	-0-	94	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	84	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	131	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	97	1	1070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	189	1	786	2	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	241	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	107	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	184	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	118	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1256	-0-	-573	-0-	90	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	94	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	80	1	948	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	793	-0-	-437	-0-	65	1	728	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	693	-0-	-547	-0-	58	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1848	1	7728	2	N	-0-					-0-
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1582	1	6407	2	N	-0-					-0-
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	798	1	7121	2	N	-0-					-0-
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	791	1	7274	2	N	-0-					-0-
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	831	1	7463	2	N	-0-					-0-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	617	1	7141	2	N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	487	1	5978	2	N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	498	1	6561	2	N	-0-					-0-
09	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	529	1	5915	2	N	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	527	1	6249	2	N	-0-					-0-
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	520	1	5853	2	N	-0-					-0-
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	533	1	5852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

01	3193	X	1335	-0-	-1858	-0-	259	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1238	-0-	-22	-0-	245	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1017	-0-	-378	-0-	102	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	772	-0-	-578	-0-	76	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	782	-0-	-582	-0-	78	1	704	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	738	-0-	-582	-0-	59	1	679	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	671	-0-	-693	-0-	51	1	620	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	662	-0-	-361	-0-	47	1	615	2	N	-0-					-0-
09	780	X	767	-0-	-13	-0-	63	1	704	2	N	-0-					-0-
10	775	X	767	-0-	-8	-0-	60	1	707	2	N	-0-					-0-
11	750	X	696	-0-	-54	-0-	57	1	639	2	N	-0-					-0-
12	837	X	487	-0-	-350	-0-	41	1	446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	242	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	172	1	697	2	N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	101	1	902	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	86	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	944	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	981	2	N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	96	1	1049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3021	-0-	-0-	-0-	584	1	2437	2	N	-0-			-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	503	1	2039	2	N	-0-			-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	270	1	2406	2	N	-0-			-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	279	1	2566	2	N	-0-			-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	299	1	2683	2	N	-0-			-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	238	1	2758	2	N	-0-			-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	234	1	2851	2	N	-0-			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	226	1	2970	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	7	248	1	2759	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	241	1	2852	2	N	-0-			-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	236	1	2648	2	N	-0-			-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	245	1	2683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	84	N	-0-	-0-	-84	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	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: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	503	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	505	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	231	1	2064	2	N	-0-			-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	212	1	1946	2	N	-0-			-0-
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	215	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	176	1	2030	2	N	-0-			-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	164	1	2161	2	N	-0-			-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	173	1	1936	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	166	1	1973	2	N	-0-			-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	147	1	1650	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3182	-0-	82	82	266	1	2916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7362 - 8074

01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	380	1	1580	2	N	-0-			-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	306	1	1241	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	988	-0-	-66	-0-	100	1	888	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	4	-0-	-1016	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2025

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	416	2	N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	171	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	151	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	140	1	1843	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	164	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	161	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	166	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	178	1	1953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	636	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	556	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	273	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	246	1	2853	2	N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	246	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	231	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	257	1	2860	2	N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	251	1	2977	2	N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	251	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	258	1	2837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7385 - 8052

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 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	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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 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	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	10	2			N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					30
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					30
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					30
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					30
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					30
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	N	-0-					30
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	-0-	30	1			-0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	3	N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	57	1	599	3	N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	2					2
							2	9									
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	N	-0-					2
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	N	-0-					2
09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	N	-0-					2
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	3	N	-0-					2
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	3	N	-0-					2
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-44	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1217	-0-	1217	1217	74	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

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	961	N	777	-0-	-184	-0-	84	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	113	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	151	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	71	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	58	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	803	-0-	503	503	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		947	-0-	947	1450	58	1	889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

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	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1197	-0-	-119	-0-	128	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	128	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	874	-0-	-459	-0-	68	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	37	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	40	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	16	1	137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		163	-0-	163	163	10	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 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	558	N	448	-0-	-110	-0-	48	1	399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	27	1	487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

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	0	X	-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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

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	0	X	-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	82	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	61	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	37	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	127	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	97	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	934	-0-	-236	-0-	51	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	1556	-0-	1256	1256	83	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1420	-0-	1420	2676	87	1	1333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	131	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	140	1	1219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	95	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	133	1	1375	2	Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	968	-0-	668	668	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1056	-0-	1056	1724	64	1	992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS 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	0	X	-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-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	162	1	1347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1316	N	1163	-0-	-153	-0-	124	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	138	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	105	1	1128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	111	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	133	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	163	1	1681	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	84	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	80	1	1444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	1123	-0-	-647	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	X	-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-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
02	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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	0	X	-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-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	168	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	206	1	2128	2	Y	-0-					-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	114	1	1974	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	78	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 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	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	156	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1512	N	1137	-0-	-375	-0-	122	1	1014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	132	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1062	-0-	-348	-0-	91	1	970	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	65	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	63	1	1130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 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	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	39	-0-	-271	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	X	-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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-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-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 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	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	156	1	1291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1164	-0-	-740	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1511	-0-	-597	-0-	156	1	1354	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	X	1100	-0-	-202	-0-	86	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	871	-0-	-648	-0-	65	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	654	-0-	-865	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	1050	X	646	-0-	-404	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	119	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1536	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	27	1 3 9	220	2	Y	3	3	8			-0-
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	22	1 1 9	186	2	Y	1	1	8			-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	26	1 7 9	230	2	Y	6	6	8			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	272	2	Y	4	4	8			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	363	2	Y	1	1	8			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	346	2	Y	1	1	8			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	418	2	Y	1	1	8			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	499	2	Y	1	1	8			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	428	2	Y	1	1	8			-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	21	1 4 9	379	2	Y	4	4	8			-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	220	2	Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		155	-0-	155	155	9	1 3 9	143	2	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 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	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	305	-0-	5	5	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		282	-0-	282	287	17	1	265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	915	-0-	-2185	3646	92	1	765	2	Y	53	64	1	23	8	76
							58	9									
02	2800	N	944	-0-	-1856	1790	97	1	810	2	Y	34	34	1	1	8	75
							37	9									
03	2958	N	1168	-0-	-1790	-0-	118	1	1025	2	Y	23	34	1	4	8	60
							25	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1200	2	Y	47	46	1	4	8	57
							52	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1274	2	Y	32	30	1	1	8	58
							35	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1139	2	Y	30	36	1	1	8	51
							33	9									
07	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	73	1	904	2	Y	39	31	1	1	8	58
							43	9									
08	1426	N	922	-0-	-504	-0-	79	1	811	2	Y	29	33	1	1	8	53
							32	9									
09	1260	N	684	-0-	-576	-0-	36	1	617	2	Y	28	30	1	1	8	50
							31	9									
10	1023	N	793	-0-	-230	-0-	40	1	723	2	Y	27	23	1	3	8	51
							30	9									
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	46	1	813	2	Y	28	32	1	1	8	46
							31	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	30	20	1	2	8	54
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

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	0	X	-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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

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	0	X	-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 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	1178	N	838	-0-	-340	-0-	90	1	746	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	100	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	965	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1032	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	101	1	1047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1650	N	961	-0-	-689	-0-	53	1	907	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	59	1	1069	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-74	-0-	52	1	431	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	51	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	56	1	490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	23	1	416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

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	527	N	484	-0-	-43		-0-		52	1	430	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
02	489	N	489	-0-	-0-		-0-		52	1	435	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
03	537	N	537	-0-	-0-		-0-		55	1	478	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
04	487	N	487	-0-	-0-		-0-		41	1	443	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
05	681	N	681	-0-	-0-		-0-		53	1	627	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
06	866	N	866	-0-	-0-		-0-		66	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-		-0-		96	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-		-0-		106	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
09	979	N	979	-0-	-0-		-0-		53	1	925	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
10	1240	N	911	-0-	-329		-0-		48	1	860	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
11	300	N	380	-0-	80		80		20	1	359	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	T. A.		567	-0-	567		647		34	1	531	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

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	892	N	892	-0-	-0-		-0-		96	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-		-0-		75	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	991	-0-	-187		-0-		102	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-		-0-		78	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-		86	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-		-0-		68	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-		-0-		84	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-		-0-		106	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-		-0-		61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-		-0-		66	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	1521	-0-	1221		1221		81	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1437	-0-	1437		2658		88	1	1349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

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	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	X	55	-0-	-628	-0-	1	1	2	2	Y	47	24	8			109
							52	9									
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	2	8			128
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	103	1	2	8	44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21	40	1	8	8	17
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	Y	10	4	8			23
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	23	2	8			44
							25	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	14	3	8			55
							15	9									
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	25	5	8			75
							28	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	2	22	9	Y	20	4	8			91
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	2	26	9	Y	24	10	8			105
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	2	24	9	Y	22	78	1	3	8	46
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	7	8			66

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

01	442	X	103	-0-	-339	-0-	27	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	21	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		240	-0-	240	240	15	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 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	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1	101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	22	1	188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	108	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	105	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	80	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	87	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	54	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	754	-0-	454	454	40	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		890	-0-	890	1344	54	1	836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	565	-0-		-334	-0-	61	1	502	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	728	N	545	-0-		-183	-0-	58	1	486	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	837	N	655	-0-		-182	-0-	67	1	584	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
04	614	N	614	-0-		-0-	-0-	52	1	559	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
05	655	N	655	-0-		-0-	-0-	51	1	603	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	642	N	642	-0-		-0-	-0-	49	1	592	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	759	N	759	-0-		-0-	-0-	57	1	701	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	767	N	767	-0-		-0-	-0-	68	1	698	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	697	N	697	-0-		-0-	-0-	38	1	658	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	865	N	865	-0-		-0-	-0-	45	1	817	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
11	300	N	1099	-0-		799	799	59	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	T. A.		1050	-0-		1050	1849	64	1	984	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

01	752	N	752	-0-		-0-	-0-	81	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-		-0-	-0-	61	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-		-0-	-0-	74	1	643	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	690	N	654	-0-		-36	-0-	56	1	597	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	660	N	660	-0-		-0-	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-		-0-	-0-	54	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-		-0-	-0-	64	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-		-0-	-0-	77	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-		-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	758	-0-		-79	-0-	40	1	717	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	840	N	508	-0-		-332	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-		-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-		3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		175	-0-		175	178	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	178					Y	-0-					-0-
05	178	X	-0-	-0-		-178	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	150	-0-	-1948	-0-	39	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	67	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	88	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	163	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	111	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	98	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	125	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	65	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	78	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 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	T. A.		1208	-0-	1208	5664	299	1	850	2	Y	54	37	8			69
							59	9									
02	6675	X	1011	-0-	-5664	-0-	178	1	805	2	Y	25	10	8			84
							28	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	180	1	976	2	Y	21	67	1	7	8	31
							23	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	224	1	973	2	Y	43	28	1	33	8	13
							47	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	2	Y	20	16	8			17
							22	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	349	1	896	2	Y	25	9	8			33
							28	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	266	1	993	2	Y	20	12	8			41
							22	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	367	1	1057	2	Y	38	23	8			56
							42	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	314	1	1049	2	Y	29	17	8			68
							32	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	248	1	1120	2	Y	56	45	8			79
							62	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1237	2	Y	25	59	1	11	8	34
							28	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	272	1	1077	2	Y	49	33	8			50
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 15,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 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	918	N	119	-0-	-799	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	109	1	909	2	Y	-0-			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	92	1	771	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	980	-0-	-322	-0-	101	1	879	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	78	1	831	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	67	1	790	2	Y	-0-			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	Y	-0-			-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	924	2	Y	-0-			-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	-0-			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-			-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-			-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	107	1	929	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	86	1	921	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	63	1	745	2	Y	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	2	Y	-0-			-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-			-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	843	-0-	-211	-0-	44	1	799	2	Y	-0-			-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	Y	-0-			-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	X	-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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 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	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	0	X	-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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	738	2	Y	1	1	8			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	747	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	90 2	1 9	783	2	Y	2	2	8			-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	764	2	Y	1	1	8			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	82	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	94	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	54	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	1783	2	Y	1	1	8			-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	92	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1428	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 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	1300	N	1306	-0-	6	6	140	1 3 9	1163	2	Y	3	3	8			-0-
02	1336	N	1330	-0-	-6	-0-	142	1 1 9	1187	2	Y	1	1	8			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	140	1 6 9	1216	2	Y	5	5	8			-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	106	1 4 9	1136	2	Y	4	4	8			-0-
05	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	80	1 1 9	938	2	Y	1	1	8			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	903	2	Y	1	1	8			-0-
07	1302	N	998	-0-	-304	-0-	75	1 1 9	922	2	Y	1	1	8			-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	82	1 1 9	851	2	Y	1	1	8			-0-
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	47	1 1 9	813	2	Y	1	1	8			-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	57	1 4 9	1023	2	Y	4	4	8			-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	48	1 1 9	839	2	Y	1	1	8			-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	899	2	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 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	1240	N	871	-0-	-369	-0-	89	1 43 9	739	2	Y	39	64	1	21	8	67
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	82	1 37 9	680	2	Y	34	31	1			70
03	1240	N	893	-0-	-347	-0-	90	1 22 9	781	2	Y	20	34	1	1	8	55
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1 50 9	787	2	Y	45	46	1	2	8	52
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	69	1 35 9	815	2	Y	32	31	1			53
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	58	1 32 9	710	2	Y	29	36	1			46
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	76	1 42 9	940	2	Y	38	31	1			53
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	94	1 32 9	972	2	Y	29	34	1			48
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1 30 9	853	2	Y	27	30	1			45
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1 28 9	1005	2	Y	25	23	1	1	8	46
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1 30 9	1286	2	Y	27	32	1			41
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1 32 9	1229	2	Y	29	20	1	1	8	49

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 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	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	112	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	91	1	762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	103	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	711	-0-	-309	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	704	-0-	-257	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	2	Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	60	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	854	-0-	554	554	46	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		770	-0-	770	1324	47	1	723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 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	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	186	1	1548	2	Y	30	8	1	11	8	11
							33	9									
02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	175	1	1459	2	Y	27	15	1	5	8	18
							30	9									
03	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	182	1	1575	2	Y	43	23	1	22	8	16
							47	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1554	2	Y	44	27	1	16	8	17
							48	9									
05	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	135	1	1585	2	Y	26	20	1	5	8	18
							29	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	134	1	1622	2	Y	24	23	1	6	8	13
							26	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	140	1	1722	2	Y	31	21	1	5	8	18
							34	9									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	190	1	1965	2	Y	24	22	1	5	8	15
							26	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1735	2	Y	23	20	1	5	8	13
							25	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	119	1	2146	2	Y	31	15	1	16	8	13
							34	9									
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	159	1	2809	2	Y	23	19	1	6	8	11
							25	9									
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	169	1	2611	2	Y	30	13	1	11	8	17
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	88	1	731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	87	1	758	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	62	1	663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	49	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	51	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	66	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1319	-0-	-634	-0-	141	1	1174	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	113	1	946	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	146	1	1267	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1298	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1	1405	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	91	1	1105	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	118	1	1454	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	121	1	1251	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1200	N	988	-0-	-212	-0-	54	1	932	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	56	1	1020	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1220	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	103	1	1579	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	X	-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-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	971	-0-	-145	-0-	100	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	71	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	89	2	Y	38	16	1			22
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7 51	1 9	57	2	Y	46	31	1			37
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4 45	1 9	38	2	Y	41	46	1			32
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	3 63	1 9	37	2	Y	57	55	1			34
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	3 47	1 9	34	2	Y	43	41	1			36
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3 43	1 9	34	2	Y	39	48	1			27
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	2 55	1 9	26	2	Y	50	41	1			36
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	4 43	1 9	39	2	Y	39	45	1			30
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	2 40	1 9	28	2	Y	36	40	1			26
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2 35	1 9	40	2	Y	32	31	1			27
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6 39	1 9	113	2	Y	35	39	1			23
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8 42	1 9	117	2	Y	38	27	1			34

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	106	1	876	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	1092	N	943	-0-	-149	-0-	97	1	809	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	105	1	916	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	79	1	935	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	740	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	71	1	869	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	104	1	1074	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	28	20	1			25
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 13,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	Y	20	5	1	8	8	7
							22	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	17	9	1	4	8	11
							19	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	29	14	1	17	8	9
							32	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	30	16	1	13	8	10
							33	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	17	12	1	4	8	11
							19	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	16	14	1	5	8	8
							18	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	19	12	1	4	8	11
							21	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	15	13	1	4	8	9
							17	9									
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	7	1	116	2	Y	15	12	1	4	8	8
							17	9									
10	310	N	124	-0-	-186	-0-	5	1	95	2	Y	22	9	1	13	8	8
							24	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	15	12	1	4	8	7
							17	9									
12	T. A.		229	-0-	229	229	13	1	195	2	Y	19	8	1	8	8	10
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

01	205	N	47	-0-	-158	-0-	3	1	26	2	Y	16	5	1	5	8	6
							18	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	13	8	1	2	8	9
							14	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	21	12	1	10	8	8
							23	9									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	13	2	Y	22	14	1	7	8	9
							24	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	11	10	1	2	8	8
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1	2	8	2
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					2
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1			1
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	16	9	1	2	8	6
							18	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	16	8	1	7	8	7
							18	9									
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	11	10	1	2	8	6
							12	9									
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	Y	14	7	1	5	8	8

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	80	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

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	0	X	-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 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	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	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	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		147	-0-	147	147	9	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1165	-0-	-75	-0-	119	1	990	2	Y	51	81	1	20	8	17
							56	9									
02	1120	N	1049	-0-	-71	-0-	108	1	904	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	121	1	1049	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	93	1	991	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1042	2	Y	31	30	1			27
							34	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	29	36	1			20
							32	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	Y	38	31	1			27
							42	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	54	1	974	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	754	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	774	2	Y	28	20	1			25
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 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	0	X	-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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	201	-0-	-574	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	209	-0-	-391	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 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	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	0	X	-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-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1192	-0-	1192	1192	128	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1159	-0-	1159	2351	124	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1329	-0-	1329	3680	137	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1020	-0-	1020	4700	87	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	5158	X	458	-0-	-4700	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	374	-0-	-680	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	169	-0-	-191	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

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	682	N	645	-0-	-37	-0-		69	1 6	570	2 9	Y	5	1	1	3	8	1
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-		70	1 4	586	2 9	Y	4	2	1	1	8	2
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-		90	1 9	781	2 9	Y	8	2	1	6	8	2
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-		70	1 8	749	2 9	Y	7	3	1	4	8	2
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-		62	1 3	732	2 9	Y	3	2	1	1	8	2
06	660	N	583	-0-	-77	-0-		44	1 3	536	2 9	Y	3	2	1	2	8	1
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-		75	1 4	920	2 9	Y	4	2	1	1	8	2
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		152	1 2	1569	2 9	Y	2	2	1	1	8	1
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-		50	1 3	871	2 9	Y	3	2	1	1	8	1
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		52	1 7	945	2 9	Y	6	2	1	4	8	1
11	1500	N	876	-0-	-624	-0-		47	1 3	826	2 9	Y	3	2	1	1	8	1
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-		59	1 6	903	2 9	Y	5	1	1	3	8	2

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	37	111	1	22	8	17
							41	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	22	1	180	2	Y	35	23	1	1	8	28
							39	9									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	25	1	217	2	Y	33	34	1	3	8	24
							36	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	45	41	1	2	8	26
							50	9									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	223	2	Y	32	30	1	1	8	27
							35	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	30	36	1	1	8	20
							33	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	38	30	1	1	8	27
							42	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	29	33	1	1	8	22
							32	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	217	2	Y	28	30	1	1	8	19
							31	9									
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	184	2	Y	26	23	1	2	8	20
							29	9									
11	330	X	170	-0-	-160	-0-	7	1	133	2	Y	27	29	1	1	8	17
							30	9									
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	29	20	1	1	8	25
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	146	1	1208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	2	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	137	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	73	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	1457	-0-	1157	1157	78	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1353	-0-	1353	2510	82	1	1270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	731	-0-	-106	-0-	79	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	74	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	83	1	718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	65	1	701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	67	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	-0-	-376	-0-	103	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	101	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	114	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	92	1	1136	2	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	111	1	1140	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1242	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1330	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	85	-0-	-659	-0-	4	1	37	2	Y	40	329	1	21	8	117
							44	9									
02	644	N	80	-0-	-564	-0-	7	1	62	2	Y	10	13	1	1	8	113
							11	9									
03	744	N	91	-0-	-653	-0-	7	1	60	2	Y	22	21	1	3	8	111
							24	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	24	58	1	2	8	75
							26	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	55	2	Y	20	18	1	1	8	76
							22	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	62	2	Y	18	21	1	1	8	72
							20	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	23	18	1	1	8	76
							25	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	18	20	1	1	8	73
							20	9									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	66	2	Y	17	18	1	1	8	71
							19	9									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	17	14	1	2	8	72
							19	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	17	32	1	1	8	56
							19	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	18	12	1	1	8	61
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	5	1	40	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	4	1	35	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	41	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	27	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	32	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	T. A.		50	-0-	50	50	3	1	44	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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	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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-679	-0-	40	1	334	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	288	-0-	-244	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	308	-0-	-250	-0-	32	1	275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	23	1	250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	18	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	660	-0-	-115	-0-	68	1	566	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
02	700	N	552	-0-	-148	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	391	-0-	-384	-0-	40	1	350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	298	-0-	-332	-0-	25	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	251	-0-	-369	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55 37	1 9	455	2	Y	34	5	1	22	8	7
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44 26	1 9	371	2	Y	24	9	1	11	8	11
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54 62	1 9	465	2	Y	56	14	1	44	8	9
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41 55	1 9	438	2	Y	50	16	1	33	8	10
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	23 26	1 9	270	2	Y	24	12	1	11	8	11
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12 25	1 9	143	2	Y	23	15	1	11	8	8
07	558	N	182	-0-	-376	-0-	12 29	1 9	141	2	Y	26	12	1	11	8	11
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	11 23	1 9	114	2	Y	21	13	1	10	8	9
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	5 23	1 9	89	2	Y	21	12	1	10	8	8
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	3 45	1 9	58	2	Y	41	9	1	32	8	8
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3 24	1 9	55	2	Y	22	12	1	11	8	7
12	T. A.		120	-0-	120	120	5 35	1 9	80	2	Y	32	8	1	21	8	10

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	10 26	1 9	82	2	Y	24	5	1	13	8	6
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	6 19	1 9	53	2	Y	17	8	1	6	8	9
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8 41	1 9	71	2	Y	37	11	1	27	8	8
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 37	1 9	79	2	Y	34	14	1	19	8	9
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 19	1 9	75	2	Y	17	10	1	7	8	9
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5 19	1 9	61	2	Y	17	12	1	7	8	7
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	6 21	1 9	73	2	Y	19	10	1	7	8	9
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7 17	1 9	68	2	Y	15	11	1	6	8	7
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	3 17	1 9	55	2	Y	15	10	1	6	8	6
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	3 31	1 9	55	2	Y	28	8	1	19	8	7
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4 17	1 9	65	2	Y	15	10	1	6	8	6
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4 24	1 9	61	2	Y	22	7	1	12	8	9

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	28	5	1	17	8	6
							31	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	19	8	1	8	8	9
							21	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	44	11	1	34	8	8
							48	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	39	13	1	25	8	9
							43	9									
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	29	2	Y	18	10	1	8	8	9
							20	9									
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	19	12	1	9	8	7
							21	9									
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	36	2	Y	20	10	1	8	8	9
							22	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	32	2	Y	17	11	1	8	8	7
							19	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	26	2	Y	17	10	1	8	8	6
							19	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	33	8	1	24	8	7
							36	9									
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	29	2	Y	17	10	1	8	8	6
							19	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	26	7	1	16	8	9
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	821	-0-	-171	-0-	86	1	711	2	Y	22	4	1	12	8	6
							24	9									
02	896	N	703	-0-	-193	-0-	73	1	612	2	Y	16	7	1	6	8	9
							18	9									
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	83	1	723	2	Y	34	11	1	24	8	8
							37	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	718	2	Y	32	14	1	17	8	9
							35	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	808	2	Y	16	10	1	6	8	9
							18	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	770	2	Y	16	12	1	6	8	7
							18	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	72	1	887	2	Y	18	10	1	6	8	9
							20	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	900	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	Y	15	10	1	6	8	6
							17	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	Y	26	8	1	17	8	7
							29	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	15	10	1	6	8	6
							17	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1206	2	Y	21	7	1	11	8	9
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	25	4	1	15	8	6
							28	9									
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	18	8	1	7	8	9
							20	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	40	11	1	30	8	8
							44	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	36	14	1	21	8	9
							40	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	17	10	1	7	8	9
							19	9									
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	17	12	1	7	8	7
							19	9									
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	12	2	Y	19	10	1	7	8	9
							21	9									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	16	11	1	7	8	7
							18	9									
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	2	18	9	Y	16	10	1	7	8	6
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	30	8	1	21	8	7
							33	9									
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	16	10	1	7	8	6
							18	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	24	7	1	14	8	9
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	85	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	91	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	332	-0-	-443	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	92 1 56 9	768	2	Y	51	20	1	3	8	28
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	85 1 63 9	713	2	Y	57	38	1	1	8	46
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90 1 61 9	784	2	Y	55	57	1	5	8	39
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74 1 83 9	798	2	Y	75	67	1	4	8	43
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71 1 59 9	833	2	Y	54	51	1	1	8	45
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46 1 54 9	552	2	Y	49	60	1	1	8	33
07	992	N	294	-0-	-698	-0-	17 1 70 9	207	2	Y	64	51	1	1	8	45
08	961	N	278	-0-	-683	-0-	20 1 54 9	204	2	Y	49	56	1	1	8	37
09	660	N	288	-0-	-372	-0-	13 1 51 9	224	2	Y	46	50	1	1	8	32
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15 1 48 9	275	2	Y	44	38	1	4	8	34
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22 1 50 9	381	2	Y	45	49	1	1	8	29
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17 1 54 9	263	2	Y	49	34	1	2	8	42

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	289	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	6 1	112	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	5 1	93	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		88	-0-	88	88	5 1	83	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	85 1	710	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	90 1	749	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	707	-0-	-254	-0-	73 1	634	2	Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	81 1	873	2	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78 1	915	2	Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	75 1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95 1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110 1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55 1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	53 1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	771	-0-	-429	-0-	41 1	730	2	Y	-0-					-0-
12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	47 1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

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	109	N	109	-0-		-0-	-0-	11	1	90	2	Y	7	2	1	2	8	3
								8	9									
02	152	N	152	-0-		-0-	-0-	15	1	129	2	Y	7	4	1	1	8	5
								8	9									
03	99	N	99	-0-		-0-	-0-	9	1	81	2	Y	8	6	1	3	8	4
								9	9									
04	120	N	86	-0-		-34	-0-	6	1	70	2	Y	9	7	1	2	8	4
								10	9									
05	124	N	114	-0-		-10	-0-	8	1	98	2	Y	7	5	1	1	8	5
								8	9									
06	75	N	75	-0-		-0-	-0-	5	1	64	2	Y	5	6	1	1	8	3
								6	9									
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-	6	1	79	2	Y	8	5	1	1	8	5
								9	9									
08	124	N	104	-0-		-20	-0-	9	1	89	2	Y	5	5	1	1	8	4
								6	9									
09	123	N	123	-0-		-0-	-0-	6	1	111	2	Y	5	5	1	1	8	3
								6	9									
10	106	N	106	-0-		-0-	-0-	5	1	93	2	Y	7	4	1	2	8	4
								8	9									
11	60	N	29	-0-		-31	-0-	1	1	22	2	Y	5	5	1	1	8	3
								6	9									
12	108	N	108	-0-		-0-	-0-	6	1	95	2	Y	6	4	1	1	8	4
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

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	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	6	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	9	2	Y	6	2	1			5
								7	9									
03	31	N	22	-0-		-9	-0-	1	1	12	2	Y	8	6	1	2	8	5
								9	9									
04	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					Y	9	8	1	1	8	5
05	31	N	11	-0-		-20	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	12	N	12	-0-		-0-	-0-	4	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	7	6	1			5
08	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	6	7	1			4
09	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					Y	6	6	1			4
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6	5	1	1	8	4
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5	6	1			3
12	13	N	13	-0-		-0-	-0-	5	2	8	9	Y	7	4	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1		9 2		Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1 4 9		8 2		Y	4	2 1				2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1				2
07	T. A.		5	-0-	5	5	2 2		3 9		Y	3	3 1				2
08	T. A.		4	-0-	4	9	1 2		3 9		Y	3	3 1				2
09	13	X	4	-0-	-9	-0-	1 2		3 9		Y	3	3 1				2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2 1		1 8		2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2 2		3 9		Y	3	3 1				2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1				2

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	344 1 23 9		979 2		Y	21	21 8				3
02	1568	N	1176	-0-	-392	-0-	212 1 1 9		963 2		Y	1	1 8				3
03	1581	N	676	-0-	-905	-0-	105 1 1 9		570 2		Y	1	2 1		1 8		1
04	1290	N	598	-0-	-692	-0-	112 1 2 9		484 2		Y	2	1 1		2 8		-0-
05	899	N	453	-0-	-446	-0-	88 1 1 9		364 2		Y	1	1 8				-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	504 1 1 9		1293 2		Y	1	1 8				-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	349 1 1 9		1302 2		Y	1	1 8				-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	332 1 2 9		958 2		Y	2	2 8				-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	272 1 1 9		908 2		Y	1	1 8				-0-
10	899	N	762	-0-	-137	-0-	137 1 3 9		622 2		Y	3	3 8				-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9		829 2		Y	1	1 8				-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	200 1 2 9		791 2		Y	2	2 8				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	64 1		533 2		Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	63 1		529 2		Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	69 1		594 2		Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49 1		522 2		Y	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	48 1		568 2		Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42 1		510 2		Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56 1		688 2		Y	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	54 1		561 2		Y	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	29 1		495 2		Y	-0-					-0-
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	30 1		533 2		Y	-0-					-0-
11	300	N	387	-0-	87	87	21 1		366 2		Y	-0-					-0-
12	T. A.		527	-0-	527	614	32 1		495 2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	477	1	1360	2	Y	20	20	8			15
							22	9									
02	1596	N	1057	-0-	-539	-0-	191	1	866	2	Y	-0-					15
03	1767	N	969	-0-	-798	-0-	151	1	818	2	Y	-0-	12	1			3
04	1710	N	825	-0-	-885	-0-	154	1	671	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	151	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	454	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	382	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	336	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	878	-0-	-82	-0-	202	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	823	-0-	-169	-0-	149	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	140	1	557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	169	-0-	-851	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	33	-0-	-680	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 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	1300	N	1380	-0-	80	80	148	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1406	N	1326	-0-	-80	-0-	142	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	150	1	1297	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	112	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	2044	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	135	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	165	1	1707	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1390	-0-	-650	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	73	1	1318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	2045	-0-	1745	1745	110	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2284	-0-	2284	4029	139	1	2144	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	34	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	33	1	286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	15	1	267	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		251	-0-	251	251	15	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

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	100	N	72	-0-	-28	-0-		7	1	56	2	Y	8	3	1	2	8	3
								9	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	9	5	1	1	8	6
								10	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-		12	1	102	2	Y	10	7	1	4	8	5
								11	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-		28	1	298	2	Y	11	8	1	3	8	5
								12	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-		21	1	253	2	Y	7	6	1	1	8	5
								8	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-		22	1	264	2	Y	7	7	1	1	8	4
								8	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-		20	1	249	2	Y	8	6	1	1	8	5
								9	9									
08	279	N	227	-0-	-52	-0-		19	1	200	2	Y	7	7	1	1	8	4
								8	9									
09	300	N	208	-0-	-92	-0-		11	1	189	2	Y	7	6	1	1	8	4
								8	9									
10	279	N	194	-0-	-85	-0-		10	1	175	2	Y	8	5	1	3	8	4
								9	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-		13	1	228	2	Y	6	6	1	1	8	3
								7	9									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-		16	1	239	2	Y	8	4	1	2	8	5
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-		24	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-		6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-		8	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-		7	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-		8	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-		9	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-		9	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-		9	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-		6	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-		5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-		3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-		4	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

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	992	N	848	-0-	-144	-0-		91	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	759	-0-	-137	-0-		81	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	845	-0-	-178	-0-		87	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-		71	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-		67	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-		57	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	612	-0-	-256	-0-		46	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	520	-0-	-317	-0-		46	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	427	-0-	-323	-0-		23	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	464	-0-	-156	-0-		24	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	518	-0-	218	218		28	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		463	-0-	463	681		28	1	435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	57	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	426	-0-	-264	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	511	-0-	-233	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	88	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	62	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	48	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	70	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	39	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	147	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	70	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	554	-0-	-526	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	532	-0-	232	232	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		537	-0-	537	769	33	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	212	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	193	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	187	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	17	1	196	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1	167	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	4	1	60	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	11	8	1			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		173	-0-	173	173	11	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 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	1723	N	464	-0-	-1259	-0-	46	1	383	2	Y	32	15	1	23	8	19
							35	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	16	11	1	2	8	22
							18	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	470	2	Y	17	14	1	7	8	18
							19	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	23	17	1	6	8	18
							25	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	Y	14	12	1	2	8	18
							15	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	13	14	1	2	8	15
							14	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	17	12	1	2	8	18
							19	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	620	2	Y	13	13	1	2	8	16
							14	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	13	12	1	2	8	15
							14	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	16	10	1	5	8	16
							18	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	12	12	1	2	8	14
							13	9									
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	15	8	1	4	8	17
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	17	1	152	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	131	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	180	X	111	-0-	-69	-0-	6	1	104	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 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	961	N	755	-0-	-206	-0-	81	1	672	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
02	840	N	649	-0-	-191	-0-	69	1	579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	66	1	571	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	52	1	563	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	684	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81	1	832	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	39	1	679	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	111	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	984	-0-	-194	-0-	102	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	81	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	75	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	66	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	781	-0-	-180	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	523	-0-	-345	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	890	-0-	590	590	48	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		613	-0-	613	1203	37	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

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-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	86	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	66	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	907	2	Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	134	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	872	-0-	-118	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	784	-0-	-363	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	566	-0-	-364	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	85	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	579	-0-	-351	-0-	32	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	514	-0-	-323	-0-	27	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	295	-0-	-335	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

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	2900	X	727	-0-	-2173	-0-	75 26	1 9	626	2	N	24	40	1	22	8	1
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	503	2	N	2	1	1	1	8	1
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	661	2	N	6	1	1	5	8	1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	738	2	N	5	2	1	3	8	1
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	767	2	N	2	1	1	1	8	1
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	718	2	N	3	2	1	1	8	1
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	951	2	N	2	1	1	1	8	1
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	1002	2	N	2	1	1	1	8	1
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	901	2	N	2	1	1	1	8	1
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	835	2	N	4	1	1	3	8	1
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	600	2	N	2	1	1	1	8	1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	593	2	N	3	1	1	2	8	1

TOTAL GAS PROD: 9,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 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	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					5
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-415	-0-	563	2	14	9	N	13					49
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					49
03	651	N	229	-0-	-422	-0-	216	2	13	9	N	12					61
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5	42	1			24
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	425	2	7	9	N	6					30
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	N	7					37
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	381	2	4	9	N	4					41
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					46
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	319	2	7	9	N	6					52
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9					61
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	272	2	7	9	N	6					67
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	8					75

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

01	3060	X	2052	-0-	-1008	-0-	2052	2			N	-0-					28
02	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					28
03	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	1991	2			N	-0-					28
04	2250	X	1976	-0-	-274	-0-	1976	2			N	-0-					28
05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			N	-0-					28
06	2100	X	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-					28
07	2170	X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					28
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					28
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					28
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					28
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	2			N	-0-					28
*12	1984	N	1045	-0-	-939	-0-	1045	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					210
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					210
03	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					210
04	990	N	614	-0-	-376	-0-	614	2			N	-0-					210
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					210
06	840	N	596	-0-	-244	-0-	596	2			N	-0-					210
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	3					213
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6	174	1			45
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1					46
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					47
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1948	2	13	9	N	12					59
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 14,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					60
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					60
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					60
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					60
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					60
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10423 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81	1	26	2	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					90
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					90
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2					92
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					92
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					92
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					92
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					92
08	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					92
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					92
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	N	2	2	8			92
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					94
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					96

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9951	2	15	9	Y	14					35
02	DLQ G-10		9120	-0-	9120	9120	9120	2			Y	-0-					35
03	18733	X	9613	-0-	-9120	-0-	9600	2	13	9	Y	12					47
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9582	2	6	9	Y	5	25	1			27
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9609	2	7	9	Y	6					33
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9333	2	8	9	Y	7					40
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9481	2	4	9	Y	4					44
08	DLQ G-10		9523	-0-	9523	9523	9517	2	6	9	Y	5					49
09	18452	X	8929	-0-	-9523	-0-	8922	2	7	9	Y	6					55
10	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8896	2	10	9	Y	9					64
11	8700	X	8058	-0-	-642	-0-	8051	2	7	9	Y	6					70
*12	8990	X	8004	-0-	-986	-0-	7995	2	9	9	Y	8					78

TOTAL GAS PROD: 110,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 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	1147	N	971	-0-	-176	-0-	965	2	6	9	N	5					120
02	840	N	569	-0-	-271	-0-	563	2	6	9	N	5					125
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	N	26	6	8			145
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1563	2	40	9	N	36	168	1	1	8	12
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	2	29	9	N	26	1	8			37
06	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1063	2	11	9	N	10	2	8			45
07	1457	N	734	-0-	-723	-0-	728	2	6	9	N	5					50
08	1178	N	696	-0-	-482	-0-	686	2	10	9	N	9	1	8			58
09	1080	N	686	-0-	-394	-0-	677	2	9	9	N	8					66
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	706	2	22	9	N	20					86
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	N	10	2	8			94
12	713	N	488	-0-	-225	-0-	485	2	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11					28
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					33
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					33
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					33
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					35
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					35
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					35
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					35
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	2			N	-0-					35
10	651	N	306	-0-	-345	-0-	306	2			N	-0-					35
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					35
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 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	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					2
03	675	N	385	-0-	-290	-0-	385	2			Y	-0-					2
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					2
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					2
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					2
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1437	2			Y	-0-					2
09	2898	N	1461	-0-	-1437	-0-	1461	2			Y	-0-					2
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					2
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					2
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			24
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			24
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			24
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			24
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			24
06	330	X	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			24
07	341	X	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-			24
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			24
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			24
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			24
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2		N	-0-			24
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 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	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2		Y	-0-			-0-
03	756	N	443	-0-	-313	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2		Y	-0-			-0-
09	1054	N	467	-0-	-587	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			56
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					18
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					18
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					18
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					18
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					18
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					18
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					18
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					18
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					18
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2081	-0-	-771	-0-	2071	2	10	9	Y	9					34
02	DLQ G-10		3151	-0-	3151	3151	3151	2			Y	-0-					34
03	6924	X	3773	-0-	-3151	-0-	3764	2	9	9	Y	8					42
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	2	4	9	Y	4	30	1			16
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	Y	4					20
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	Y	5					25
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3238	2	3	9	Y	3					28
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	3230	3227	2	3	9	Y	3					31
09	DLQ G-10		2819	-0-	2819	6049	2813	2	6	9	Y	5					36
10	DLQ G-10		3080	-0-	3080	9129	3073	2	7	9	Y	6					42
11	11585	X	2456	-0-	-9129	-0-	2452	2	4	9	Y	4					46
*12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2531	2	7	9	Y	6					52

TOTAL GAS PROD: 36,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					15
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	2			N	-0-					15
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					15
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					15
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					15
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					15
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			N	-0-					15
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					15
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					15
10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					15
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					15
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					82
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					82
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					82
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2859	2	3	9	N	3					85
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3128	2	9	9	N	8					93
06	2867	N	2830	-0-	-37	-0-	2826	2	4	9	N	4					97
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2562	2	3	9	N	3	80	1			20
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					20
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2					22
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1					23
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	N	7					30
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 25,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 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	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					48
02	952	N	819	-0-	-133	-0-	819	2			Y	-0-					48
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					49
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					49
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					49
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					49
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	1394	2			Y	-0-					49
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	2976	1581	2	1	9	Y	1					50
10	DLQ G-10		1682	-0-	1682	4658	1682	2			Y	-0-					50
11	3000	N	1654	-0-	-1346	3312	1654	2			Y	-0-					50
*12	3100	N	1614	-0-	-1486	1826	1614	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

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	1054	N	886	-0-	-168	-0-	882	2	4	9	N	4					94
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					94
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					94
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					94
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					94
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					94
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	960	2	1	9	N	1					95
08	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	2			N	-0-					95
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					95
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					95
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					95
*12	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 11,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2					45
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					50
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					51
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					52
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					55
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					55
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					57
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					58
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2					60
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3					63
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					63
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	N	4					67

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

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-					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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			92
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-			92
03	467	N	235	-0-	-232	-0-	235	2			Y	-0-			92
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3			95
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	305	2	107	9	Y	97			192
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			192
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-			192
08	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-			192
09	DLQ G-10		251	-0-	251	520	233	2	18	9	Y	16			208
10	DLQ G-10		140	-0-	140	660	140	2			Y	-0-			208
11	1020	N	360	-0-	-660	-0-	264	2	96	9	Y	87			295
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			295

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4651	-0-	4651	4651	4651	2			Y	-0-			-0-
03	9390	X	4739	-0-	-4651	-0-	4739	2			Y	-0-			-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-			-0-
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			Y	-0-			-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-			-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5320	-0-	5320	5320	5320	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4764	-0-	4764	10084	4764	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4701	-0-	4701	14785	4701	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4330	-0-	4330	19115	4330	2			Y	-0-			-0-
12	23008	X	3893	-0-	-19115	-0-	3893	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					42
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					42
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					42
04	1080	N	846	-0-	-234	-0-	846	2			N	-0-					42
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					42
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					42
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					42
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1					43
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					43
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					43
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					43
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 17,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					116
02	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1043	2			Y	-0-					116
03	2466	N	1423	-0-	-1043	-0-	1415	2	8	9	Y	7					123
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					123
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					123
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					123
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					123
08	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	2025	2	1	9	Y	1					124
09	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4051	2025	2			Y	-0-					124
10	DLQ G-10		2084	-0-	2084	6135	2084	2			Y	-0-					124
11	DLQ G-10		1997	-0-	1997	8132	1997	2			Y	-0-					124
*12	3100	N	1970	-0-	-1130	7002	1970	2			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 21,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		759	-0-	759	759	759	2			Y	-0-					20
03	2292	N	1533	-0-	-759	-0-	1533	2			Y	-0-					20
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1304	2	62	9	Y	56					76
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5					81
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					81
08	DLQ G-10		2554	-0-	2554	2554	2554	2			Y	-0-					81
09	DLQ G-10		2374	-0-	2374	4928	2370	2	4	9	Y	4					85
10	DLQ G-10		2236	-0-	2236	7164	2236	2			Y	-0-					85
11	DLQ G-10		2152	-0-	2152	9316	2150	2	2	9	Y	2					87
*12	3100	N	2039	-0-	-1061	8255	2038	2	1	9	Y	1					88

TOTAL GAS PROD: 21,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	2	10	9	Y	9					147
02	DLQ G-10		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					147
03	2623	N	1293	-0-	-1330	-0-	1293	2			Y	-0-					147
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					147
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13					160
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					163
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1709	2	4	9	Y	4					167
08	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1315	2			Y	-0-					167
09	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2590	1275	2			Y	-0-					167
10	DLQ G-10		2440	-0-	2440	5030	2439	2	1	9	Y	1					168
11	DLQ G-10		2233	-0-	2233	7263	2233	2			Y	-0-	105	1			63
*12	3100	N	1278	-0-	-1822	5441	1278	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 18,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1117	2	3	9	Y	3					10
02	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					10
03	2872	N	1719	-0-	-1153	-0-	1717	2	2	9	Y	2					12
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1	8	1			5
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	Y	1					6
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1841	2	2	9	Y	2					8
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	1571	2	1	9	Y	1					9
09	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2968	1394	2	2	9	Y	2					11
10	DLQ G-10		1640	-0-	1640	4608	1639	2	1	9	Y	1					12
11	DLQ G-10		1477	-0-	1477	6085	1475	2	2	9	Y	2					14
*12	3100	N	1430	-0-	-1670	4415	1429	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 18,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					64
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					64
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					64
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	423	2	2	9	N	2					66
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					66
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	419	2	36	9	N	33					99
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					99
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					99
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					99
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					99
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					99
*12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-					30
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					30
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					30
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					30
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	N	3					33
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	N	7					40
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1564	2	8	9	N	7					47
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	N	3					50
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	2	6	9	N	5					55
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					60
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 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	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		787	-0-	787	787	787	2			Y	-0-					-0-
03	1646	N	859	-0-	-787	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		645	-0-	645	645	645	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		484	-0-	484	1129	484	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		265	-0-	265	1394	265	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		369	-0-	369	1763	369	2			Y	-0-					-0-
12	2167	N	404	-0-	-1763	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					28
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					28
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					28
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					28
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					61
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3					64
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2					66
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					68
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					73
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					73
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3					76
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					76
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2					78
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					78
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					78
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 20,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	699	2			N	-0-					124
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					124
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					124
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					124
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					124
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	590	2	3	9	N	3					127
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	601	2	9	9	N	8					135
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					135
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					136
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					138
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					138
*12	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	N	2					140

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	979	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	992	2			Y	-0-					22
03	2046	N	1054	-0-	-992	-0-	1054	2			Y	-0-					22
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					22
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1077	2	55	9	Y	50					72
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1					73
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					73
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					73
09	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2088	1034	2			Y	-0-					73
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3144	1056	2			Y	-0-					73
11	DLQ G-10		1025	-0-	1025	4169	1025	2			Y	-0-					73
12	3100	N	1033	-0-	-2067	2102	1033	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		959	-0-	959	959	959	2			Y	-0-					4
03	2021	N	1062	-0-	-959	-0-	1062	2			Y	-0-					4
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					4
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					4
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	2			Y	-0-					4
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		923	-0-	923	1893	923	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		941	-0-	941	2834	941	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		896	-0-	896	3730	896	2			Y	-0-					4
*12	3100	N	913	-0-	-2187	1543	913	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					25
02	DLQ G-10		369	-0-	369	369	368	2	1	9	Y	1					26
03	447	N	78	-0-	-369	-0-	75	2	3	9	Y	3					29
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2					31
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					31
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		197	-0-	197	197	196	2	1	9	Y	1					32
09	DLQ G-10		52	-0-	52	249	50	2	2	9	Y	2					34
10	DLQ G-10		52	-0-	52	301	52	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		829	-0-	829	1130	828	2	1	9	Y	1					35
*12	1428	N	298	-0-	-1130	-0-	295	2	3	9	Y	3					38

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
03	22	N	21	-0-	-1	-0-	21	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

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	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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					3
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					24
03	1241	N	770	-0-	-471	-0-	770	2			Y	-0-					24
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					24
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	356	2	74	9	Y	67					91
06	750	N	374	-0-	-376	-0-	367	2	7	9	Y	6					97
07	465	N	140	-0-	-325	-0-	140	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					97
09	DLQ G-10		288	-0-	288	572	284	2	4	9	Y	4					101
10	DLQ G-10		459	-0-	459	1031	458	2	1	9	Y	1					102
11	DLQ G-10		336	-0-	336	1367	334	2	2	9	Y	2					104
*12	1647	N	280	-0-	-1367	-0-	280	2			Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 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	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 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	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	1213	2			Y	-0-					3
03	2539	N	1326	-0-	-1213	-0-	1326	2			Y	-0-					3
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					3
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					3
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					3
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1256	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1687	-0-	1687	2943	1687	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2109	-0-	2109	5052	2109	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		2057	-0-	2057	7109	2057	2			Y	-0-					3
*12	3100	N	2379	-0-	-721	6388	2379	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 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	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	1328	2	18	9	Y	16					59
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-					59
03	2317	N	1212	-0-	-1105	-0-	1197	2	15	9	Y	14					73
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	51	1			29
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1188	2	8	9	Y	7					36
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1135	2	9	9	Y	8					44
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1010	2	7	9	Y	6					50
08	DLQ G-10		665	-0-	665	665	663	2	2	9	Y	2					52
09	DLQ G-10		728	-0-	728	1393	728	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10		800	-0-	800	2193	800	2			Y	-0-					52
11	DLQ G-10		742	-0-	742	2935	742	2			Y	-0-					52
*12	3100	N	725	-0-	-2375	560	725	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					2
03	378	N	197	-0-	-181	-0-	197	2			Y	-0-					2
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					2
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					2
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		149	-0-	149	306	149	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		103	-0-	103	409	103	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	511	102	2			Y	-0-					2
*12	669	N	158	-0-	-511	-0-	158	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					5
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					5
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					5
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					5
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					5
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					5
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					5
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					5
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					5
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					5
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					53
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2					55
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2820	2	8	9	N	7					62
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1	9	N	1					63
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2273	2	4	9	N	4					67
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6					73
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	N	2					75
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					75
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	2	3	9	N	3					78
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					80
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					83
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 24,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	309					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					28
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12					40
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1572	2	31	9	N	28					68
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					68
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					68
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					68
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					68
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	N	2					70
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					70
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					85
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					85
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					47
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	2			N	-0-					47
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	458	2	14	9	N	13					60
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	462	2	4	9	N	4					64
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1					65
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	573	2	72	9	N	65					130
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					130
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					130
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					130
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					130
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					130
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 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	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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 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	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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B	DENY	-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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			20
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			20
10	14B2 EXT		2200	-0-	2200	2203	207	1	1993	2	N	-0-			20
11	14B2 EXT		1327	-0-	1327	3530	92	1	1235	2	N	-0-			20
12	3787	X	257	-0-	-3530	-0-	257	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

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	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	22			30
12	14B2 EXT		3520	-0-	3520	3520	3520	2			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	250	3	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-					-0-
11	250 X	-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-					-0-
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	780	1	1903	2	Y	-0-			-0-
02	2100	X	143	-0-	-1957	-0-	143	1			Y	-0-			-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
04	2610	X	1359	-0-	-1251	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1395	X	424	-0-	-971	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-			-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-			-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3			3
11	5040	X	2716	-0-	-2324	-0-	2716	2			Y	-0-			3
12	3627	X	2068	-0-	-1559	-0-	242	1	1826	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 22,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 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-					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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
09	424	X	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					152
02	448	N	140	-0-	-308	-0-	140	2			N	-0-					152
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					152
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					152
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					152
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					152
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	N	6					158
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					162
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					162
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					162
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					164
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEM ENERGY, INC. 455126
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					32
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					32
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					32
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					32
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					32
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					32
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					5
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					5
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					5
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					5
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					148
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					148
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					148
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					148
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					148
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					148
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					148
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					148
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					148
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					148
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					148
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					3
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					3
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					3
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					3
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					3
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					3
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					3
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					3
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					3
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 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	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			3
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			3
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2		N	-0-			3
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			3
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			3
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			3
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			3
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			3
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			3
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			3
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			3
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			7
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	58	2		N	-0-			7
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			7
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-			7
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			7
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			7
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			7
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			7
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			7
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			7
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			7
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					17
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					17
03	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					17
04	1830	N	1148	-0-	-682	-0-	1148	2			N	-0-					17
05	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	1189	2			N	-0-					17
06	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	1170	2			N	-0-					17
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					17
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					17
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					17
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					17
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					17
12	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					99
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	217	2	11	9	N	10					109
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					117
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	118	2	6	9	N	5					122
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	347	1	2382	2	Y	-0-			-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2	Y	-0-			-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	250	1	2564	2	Y	-0-			-0-
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	268	1	2709	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3361	-0-	261	261	278	1	3083	2	Y	-0-			-0-
08	3326	X	3065	-0-	-261	-0-	254	1	2811	2	Y	-0-			-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	255	1	2735	2	Y	-0-			-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	192	1	2634	2	Y	-0-			-0-
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	179	1	2354	2	Y	-0-			-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	171	1	2283	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 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	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-			-0-
02	784	N	242	-0-	-542	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03	868	N	118	-0-	-750	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	690	N	58	-0-	-632	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	27	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	350	-0-	-239	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	407	-0-	-163	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	439	-0-	-150	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	421	-0-	-292	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	377	-0-	-313	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	429	-0-	-284	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

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	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	173	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-		-103	-0-	26	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1135	-0-		-291	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1108	-0-		-212	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	106	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	105	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1211	-0-		-308	-0-	101	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1181	-0-		-289	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1293	-0-		-226	-0-	87	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	90	1	1207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

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	523	N	523	-0-		-0-	-0-	67	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-		-60	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-		-94	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	413	-0-		-97	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-		-5	-0-	38	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-		-7	-0-	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-		-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	418	-0-		-202	-0-	35	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	420	-0-		-180	-0-	36	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	462	-0-		-158	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-		-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-		-0-	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	203	-0-	-76	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	196	-0-	-74	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	205	-0-	-74	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	305	-0-	-98	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	308	-0-	-82	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	311	-0-	-92	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	230	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1060	-0-	-552	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	119	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	121	1	1222	2	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	118	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	107	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	90	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 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	434	N	394	-0-	-40	-0-	50	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	32	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	347	-0-	-973	-0-	29	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	369	-0-	-995	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	376	-0-	-151	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	366	-0-	-144	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	72	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	226	1	3109	2	Y	-0-					-0-
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	207	1	2716	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	183	1	2443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	69	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	66	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	64	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	190	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	36	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	98	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	86	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	85	1	951	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	120	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	104	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					163
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	1	1	47	2	Y	-0-	163	7			-0-
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	113	-0-	-37	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	86	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	47	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	537	-0-	-269	-0-	44	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	516	-0-	-264	-0-	44	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	569	-0-	-237	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1657	-0-	1657	1657	1657	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4861	-0-	4861	6518	4861	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4407	-0-	4407	10925	392	1	4015	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3839	-0-	3839	14764	346	1	3493	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4066	-0-	4066	18830	336	1	3730	2	Y	-0-					-0-
08	21996	X	3166	-0-	-18830	-0-	262	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	1846	-0-	-4754	-0-	158	1	1688	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	1645	-0-	-5175	-0-	112	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	1846	-0-	-2084	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2840	-0-	-1221	-0-	198	1	2642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	316	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	46	1	1694	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	188	1	1926	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	181	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	183	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	167	1	1839	2	Y	-0-					-0-
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	162	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	148	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	145	1	1930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	227	1	1558	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	145	1	1483	2	Y	-0-			-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	140	1	1407	2	Y	-0-			-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	120	1	1324	2	Y	-0-			-0-
08	1922	X	1418	-0-	-504	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-			-0-
09	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	129	1	1377	2	Y	-0-			-0-
10	1922	X	1742	-0-	-180	-0-	119	1	1623	2	Y	-0-			-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	-0-			-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1485	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1446	-0-	-662	-0-	184	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1331	-0-	-573	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	234	1	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	246	1	2490	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	28	258	1	2870	2	Y	-0-					-0-
08	3026	X	2998	-0-	-28	-0-	249	1	2749	2	Y	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	261	1	2803	2	Y	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	185	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	146	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	149	1	1986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 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	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1850	-0-	-558	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2032	-0-	-338	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1889	-0-	-391	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1649	-0-	-751	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	602	-0-	-630	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	856	-0-	-570	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	358	-0-	-482	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	414	-0-	-702	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	395	-0-	-445	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-	6	1			2
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
06	1080	N	186	-0-	-894	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
07	1116	X	302	-0-	-814	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
08	1116	X	227	-0-	-889	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
09	630	X	157	-0-	-473	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
10	310	X	162	-0-	-148	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
11	300	X	293	-0-	-7	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3519	-0-	-325	-0-	3519	3		Y	-0-			-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3		Y	-0-			-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		Y	-0-			-0-
04	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3063	3		Y	-0-			-0-
05	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2903	3		Y	-0-			-0-
06	3420	X	2722	-0-	-698	-0-	2722	3		Y	-0-			-0-
07	3472	X	2550	-0-	-922	-0-	2550	3		Y	-0-			-0-
08	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	3		Y	-0-			-0-
09	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3		Y	-0-			-0-
10	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	3		Y	-0-			-0-
11	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	2175	3		Y	-0-			-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					29
02	700	N	207	-0-	-493	-0-	207	3			N	-0-					29
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					29
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					29
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					29
06	900	N	168	-0-	-732	-0-	168	3			N	-0-					29
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					29
08	620	N	77	-0-	-543	-0-	74	3	3	9	N	3					32
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					32
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					32
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2249	-0-	-293	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1988	-0-	-382	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1910	-0-	-446	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1652	-0-	-568	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					67
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					67
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					67
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					67
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					67
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					67
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					67
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					67
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					1
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	149	-0-	-571	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	Y	1					1
08	713	N	167	-0-	-546	-0-	167	3			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			Y	-0-					1
11	3000	N	3258	-0-	258	258	3257	3	1	9	Y	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

01	2511	X	1391	-0-	-1120	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	1819	-0-	-1312	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2238	-0-	-862	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	97	-0-	-771	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 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	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	2181	3	88	9	Y	80	94	1			122
02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	2261	3	147	9	Y	134	133	1			123
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2881	3	114	9	Y	104	108	1			119
04	2880	X	2326	-0-	-554	-0-	2217	3	109	9	Y	99	92	1			126
05	2976	X	2281	-0-	-695	-0-	2171	3	110	9	Y	100					226
06	2910	X	2429	-0-	-481	-0-	2350	3	79	9	Y	72	142	1			156
07	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	2804	3	119	9	Y	108	148	1			116
08	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2582	3	77	9	Y	70					186
09	2430	X	2422	-0-	-8	-0-	2322	3	100	9	Y	91	152	1			125
10	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2180	3	77	9	Y	70					195
11	2820	X	1919	-0-	-901	-0-	1819	3	100	9	Y	91	129	1			157
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 26,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	240	1	1924	3	Y	-0-					4
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	116	1	1139	3	Y	2					6
							2	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	Y	10					16
							11	9									
04	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	56	1	473	3	Y	1					17
							1	9									
05	1395	N	964	-0-	-431	-0-	95	1	867	3	Y	2					19
							2	9									
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	33	1	482	3	Y	-0-					19
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	2	14	1			7
							2	9									
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	28	1	434	3	Y	1					8
							1	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					9
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					9
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					9
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					23
02	532	N	140	-0-	-392	-0-	140	3			N	-0-					23
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					23
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					23
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					24
07	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	3			N	-0-					24
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					24
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					24
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					24
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2218	-0-	-0-	-0-	2214	3	4	9	Y	4					10
02	2240	X	1938	-0-	-302	-0-	1936	3	2	9	Y	2					12
03	2480	X	1997	-0-	-483	-0-	1989	3	8	9	Y	7					19
04	2400	X	1673	-0-	-727	-0-	1670	3	3	9	Y	3	12	1			10
05	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1906	3	3	9	Y	3					13
06	2160	X	1393	-0-	-767	-0-	1384	3	9	9	Y	8					21
07	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	1264	3	4	9	Y	4	13	1			12
08	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	1657	3	6	9	Y	5					17
09	1860	X	850	-0-	-1010	-0-	848	3	2	9	Y	2					19
10	1922	X	148	-0-	-1774	-0-	148	3			Y	-0-					19
11	1620	X	270	-0-	-1350	-0-	269	3	1	9	Y	1					20
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	146	1	825	3	Y	21					80
							23	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	173	1	1476	3	Y	26					106
							29	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	129	1	827	3	Y	46	105	1			47
							51	9									
04	810	N	344	-0-	-466	-0-	50	1	261	3	Y	30					77
							33	9									
05	837	N	357	-0-	-480	-0-	54	1	285	3	Y	16					93
							18	9									
06	810	N	104	-0-	-706	-0-	17	1	86	3	Y	1					94
							1	9									
07	3100	N	3456	-0-	356	356	397	1	2996	3	Y	57					151
							63	9									
08	1761	N	1405	-0-	-356	-0-	233	1	1157	3	Y	14	100	1			65
							15	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	235	1	1052	3	Y	12					77
							13	9									
10	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	232	1	1244	3	Y	19					96
							21	9									
11	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	231	1	1124	3	Y	14					110
							15	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 13,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	47	-0-	-2743	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3615	-0-	-1545	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4035	-0-	-1297	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
09	4440	X	1839	-0-	-2601	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3830	-0-	-490	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 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	2325	X	1746	-0-	-579	-0-	1742	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2100	X	1313	-0-	-787	-0-	1306	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2325	X	1740	-0-	-585	-0-	1734	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2077	X	1495	-0-	-582	-0-	1489	3	6	9	Y	5					5
06	1680	X	1567	-0-	-113	-0-	1563	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1601	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	3	3	9	Y	3					3
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	1371	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
10	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1264	3	3	9	Y	3					3
11	1440	N	1067	-0-	-373	-0-	1061	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2298	-0-	-89	-0-	2298	3			Y	-0-	5	1			2
02	2156	X	2082	-0-	-74	-0-	2082	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1409	-0-	-916	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1691	-0-	-541	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1149	-0-	-501	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 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	988	X	988	-0-	-0-	-0-	984	3	4	9	Y	4					12
02	1148	X	705	-0-	-443	-0-	702	3	3	9	Y	3					15
03	1333	X	620	-0-	-713	-0-	611	3	9	9	Y	8					23
04	1290	X	488	-0-	-802	-0-	485	3	3	9	Y	3	14	1			12
05	1333	X	661	-0-	-672	-0-	658	3	3	9	Y	3					15
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1901	3	11	9	Y	10					25
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	3	4	9	Y	4	15	1			14
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	3	6	9	Y	5					19
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	3	6	9	Y	5					24
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	Y	1					25
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	3	2	9	Y	2					27
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	126	1	2718	3	N	28					97
							31	9									
02	2688	X	1467	-0-	-1221	-0-	1441	3	26	9	N	24	1	8			120
03	2976	X	28	-0-	-2948	-0-	28	3			N	-0-					120
04	2880	X	1474	-0-	-1406	-0-	1460	3	14	9	N	13	1	8			132
05	2883	X	76	-0-	-2807	-0-	76	3			N	-0-					132
06	2790	X	1826	-0-	-964	-0-	1819	3	7	9	N	6					138
07	1612	X	104	-0-	-1508	-0-	104	3			N	-0-					138
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					138
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					138
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2349	3	110	9	N	100	4	8			234
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1	1	8			234
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1711	-0-	-239	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					45
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					45
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					45
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					45
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					45
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					45
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					45
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					45
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					49
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					49
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					49
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					49
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					49
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					49
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					49
08	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					49
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					49
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					49
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					49
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					23
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1489	2	55	9	Y	50	70	1			3
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					3
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					3
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	893	2	88	9	Y	80	78	1			5
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					5
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					5
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					5
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	806	2	68	9	Y	62	67	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2343	2	15	9	N	14					110
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2603	2	15	9	N	14					124
03	3100	N	3750	-0-	650	650	3721	2	29	9	N	26					150
04	2175	N	1525	-0-	-650	-0-	1511	2	14	9	N	13					163
05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1490	2	53	9	N	48					211
06	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	1446	2			N	-0-	78	1			133
07	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	1554	2	21	9	N	19					152
08	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1696	2	13	9	N	12					164
09	1530	X	1181	-0-	-349	-0-	1140	2	41	9	N	37	1	8			200
10	1581	X	1371	-0-	-210	-0-	1356	2	15	9	N	14	1	8			213
11	1650	X	1529	-0-	-121	-0-	1504	2	25	9	N	23	2	8			234
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1195	2	53	9	N	48	80	1	1	8	201

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 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	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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	964	3	13	9	N	12			146
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1352	3	69	9	N	63			209
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			209
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			209
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			209
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			209
09	1410	X	462	-0-	-948	-0-	462	3			N	-0-			209
10	930	X	217	-0-	-713	-0-	217	3			N	-0-			209
11	900	X	149	-0-	-751	-0-	149	3			N	-0-			209
12	930	X	98	-0-	-832	-0-	98	3			N	-0-			209

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-			-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
11	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	61	-0-	61	106	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

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	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	N	2					84
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2					86
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2					88
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					89
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2	2	8			90
08	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					90
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					90
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			90
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	23	2	22	9	N	20					110
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	114	2	2	9	N	2					112

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 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	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	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	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	2648	-0-	2648	2648	2623	3	25	9	N	23					53
07	14B2	EXT	2653	-0-	2653	5301	2617	3	36	9	N	33					86
08	14B2	EXT	5904	-0-	5904	11205	5893	3	11	9	N	10					96
09	12999	X	1794	-0-	-11205	-0-	1792	3	2	9	N	2					98
10	2728	X	1108	-0-	-1620	-0-	1108	3			N	-0-					98
11	4800	X	3976	-0-	-824	-0-	3973	3	3	9	N	3					101
12	4960	X	2738	-0-	-2222	-0-	2686	3	52	9	N	47					148

TOTAL GAS PROD: 20,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
04	14B2	EXT	574	-0-	574	574	574	3			N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	574					N	3	3	8			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	574					N	5	5	8			28
07	574	X	-0-	-0-	-574	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-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: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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-

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	3100	N	3551	-0-	451	451	3523	3	28	9	N	25					46
04	3000	N	10810	-0-	7810	8261	10731	3	79	9	N	72					118
05	3100	N	9714	-0-	6614	14875	9645	3	69	9	N	63					181
06	25044	X	10169	-0-	-14875	-0-	10084	3	85	9	N	77					258
07	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9928	3	39	9	N	35	177	1			116
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7828	3	28	9	N	25					141
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7349	3	30	9	N	27					168
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5969	3	41	9	N	37					205
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5828	3	31	9	N	28					233
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6336	3	31	9	N	28	174	1			87

TOTAL GAS PROD: 77,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3454	3	36	9	Y	33	1	8			102
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			Y	-0-					102
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2061	3	8	9	Y	7					109
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6596	3	9	9	Y	8					117
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9445	3	39	9	Y	35					152
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	3			Y	-0-					152
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8141	3	9	9	Y	8					160
11	9180	X	7031	-0-	-2149	-0-	7022	3	9	9	Y	8					168
12	9486	X	6100	-0-	-3386	-0-	6096	3	4	9	Y	4					172

TOTAL GAS PROD: 56,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2317	-0-	-1961	-0-	2284	3	33	9	N	30					237
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5489	3	33	9	N	30	157	1			110
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6747	3	19	9	N	17					127
04	5820	X	4837	-0-	-983	-0-	4817	3	20	9	N	18					145
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5770	3	42	9	N	38					183
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-	5591	3	31	9	N	28					211
07	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	5623	3	47	9	N	43	142	1			112
08	6107	X	4570	-0-	-1537	-0-	4561	3	9	9	N	8					120
09	5610	X	4131	-0-	-1479	-0-	4048	3	83	9	N	75					195
10	5797	X	5256	-0-	-541	-0-	5242	3	14	9	N	13					208
11	5610	X	2238	-0-	-3372	-0-	2194	3	44	9	N	40					248
12	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	5548	3	2	9	N	2					250

TOTAL GAS PROD: 58,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 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	4712	X	3548	-0-	-1164	-0-	3498	3	50	9	N	45					335
02	4032	X	2368	-0-	-1664	-0-	2318	3	50	9	N	45					380
03	3999	X	1178	-0-	-2821	-0-	1080	3	98	9	N	89	172	1			297
04	3690	X	1299	-0-	-2391	-0-	1271	3	28	9	N	25					322
05	3813	X	2326	-0-	-1487	-0-	2283	3	43	9	N	39	4	8			357
06	3420	X	2465	-0-	-955	-0-	2407	3	58	9	N	53	10	8			400
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2616	3	80	9	N	73	167	1			306
08	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	2113	3	44	9	N	40	25	8			321
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3112	3	26	9	N	24	4	8			341
10	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	2653	3	36	9	N	33	3	8			371
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3287	3	107	9	N	97	164	1	15	8	289
12	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	2584	3	187	9	N	170	156	1			303

TOTAL GAS PROD: 30,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					50
02	3024	X	2438	-0-	-586	-0-	2438	3			N	-0-					50
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6091	3	79	9	N	72					122
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					122
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5455	3	37	9	N	34	1	8			155
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6151	3	36	9	N	33	155	1	3	8	30
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5224	3	9	9	N	8					38
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5237	3	32	9	N	29	9	8			58
09	4920	X	4031	-0-	-889	-0-	4030	3	1	9	N	1	1	8			58
10	5084	X	2578	-0-	-2506	-0-	2577	3	1	9	N	1	1	8			58
11	4920	X	3980	-0-	-940	-0-	3979	3	1	9	N	1	1	8			58
12	5084	X	2119	-0-	-2965	-0-	2119	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 52,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2335	2	66	9	N	60					225
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					225
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					225
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					225
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					225
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					225
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					225
08	2294	N	1214	-0-	-1080	-0-	1214	2			N	-0-					225
09	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	2			N	-0-					225
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					225
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 21,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		200	-0-	200	2110	200	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		146	-0-	146	2256	146	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		127	-0-	127	2383	127	2			Y	-0-					53
04	2557	N	174	-0-	-2383	-0-	174	2			Y	-0-					53
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					53
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					53
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					53
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					53
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					53
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					53
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		101	-0-	101	1053	101	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		70	-0-	70	1123	70	2			Y	-0-					176
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					176
04	1178	N	55	-0-	-1123	-0-	55	2			Y	-0-					176
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					176
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					176
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					176
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					176
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					176
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					176
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		573	-0-	573	5973	573	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		399	-0-	399	6372	399	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6372					Y	-0-					43
04	6683	X	311	-0-	-6372	-0-	311	2			Y	-0-					43
05	558	X	113	-0-	-445	-0-	113	2			Y	-0-					43
06	540	X	251	-0-	-289	-0-	251	2			Y	-0-					43
07	434	X	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					43
08	310	X	145	-0-	-165	-0-	145	2			Y	-0-					43
09	300	X	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					43
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					43
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					43
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2448	-0-	2448	58268	2448	2			Y	-0-					127
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	60065	1797	2			Y	-0-					127
03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	62039	1974	2			Y	-0-					127
04	3000	N	2341	-0-	-659	61380	2341	2			Y	-0-					127
05	3100	N	2279	-0-	-821	60559	2272	2	7	9	Y	6					133
06	3000	N	2501	-0-	-499	60060	2501	2			Y	-0-					133
07	3100	N	1735	-0-	-1365	58695	1735	2			Y	-0-					133
08	3100	N	1027	-0-	-2073	56622	1021	2	6	9	Y	5					138
09	3000	N	1867	-0-	-1133	55489	1867	2			Y	-0-					138
10	3100	N	2620	-0-	-480	55009	2620	2			Y	-0-					138
11	3000	N	3245	-0-	245	55254	3245	2			Y	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55254					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 23,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2953	-0-	-147	303	2946	2	7	9	N	6					190
02	3163	X	2860	-0-	-303	-0-	2857	2	3	9	N	3	173	1			20
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2684	2	22	9	N	20					40
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	N	7					47
05	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2181	2	31	9	N	28					75
06	2250	X	1527	-0-	-723	-0-	1521	2	6	9	N	5					80
07	2325	X	1586	-0-	-739	-0-	1586	2			N	-0-					80
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2					82
09	2250	X	1283	-0-	-967	-0-	1280	2	3	9	N	3					85
10	2201	X	1301	-0-	-900	-0-	1299	2	2	9	N	2					87
11	2250	X	1111	-0-	-1139	-0-	1108	2	3	9	N	3					90
12	2325	X	1225	-0-	-1100	-0-	1222	2	3	9	N	3					93

TOTAL GAS PROD: 24,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 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	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					78
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	441	2			N	-0-					78
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					78
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					78
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					78
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					78
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	847	2	56	9	N	51	109	1			20
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					20
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

01	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1533	2	20	9	N	18	69	1			17
02	784	N	590	-0-	-194	-0-	590	2			N	-0-					17
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					17
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					17
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1641	2	88	9	N	80	79	1			18
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1521	2	24	9	N	22					40
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1707	2	28	9	N	25					65
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	N	15					80
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	2	21	9	N	19	86	1			13
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1479	2	96	9	N	87	87	1			13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 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	1023	N	867	-0-	-156	-0-	859	2	8	9	N	7					8
02	952	N	527	-0-	-425	-0-	527	2			N	-0-					8
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	8	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					80
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					80
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					80
04	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	2163	2			N	-0-					80
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2519	2			N	-0-					80
06	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	2303	2			N	-0-					80
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					80
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					80
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					80
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 23,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1876	2			N	-0-					72
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-					72
03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					72
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					72
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					72
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					72
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					72
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					72
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					72
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 18,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					82
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					82
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					82
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					82
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					82
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					82
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					82
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					82
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 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	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	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					35
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					35
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					35
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					35
05	3100	N	5050	-0-	1950	1950	5050	2			N	-0-					35
06	3000	N	5108	-0-	2108	4058	5108	2			N	-0-					35
07	3100	N	3654	-0-	554	4612	3654	2			N	-0-					35
08	3100	N	4736	-0-	1636	6248	4736	2			N	-0-					35
09	9904	X	3656	-0-	-6248	-0-	3656	2			N	-0-					35
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					35
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					35
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 31,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	687	2	23	9	N	21					41
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	655	2	20	9	N	18					59
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	627	2	18	9	N	16					75
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	571	2	10	9	N	9					84
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	870	2	15	9	N	14					98
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	N	10					108
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3	97	1			14
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					14
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					52
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					52
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					52
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					52
05	1922	N	527	-0-	-1395	-0-	527	2			N	-0-					52
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					52
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					52
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					52
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					52
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-1467	-0-	1366	2	19	9	N	17	104	1			28
02	2604 X	950	-0-	-1654	-0-	950	2			N	-0-					28
03	2883 X	642	-0-	-2241	-0-	642	2			N	-0-					28
04	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	2196	2			N	-0-					28
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					28
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					28
07	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					28
08	2263 X	652	-0-	-1611	-0-	652	2			N	-0-					28
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					28
10	2666 X	603	-0-	-2063	-0-	603	2			N	-0-					28
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					28
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 16,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			222
02	784 N	781	-0-	-3	-0-	781	2	N	-0-			222
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			222
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			222
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			222
06	870 N	592	-0-	-278	-0-	592	2	N	-0-			222
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			222
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			222
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			222
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			222
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			222
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			222

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2328	-0-	-1206	-0-	2328	2			N	-0-					92
02	3192	X	1854	-0-	-1338	-0-	1854	2			N	-0-					92
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					92
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					92
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					92
06	3420	X	2510	-0-	-910	-0-	2510	2			N	-0-					92
07	3534	X	3099	-0-	-435	-0-	3099	2			N	-0-					92
08	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	2946	2			N	-0-					92
09	3420	X	2767	-0-	-653	-0-	2739	2	28	9	N	25	52	1			65
10	3131	X	2155	-0-	-976	-0-	2127	2	28	9	N	25	82	1			8
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					8
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					89
02	3276	X	2076	-0-	-1200	-0-	2076	2			N	-0-					89
03	3627	X	2505	-0-	-1122	-0-	2505	2			N	-0-					89
04	3510	X	2163	-0-	-1347	-0-	2163	2			N	-0-					89
05	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			N	-0-					89
06	2430	X	2112	-0-	-318	-0-	2112	2			N	-0-					89
07	2511	X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	2			N	-0-					89
08	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	1369	2			N	-0-					89
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3201	2	50	9	N	45	125	1			9
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					9
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					9
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 21,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5153	-0-	-2039	-0-	5072	2	81	9	N	74					137
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	6399	2	83	9	N	75	179	1			33
03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7418	2	96	9	N	87					120
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6772	2	123	9	N	112	177	1			55
05	7192	X	5883	-0-	-1309	-0-	5802	2	81	9	N	74	1	8			128
06	6960	X	4445	-0-	-2515	-0-	4375	2	70	9	N	64	172	1			20
07	7192	X	7078	-0-	-114	-0-	6995	2	83	9	N	75					95
08	7192	X	4914	-0-	-2278	-0-	4815	2	99	9	N	90					185
09	6900	X	6750	-0-	-150	-0-	6680	2	70	9	N	64	177	1			72
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6484	2	45	9	N	41	2	8			111
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					111
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 61,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6982	-0-	-365	-0-	6939	2	43	9	N	39					172
02	6440	X	5202	-0-	-1238	-0-	5183	2	19	9	N	17	162	1			27
03	7068	X	4093	-0-	-2975	-0-	4076	2	17	9	N	15					42
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7875	2	48	9	N	44					86
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7150	2	34	9	N	31	106	1			11
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6735	2	33	9	N	30					41
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6812	2	134	9	N	122	148	1			15
08	8091	X	6986	-0-	-1105	-0-	6947	2	39	9	N	35					50
09	7830	X	6605	-0-	-1225	-0-	6572	2	33	9	N	30					80
10	7192	X	6683	-0-	-509	-0-	6674	2	9	9	N	8					88
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					88
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 65,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					74
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			N	-0-					74
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					74
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					74
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					74
06	570	N	406	-0-	-164	-0-	376	2	30	9	N	27					101
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	N	17					118
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	515	2	157	9	N	143	241	1			20
09	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-					20
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					13
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-					13
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					13
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-	13	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	4	9	N	4					182
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	3	12	9	N	11	3	8			190
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-	150	1			40
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3	3	8			40
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	N	4					44
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					44
07	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					44
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1					45
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	N	2					47
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					47
11	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			N	-0-					47
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	N	126					174
							139	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	558	3	N	92	171	1	1	8	94
							101	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	N	94	1	8			187
							103	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	N	95	148	1			134
							105	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	N	92	154	1			72
							101	9									
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	N	105	152	1			25
							116	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	575	3	N	95					120
							105	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	N	78	160	1			38
							86	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	N	119					157
							131	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	56	1	606	3	N	101	181	1			77
							111	9									
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	46	1	483	3	N	100					177
							110	9									
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	40	1	394	3	N	61	188	1			50
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

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	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					117
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	117	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

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-					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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-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-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					47
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3417	-0-	-1388	-0-	635	1	2742	3	N	36	1	8			167
							40	9									
02	4340	X	3745	-0-	-595	-0-	637	1	3087	3	N	19	4	8			182
							21	9									
03	4650	X	2574	-0-	-2076	-0-	532	1	2033	3	N	8	165	1	2	8	23
							9	9									
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	23	4	8			42
05	3906	X	1693	-0-	-2213	-0-	472	1	1219	3	N	2	2	8			42
							2	9									
06	4020	X	2124	-0-	-1896	-0-	488	1	1635	3	N	1	1	8			42
							1	9									
07	4154	X	2773	-0-	-1381	-0-	585	1	2182	3	N	5					47
							6	9									
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	640	1	2694	3	N	-0-					47
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	707	1	3686	3	N	13					60
							14	9									
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	723	1	3809	3	N	44					104
							48	9									
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	705	1	3633	3	N	48					152
							53	9									
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	820	1	4372	3	N	37	142	1	2	8	45
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 38,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-77	-0-	15	1	156	3	N	-0-					29
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	11	1	110	3	N	-0-	29	1			-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					127
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	N	-0-	127	1			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

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-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	639	3	N	-0-					70
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	594	3	N	2	72	1			-0-
							2	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	646	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	58	1	590	3	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	619	3	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	3	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-			-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-			-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-			-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-			-0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-			-0-
12	116	X	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 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	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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

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-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 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	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-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 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	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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

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-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

01	19127	X	16259	-0-	-2868	-0-	939	1	15213	3	N	97	11	8				149
							107	9										
02	16128	X	15044	-0-	-1084	-0-	916	1	14028	3	N	91	177	1	11	8		52
							100	9										
03	17298	X	16330	-0-	-968	-0-	1054	1	15186	3	N	82	19	8				115
							90	9										
04	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1100	1	15533	3	N	81	14	8				182
							89	9										
05	16988	X	14805	-0-	-2183	-0-	1018	1	13730	3	N	52	154	1	8	8		72
							57	9										
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	1273	1	14979	3	N	60	5	8				127
							66	9										
07	17267	X	15488	-0-	-1779	-0-	1385	1	14044	3	N	54	2	8				179
							59	9										
08	17267	X	15424	-0-	-1843	-0-	1402	1	13966	3	N	51						230
							56	9										
09	16710	X	14727	-0-	-1983	-0-	1290	1	13385	3	N	47	165	1				112
							52	9										
10	16864	X	14246	-0-	-2618	-0-	1256	1	12932	3	N	53						165
							58	9										
11	16320	X	14508	-0-	-1812	-0-	1389	1	13064	3	N	50	165	1				50
							55	9										
12	15500	X	15088	-0-	-412	-0-	1583	1	13443	3	N	56	4	8				102
							62	9										

TOTAL GAS PROD: 184,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

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	11563	X	10891	-0-	-672	-0-	1509	1	9279	3	N	94	174	1			73
							103	9									
02	10444	X	9949	-0-	-495	-0-	1386	1	8485	3	N	71					144
							78	9									
03	11563	X	10954	-0-	-609	-0-	1585	1	9283	3	N	78					222
							86	9									
04	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1587	1	9193	3	N	88	186	1			124
							97	9									
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1530	1	9588	3	N	73	174	1			23
							80	9									
06	10650	X	10474	-0-	-176	-0-	1444	1	8956	3	N	67					90
							74	9									
07	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	1703	1	11078	3	N	79					169
							87	9									
08	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1614	1	9994	3	N	74	181	1			62
							81	9									
09	10890	X	10079	-0-	-811	-0-	1408	1	8599	3	N	65					127
							72	9									
10	11563	X	9283	-0-	-2280	-0-	1342	1	7827	3	N	104	186	1			45
							114	9									
11	11190	X	7826	-0-	-3364	-0-	1219	1	6513	3	N	85					130
							94	9									
12	11563	X	8099	-0-	-3464	-0-	1305	1	6696	3	N	89	184	1			35
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 124,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

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	14012	X	12473	-0-	-1539	-0-	720	1	11663	3	N	82	7	8			110
							90	9									
02	12152	X	10895	-0-	-1257	-0-	663	1	10154	3	N	71	11	8			170
							78	9									
03	13113	X	11935	-0-	-1178	-0-	767	1	11056	3	N	102	163	1	12	8	97
							112	9									
04	12690	X	12193	-0-	-497	-0-	802	1	11312	3	N	72	14	8			155
							79	9									
05	12865	X	11597	-0-	-1268	-0-	794	1	10716	3	N	79	168	1	13	8	53
							87	9									
06	12060	X	11735	-0-	-325	-0-	863	1	10787	3	N	77	3	8			127
							85	9									
07	12586	X	11293	-0-	-1293	-0-	882	1	10312	3	N	90	7	8			210
							99	9									
08	12586	X	11968	-0-	-618	-0-	942	1	10962	3	N	58	184	1			84
							64	9									
09	12180	X	10016	-0-	-2164	-0-	720	1	9175	3	N	110					194
							121	9									
10	12121	X	11470	-0-	-651	-0-	838	1	10556	3	N	69	179	1			84
							76	9									
11	11730	X	10874	-0-	-856	-0-	896	1	9840	3	N	125	174	1			35
							138	9									
12	11966	X	11858	-0-	-108	-0-	1118	1	10662	3	N	71	4	8			102
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 138,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

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	12524	X	12420	-0-	-104	-0-		717	1	11609	3	N	85	160	1	4	8	78
								94	9									
02	11144	X	10463	-0-	-681	-0-		637	1	9749	3	N	70	6	8			142
								77	9									
03	12338	X	10619	-0-	-1719	-0-		684	1	9847	3	N	80	15	8			207
								88	9									
04	12030	X	11292	-0-	-738	-0-		743	1	10477	3	N	65	160	1	17	8	95
								72	9									
05	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-		737	1	9951	3	N	63	13	8			145
								69	9									
06	12030	X	10981	-0-	-1049	-0-		805	1	10112	3	N	58	3	8			200
								64	9									
07	11656	X	10160	-0-	-1496	-0-		796	1	9302	3	N	56	4	8			252
								62	9									
08	11656	X	11140	-0-	-516	-0-		877	1	10209	3	N	49	169	1			132
								54	9									
09	11280	X	9742	-0-	-1538	-0-		705	1	8987	3	N	45					177
								50	9									
10	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-		837	1	10538	3	N	57					234
								63	9									
11	10980	X	10704	-0-	-276	-0-		889	1	9754	3	N	55	187	1			102
								61	9									
12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-		1056	1	10072	3	N	55					157
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 130,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

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	20243	X	19439	-0-	-804	-0-		1519	1	17687	3	N	212	193	1	11	8	110
								233	9									
02	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-		1367	1	15994	3	N	183	168	1	11	8	114
								201	9									
03	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-		1499	1	18066	3	N	232	178	1	29	8	139
								255	9									
04	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-		1462	1	17555	3	N	242	187	1	29	8	165
								266	9									
05	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-		1535	1	17758	3	N	185	187	1	18	8	145
								204	9									
06	19170	X	18657	-0-	-513	-0-		1431	1	17022	3	N	185	188	1	7	8	135
								204	9									
07	19933	X	19042	-0-	-891	-0-		1479	1	17374	3	N	172	187	1	8	8	112
								189	9									
08	19933	X	18768	-0-	-1165	-0-		1467	1	17068	3	N	212	185	1			139
								233	9									
09	19290	X	17608	-0-	-1682	-0-		1407	1	15980	3	N	201	186	1			154
								221	9									
10	19499	X	18060	-0-	-1439	-0-		1459	1	16359	3	N	220	187	1			187
								242	9									
11	18660	X	17052	-0-	-1608	-0-		1427	1	15429	3	N	178	188	1			177
								196	9									
12	19034	X	17537	-0-	-1497	-0-		1467	1	15813	3	N	234	370	1	9	8	32
								257	9									

TOTAL GAS PROD: 222,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9117	-0-	-834	-0-	713	1	8308	3	N	87	11	8			114
							96	9									
02	8988	X	8307	-0-	-681	-0-	649	1	7585	3	N	66	11	8			169
							73	9									
03	10726	X	9657	-0-	-1069	-0-	733	1	8830	3	N	85	160	1	32	8	62
							94	9									
04	10380	X	9173	-0-	-1207	-0-	698	1	8383	3	N	84	21	8			125
							92	9									
05	10726	X	8842	-0-	-1884	-0-	697	1	8068	3	N	70	11	8			184
							77	9									
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	729	1	8700	3	N	55	167	1	9	8	63
							61	9									
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	753	1	8853	3	N	74	3	8			134
							81	9									
08	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	765	1	8899	3	N	51					185
							56	9									
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	753	1	8547	3	N	54					239
							59	9									
10	9796	X	9489	-0-	-307	-0-	773	1	8661	3	N	50	179	1			110
							55	9									
11	9480	X	8717	-0-	-763	-0-	733	1	7929	3	N	50					160
							55	9									
12	9734	X	9072	-0-	-662	-0-	765	1	8240	3	N	61	163	1	11	8	47
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 110,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14493	-0-	-1968	-0-	652	1	13636	3	N	186	7	8			245
							205	9									
02	14868	X	12695	-0-	-2173	-0-	612	1	11909	3	N	158	183	1	16	8	204
							174	9									
03	15903	X	13918	-0-	-1985	-0-	715	1	13002	3	N	183	180	1	18	8	189
							201	9									
04	14940	X	13043	-0-	-1897	-0-	690	1	12187	3	N	151	182	1	19	8	139
							166	9									
05	15438	X	12967	-0-	-2471	-0-	618	1	12214	3	N	123	189	1	8	8	65
							135	9									
06	14040	X	12750	-0-	-1290	-0-	886	1	11733	3	N	119	9	8			175
							131	9									
07	14043	X	13706	-0-	-337	-0-	1071	1	12518	3	N	106	184	1	7	8	90
							117	9									
08	13919	X	13531	-0-	-388	-0-	1061	1	12345	3	N	114					204
							125	9									
09	13050	X	12725	-0-	-325	-0-	917	1	11691	3	N	106	160	1			150
							117	9									
10	13702	X	12533	-0-	-1169	-0-	917	1	11540	3	N	69					219
							76	9									
11	13260	X	12868	-0-	-392	-0-	959	1	11821	3	N	80	195	1			104
							88	9									
12	13702	X	8990	-0-	-4712	-0-	726	1	8121	3	N	130	171	1	13	8	50
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 154,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11318	-0-	-1764	-0-	651	1	10553	3	N	104					205
							114	9									
02	11816	X	11249	-0-	-567	-0-	683	1	10465	3	N	92	183	1			114
							101	9									
03	12307	X	12015	-0-	-292	-0-	773	1	11133	3	N	99	166	1			47
							109	9									
04	11910	X	9646	-0-	-2264	-0-	633	1	8933	3	N	73					120
							80	9									
05	12307	X	11832	-0-	-475	-0-	809	1	10916	3	N	97	158	1	1	8	58
							107	9									
06	12060	X	11933	-0-	-127	-0-	873	1	10942	3	N	107					165
							118	9									
07	12462	X	11708	-0-	-754	-0-	916	1	10709	3	N	75					240
							83	9									
08	12028	X	11818	-0-	-210	-0-	927	1	10788	3	N	94	189	1			145
							103	9									
09	11460	X	10344	-0-	-1116	-0-	744	1	9486	3	N	104	179	1			70
							114	9									
10	12338	X	12098	-0-	-240	-0-	881	1	11092	3	N	114					184
							125	9									
11	11940	X	11402	-0-	-538	-0-	941	1	10328	3	N	121	186	1			119
							133	9									
12	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1178	1	11238	3	N	117	161	1			75
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 137,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33170	X	31506	-0-	-1664	-0-	1428	1	29871	3	N	188	193	1			187
							207	9									
02	29960	X	27460	-0-	-2500	-0-	1335	1	25954	3	N	155	189	1			153
							171	9									
03	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	1569	1	28545	3	N	138	192	1			99
							152	9									
04	30480	X	24247	-0-	-6233	-0-	1292	1	22826	3	N	117					216
							129	9									
05	33180	X	33180	-0-	-0-	-0-	1590	1	31424	3	N	151	190	1			177
							166	9									
06	31545	X	31545	-0-	-0-	-0-	1544	1	29880	3	N	110	186	1			101
							121	9									
07	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	1681	1	32177	3	N	123					224
							135	9									
08	32179	X	32179	-0-	-0-	-0-	1634	1	30406	3	N	126	184	1			166
							139	9									
09	32100	X	31517	-0-	-583	-0-	1474	1	29919	3	N	113	188	1			91
							124	9									
10	34007	X	29510	-0-	-4497	-0-	1314	1	28062	3	N	122					213
							134	9									
11	32910	X	30734	-0-	-2176	-0-	1409	1	29183	3	N	129	189	1			153
							142	9									
12	34007	X	31617	-0-	-2390	-0-	1618	1	29856	3	N	130	184	1			99
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 367,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4 2		7 9		Y	6	2 1				4
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1 7 9		10 2		Y	6	5 1		1 8		4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1				-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8 1 7 9		134 2		Y	6	4 1				2
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9		273 2		Y	5	3 1		1 8		3
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	82 1 2 9		1456 2		Y	2	4 1				1
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		10 2		Y	1	1 1				1

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 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	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	0	X	-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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY		-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	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 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	0	N	-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-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

01	1209	N	793	-0-	-416	-0-	85	1	706	2	Y	2	2	8	-0-			
							2	9										
02	1092	N	728	-0-	-364	-0-	78	1	649	2	Y	1	1	8	-0-			
							1	9										
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	100	1	865	2	Y	4	4	8	-0-			
							4	9										
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	Y	3	3	8	-0-			
							3	9										
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	916	2	Y	1	1	8	-0-			
							1	9										
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	Y	1	1	8	-0-			
							1	9										
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	61	1	752	2	Y	1	1	8	-0-			
							1	9										
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	1	1	8	-0-			
							1	9										
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	51	1	879	2	Y	1	1	8	-0-			
							1	9										
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	914	2	Y	3	3	8	-0-			
							3	9										
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	38	1	664	2	Y	1	1	8	-0-			
							1	9										
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	2	2	8	-0-			
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	923	-0-	-2177	3207	92	1	764	2	Y	61	91	1	25	8	158
							67	9									
02	2800	N	773	-0-	-2027	1180	75	1	630	2	Y	62	56	1	2	8	162
							68	9									
03	2244	N	1064	-0-	-1180	-0-	104	1	905	2	Y	50	61	1	10	8	141
							55	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	919	2	Y	83	80	1	7	8	137
							91	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	2	Y	60	54	1	3	8	140
							66	9									
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	Y	54	64	1	3	8	127
							59	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	89	1	1101	2	Y	71	56	1	2	8	140
							78	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	116	1	1192	2	Y	53	60	1	2	8	131
							58	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	51	55	1	2	8	125
							56	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	Y	51	42	1	7	8	127
							56	9									
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	74	1	1306	2	Y	50	55	1	3	8	119
							55	9									
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	56	36	1	5	8	134
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	7	1	57	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	44	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	39	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	1	1			1
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

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	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	30	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	15	13	1	1	8	9
							17	9									
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	41	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	19	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	9	7	1	1	8	7
							10	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	10	7	1			9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

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	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	154	1	1280	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	1512	N	1262	-0-	-250	-0-	134	1	1116	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	140	1	1217	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	94	1	1012	2	Y	14	13	1	1	8	8
							15	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	113	1	1333	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	105	1	1271	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	126	1	1551	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1425	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	81	1	1405	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1731	2	Y	9	7	1	1	8	7
							10	9									
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	116	1	2042	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	121	1	1868	2	Y	10	7	1			9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 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	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

01	14B2 EXT		72	-0-	72	72	6	1	54	2	Y	11	4	1	1	8	6
							12	9									
02	14B2 EXT		97	-0-	97	169	6	1	54	2	Y	34	15	1			25
							37	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	33	32	1	3	8	23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	45	41	1	2	8	25
05	169	X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	33	30	1	1	8	27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	36	1	1	8	19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	30	1	1	8	27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1	1	8	22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	30	1	1	8	19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23	1	2	8	20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1	1	8	17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	20	1	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	220 35	1 9	1824	2	Y	32	76	1	21	8	6
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	118 12	1 9	987	2	Y	11	7	1	1	8	9
03	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	113 14	1 9	979	2	Y	13	12	1	2	8	8
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	104 18	1 9	1109	2	Y	16	13	1	2	8	9
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	93 12	1 9	1090	2	Y	11	10	1	1	8	9
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	90 12	1 9	1094	2	Y	11	12	1	1	8	7
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	112 14	1 9	1378	2	Y	13	10	1	1	8	9
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	135 11	1 9	1388	2	Y	10	11	1	1	8	7
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68 11	1 9	1167	2	Y	10	10	1	1	8	6
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	72 12	1 9	1306	2	Y	11	8	1	2	8	7
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87 10	1 9	1544	2	Y	9	9	1	1	8	6
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87 12	1 9	1341	2	Y	11	7	1	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 16,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1314	2	23	9	N	21					80
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1237	2	13	9	N	12					92
03	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1037	2	9	9	N	8					100
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	997	2	13	9	N	12					112
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1317	2	14	9	N	13					125
06	1020	N	734	-0-	-286	-0-	724	2	10	9	N	9	1	8			133
07	1054	N	850	-0-	-204	-0-	841	2	9	9	N	8	1	8			140
08	1333	N	599	-0-	-734	-0-	596	2	3	9	N	3					143
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-	115	1			28
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					28
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	2	11	9	N	10					38
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					52

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

01	248	N	38	-0-	-210	-0-	27	2	11	9	Y	10					65
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1014	2	25	9	Y	23					92
02	1568	N	670	-0-	-898	-0-	650	2	20	9	Y	18	1	8			109
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1103	2	33	9	Y	30	1	8			138
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	710	2	31	9	Y	28	68	1			98
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	780	2	31	9	Y	28	71	1			55
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	961	2	31	9	Y	28					83
07	3100	N	3325	-0-	225	225	3279	2	46	9	Y	42					125
08	1204	N	979	-0-	-225	-0-	958	2	21	9	Y	19	72	1			72
09	990	N	744	-0-	-246	-0-	721	2	23	9	Y	21					93
10	1736	X	609	-0-	-1127	-0-	586	2	23	9	Y	21	1	8			113
11	1680	X	980	-0-	-700	-0-	937	2	43	9	Y	39	69	1			83
12	1736	X	582	-0-	-1154	-0-	563	2	19	9	Y	17					100

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 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	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	39	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	919	-0-	-135	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	47	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	459	-0-	-440	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	85	1	1816	2	Y	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	364	-0-	-356	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	27	-0-	-693	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	20	-0-	-352	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

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	341	N	205	-0-	-136	-0-		9	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-		11	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-		12	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-		31 1	1 9	672	2	Y	1	1	1			2
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-		28 1	1 9	611	2	Y	1	2	1			1
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-		29 2	1 9	548	2	Y	2	1	1			2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
05	651	N	556	-0-	-95	-0-		30 2	1 9	524	2	Y	2	1	1			1
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-		32 1	1 9	610	2	Y	1					2
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		45 1	1 9	957	2	Y	1	1	1			2
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-		33 8	1 9	737	2	Y	7	1	1			8
09	630	N	472	-0-	-158	-0-		19 4	1 9	449	2	Y	4	6	1			6
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-		39 8	1 9	792	2	Y	7	8	1			5
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-		39 11	1 9	614	2	Y	10					15
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		60 7	1 9	1073	2	Y	6	10	1			11

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42 34	1 9	898	2	Y	31	34	1			41
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	80 94	1 9	1759	2	Y	85	65	1			61
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	115 51	1 9	2206	2	Y	46	45	1			62
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	41 39	1 9	717	2	Y	35	57	1			40
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59 47	1 9	1044	2	Y	43	56	1			27
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46 64	1 9	875	2	Y	58					85
07	837	N	208	-0-	-629	-0-	7 51	1 9	150	2	Y	46	67	1			64
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	109 81	1 9	2408	2	Y	74	47	1			91
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	71 53	1 9	1673	2	Y	48	76	1			63
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	84 65	1 9	1714	2	Y	59	74	1			48
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	126 97	1 9	1980	2	Y	88					136
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	84 41	1 9	1510	2	Y	37	86	1			87

TOTAL GAS PROD: 18,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	109	1	2311	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	296	-0-	-2029	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	302	-0-	-958	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	214	-0-	-406	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 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	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-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

01	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	59	1	1262	2	Y	41	44	1			55
							45	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	64	1	1403	2	Y	39	66	1			28
							43	9									
03	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	67	1	1285	2	Y	18	21	1			25
							20	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	85	1	1490	2	Y	29	23	1			31
							32	9									
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	80	1	1416	2	Y	37	45	1			23
							41	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	27					50
							30	9									
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	71	1	1494	2	Y	48	39	1			59
							53	9									
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	65	1	1439	2	Y	33	44	1			48
							36	9									
09	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	57	1	1328	2	Y	25	40	1			33
							28	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	32	39	1			26
							35	9									
11	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	67	1	1056	2	Y	41					67
							45	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	Y	21	42	1			46
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 18,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					37
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5					42
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	2	3	9	Y	3					45
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	Y	3					48
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	32	1			17
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3					20
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2					22
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	Y	1					23
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	Y	1	11	1			13
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	2	3	9	Y	3					16
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	Y	3					19
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4					23

TOTAL GAS PROD: 18,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	195	-0-	-301	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	72	-0-	-318	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	56	1	1207	2	Y	17	24	1			25
							19	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	22	31	1			16
							24	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	18	15	1			19
							20	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1450	2	Y	22	27	1			14
							24	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	2	Y	16					30
							18	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1514	2	Y	30	24	1			36
							33	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	19	26	1			29
							21	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	Y	15	24	1			20
							17	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1596	2	Y	18	23	1			15
							20	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	98	1	1551	2	Y	26					41
							29	9									
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1512	2	Y	13	26	1			28
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 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	2945	X	789	-0-	-2156	-0-	160	1	629	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-			-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	382	1	1880	2	N	-0-			-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	834	1	3903	2	N	-0-			-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	913	1	4438	2	N	-0-			-0-
*12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	953	1	4464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	2	N	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-			-0-
*12	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

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	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3557	2	41	9	Y	37					165
02	3416	X	2438	-0-	-978	-0-	2418	2	20	9	Y	18					183
03	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	3283	2	40	9	Y	36					219
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3670	2	35	9	Y	32	109	1			142
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3674	2	44	9	Y	40	103	1			79
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3664	2	46	9	Y	42					121
07	3844	X	3095	-0-	-749	-0-	3027	2	68	9	Y	62	1	8			182
08	3844	X	2891	-0-	-953	-0-	2865	2	26	9	Y	24	104	1			102
09	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3341	2	32	9	Y	29					131
10	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3671	2	34	9	Y	31					162
11	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3081	2	61	9	Y	55	99	1			118
12	3472	X	2961	-0-	-511	-0-	2935	2	26	9	Y	24					142

TOTAL GAS PROD: 39,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4					150
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1698	2	29	9	Y	26					176
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	Y	17					193
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1696	2	22	9	Y	20					213
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	144	1			81
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1268	2	17	9	Y	15					96
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1145	2	15	9	Y	14					110
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	Y	4					114
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	Y	10	57	1			67
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1201	2	19	9	Y	17					84
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16					100
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	Y	24					124

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

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	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7					33
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	Y	2					35
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7097	2	2	9	Y	2					37
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5637	2	7	9	Y	6					43
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6553	2	15	9	Y	14					57
06	4830	X	3998	-0-	-832	-0-	3994	2	4	9	Y	4					61
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-					61
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5840	2	11	9	Y	10					71
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5356	2	2	9	Y	2	56	1			17
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5186	2	6	9	Y	5					22
11	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	4789	2	12	9	Y	11					33
12	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	4430	2	10	9	Y	9					42

TOTAL GAS PROD: 60,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 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	1085	N	255	-0-	-830	-0-	52	1	203	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	329	-0-	-987	-0-	66	1	263	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	227	-0-	-982	-0-	45	1	182	2	N	-0-			-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	31	1	123	2	N	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	202	1	765	2	N	-0-			-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	261	1	1081	2	N	-0-			-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	270	1	1237	2	N	-0-			-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	513	1	2308	2	N	-0-			-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	388	1	1903	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	225	1	1051	2	N	-0-			-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	348	1	1685	2	N	-0-			-0-
*12	1984	N	1438	-0-	-546	-0-	253	1	1185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	194	1	765	2	N	-0-			-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	167	1	667	2	N	-0-			-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	184	1	748	2	N	-0-			-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	198	1	797	2	N	-0-			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	230	1	871	2	N	-0-			-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	210	1	869	2	N	-0-			-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	939	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	178	1	802	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	180	1	885	2	N	-0-			-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	234	1	1096	2	N	-0-			-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	200	1	971	2	N	-0-			-0-
*12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	173	1	811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	97	1	382	2	N	-0-			-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	95	1	379	2	N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	105	1	427	2	N	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	2	N	-0-			-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	99	1	410	2	N	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	127	1	583	2	N	-0-			-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	93	1	419	2	N	-0-			-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	108	1	530	2	N	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	129	1	605	2	N	-0-			-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	140	1	679	2	N	-0-			-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	146	1	681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 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	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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 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	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	697	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	601	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	628	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	610	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	707	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	566	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	520	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	524	1	2568	2	N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	586	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	532	1	2587	2	N	-0-					-0-
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	555	1	2599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	170	1	669	2	N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	47	1	191	2	N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	273	2	N	-0-			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	128	1	528	2	N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	128	1	586	2	N	-0-			-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	414	1	1857	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4928	-0-	1928	1928	835	1	4093	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3457	-0-	357	2285	609	1	2848	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2997	-0-	-3	2282	512	1	2485	2	N	-0-			-0-
*12	5386	X	3104	-0-	-2282	-0-	546	1	2558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1151	-0-	-957	-0-	233	1	918	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	947	-0-	-845	-0-	190	1	757	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	229	1	929	2	N	-0-			-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	249	1	1003	2	N	-0-			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	273	1	1037	2	N	-0-			-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	270	1	1116	2	N	-0-			-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	291	1	1332	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	197	1	885	2	N	-0-			-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	317	1	1557	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	253	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	245	1	1187	2	N	-0-			-0-
*12	1922	N	1124	-0-	-798	-0-	198	1	926	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 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	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	912	1	3591	2	N	-0-			-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	750	1	2991	2	N	-0-			-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	859	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	892	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1129	1	4281	2	N	-0-			-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1082	1	4479	2	N	-0-			-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	921	1	4213	2	N	-0-			-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	830	1	3730	2	N	-0-			-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	790	1	3880	2	N	-0-			-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	729	1	3412	2	N	-0-			-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	832	1	4033	2	N	-0-			-0-
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	718	1	3360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 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	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	288	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	245	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	270	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	247	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	290	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	270	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	265	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	369	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	179	1	879	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	993	-0-	-495	-0-	175	1	818	2	N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	374	1	1812	2	N	-0-					-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	245	1	1146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	246	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	233	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	232	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	212	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	254	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	278	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	327	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	283	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	279	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	268	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	243	1	1179	2	N	-0-					-0-
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	408	1	1907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	99	1	386	2	N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	47	1	183	2	N	-0-					-0-
03	930	N	165	-0-	-765	-0-	33	1	132	2	N	-0-					-0-
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	27	1	107	2	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	2	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	178	1	811	2	N	-0-					-0-
08	465	N	201	-0-	-264	-0-	36	1	165	2	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	163	1	801	2	N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	142	1	692	2	N	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	247	1	1158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 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	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	478	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	412	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	548	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	403	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	359	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	1761	-0-	-879	-0-	344	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	327	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	314	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	312	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	386	1	1806	2	N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	363	1	1762	2	N	-0-					-0-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	375	1	1755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2099	-0-	-2365	-0-	425	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2904	-0-	-1128	-0-	582	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	654	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3131	-0-	-439	-0-	623	1	2508	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	727	1	2756	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	695	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	664	1	3031	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	556	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	456	1	2235	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	487	1	2280	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2664	-0-	-906	-0-	455	1	2209	2	N	-0-					-0-
*12	3689	X	2774	-0-	-915	-0-	488	1	2286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2604	-0-	-589	-0-	527	1	2077	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2203	-0-	-457	-0-	442	1	1761	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	459	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	503	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1204	-0-	-1431	-0-	251	1	953	2	N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	539	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	467	1	2139	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	394	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	461	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	443	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	470	1	2277	2	N	-0-					-0-
*12	2821	X	2285	-0-	-536	-0-	402	1	1883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 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	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	438	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	401	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	568	-0-	-1478	-0-	112	1	456	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	318	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	662	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	384	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	484	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1664	-0-	-1498	-0-	303	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1812	-0-	-1248	-0-	307	1	1505	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2027	-0-	-1135	-0-	357	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1686	-0-	-924	-0-	288	1	1398	2	N	-0-					-0-
*12	2697	X	1299	-0-	-1398	-0-	229	1	1070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	495	2			Y	-0-					155
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					155
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					155
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					155
05	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			Y	-0-					155
06	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			Y	-0-					155
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			Y	-0-					155
08	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	2			Y	-0-					155
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			Y	-0-					155
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-					155
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					155
12	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	2			Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 9,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 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	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	230	1	906	2	N	-0-			-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	272	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	238	1	958	2	N	-0-			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	284	1	1168	2	N	-0-			-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	303	1	1385	2	N	-0-			-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	363	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	247	1	1211	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	6361	-0-	3261	3261	1120	1	5241	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5476	-0-	2476	5737	935	1	4541	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5900	-0-	2800	8537	1038	1	4862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	381	1	1503	2	N	-0-			-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	353	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	360	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	388	1	1473	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	339	1	1401	2	N	-0-			-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	392	1	1794	2	N	-0-			-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	398	1	1789	2	N	-0-			-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	437	1	2140	2	N	-0-			-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	426	1	1990	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	282	1	1368	2	N	-0-			-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	284	1	1331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	N	-0-			-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	324	1	1343	2	N	-0-			-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	390	1	1784	2	N	-0-			-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	336	1	1512	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	278	1	1372	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	497	1	2324	2	N	-0-			-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	468	1	2271	2	N	-0-			-0-
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	497	1	2327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	55	1	217	2	N	-0-			-0-
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	15	1	61	2	N	-0-			-0-
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	273	1	1097	2	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	118	1	448	2	N	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	2	N	-0-			-0-
07	496	N	172	-0-	-324	-0-	31	1	141	2	N	-0-			-0-
08	496	N	241	-0-	-255	-0-	44	1	197	2	N	-0-			-0-
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	19	1	95	2	N	-0-			-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	29	1	136	2	N	-0-			-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	33	1	161	2	N	-0-			-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

01	2356	N	1184	-0-	-1172	-0-	242	1	942	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1255	-0-	-873	-0-	256	1	999	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	307	1	1226	2	N	-0-			-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	304	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	388	1	1459	2	N	-0-			-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	376	1	1550	2	N	-0-			-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	357	1	1631	2	N	-0-			-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	373	1	1676	2	N	-0-			-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	351	1	1723	2	N	-0-			-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	386	1	1804	2	N	-0-			-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	393	1	1908	2	N	-0-			-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	388	1	1817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1266	-0-	-625	-0-	256	1	1010	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	1119	-0-	-589	-0-	224	1	895	2	N	-0-			-0-
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	229	1	929	2	N	-0-			-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	250	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	696	-0-	-575	-0-	145	1	551	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	1166	-0-	-64	-0-	227	1	939	2	N	-0-			-0-
07	1302	X	565	-0-	-737	-0-	101	1	464	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	874	-0-	-428	-0-	159	1	715	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	398	-0-	-862	-0-	67	1	331	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	620	-0-	-589	-0-	109	1	511	2	N	-0-			-0-
11	1170	X	530	-0-	-640	-0-	91	1	439	2	N	-0-			-0-
*12	868	X	354	-0-	-514	-0-	62	1	292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-1445	-0-	241	1	949	2	N	-0-			-0-
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	397	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	402	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	426	1	1617	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	1975	-0-	-155	-0-	384	1	1591	2	N	-0-			-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	468	1	2143	2	N	-0-			-0-
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	468	1	2104	2	N	-0-			-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	436	1	2141	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	392	1	1836	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	441	1	2139	2	N	-0-			-0-
*12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	476	1	2228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	924	-0-	-161	-0-	187	1	737	2	N	-0-			-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	166	1	661	2	N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	178	1	721	2	N	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	184	1	742	2	N	-0-			-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	213	1	808	2	N	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	209	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	202	1	926	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	169	1	758	2	N	-0-			-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	933	2	N	-0-			-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	200	1	934	2	N	-0-			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	198	1	958	2	N	-0-			-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	214	1	1003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 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	899	N	871	-0-	-28	-0-	176	1	695	2	N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	159	1	635	2	N	-0-			-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	169	1	688	2	N	-0-			-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	168	1	675	2	N	-0-			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	223	1	846	2	N	-0-			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	218	1	902	2	N	-0-			-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	194	1	886	2	N	-0-			-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	234	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	187	1	916	2	N	-0-			-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	234	1	1097	2	N	-0-			-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	225	1	1093	2	N	-0-			-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	251	1	987	2	N	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	154	1	615	2	N	-0-			-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	257	1	1026	2	N	-0-			-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	293	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	347	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	368	1	1517	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	362	1	1653	2	N	-0-			-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	338	1	1518	2	N	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	271	1	1331	2	N	-0-			-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	238	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	211	1	1023	2	N	-0-			-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	202	1	947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 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	2962	-0-	-479	-0-	600	1	2362	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2778	-0-	-330	-0-	557	1	2221	2	N	-0-			-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	775	1	3093	2	N	-0-			-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	626	1	2470	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	615	1	2313	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3097	-0-	-233	-0-	605	1	2492	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	558	1	2550	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	569	1	2556	2	N	-0-			-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	540	1	2648	2	N	-0-			-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	595	1	2786	2	N	-0-			-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	557	1	2706	2	N	-0-			-0-
*12	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	577	1	2701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

01	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	523	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2440	-0-	-528	-0-	489	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	588	1	2384	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	542	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	663	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	643	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	578	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	631	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2400	-0-	-900	-0-	407	1	1993	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1867	-0-	-1543	-0-	329	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	1824	-0-	-1536	-0-	311	1	1513	2	N	-0-					-0-
*12	3472	X	1545	-0-	-1927	-0-	272	1	1273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	330	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	271	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	330	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	440	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	368	1	1395	2	N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1311	2	N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	266	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	233	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	280	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	262	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	229	1	1108	2	N	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	225	1	1051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1935	-0-	-576	-0-	392	1	1543	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	319	1	1272	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	1445	-0-	-570	-0-	286	1	1159	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	1102	-0-	-848	-0-	219	1	883	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	304	1	1154	2	N	-0-			-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	330	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	330	1	1510	2	N	-0-			-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	399	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	300	1	1471	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	259	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	390	1	1893	2	N	-0-			-0-
*12	1829	N	1491	-0-	-338	-0-	263	1	1228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 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	713	X	594	-0-	-119	-0-	120	1	474	2	N	-0-			-0-
02	700	X	497	-0-	-203	-0-	100	1	397	2	N	-0-			-0-
03	775	X	677	-0-	-98	-0-	134	1	543	2	N	-0-			-0-
04	750	X	462	-0-	-288	-0-	92	1	370	2	N	-0-			-0-
05	589	X	392	-0-	-197	-0-	82	1	310	2	N	-0-			-0-
06	660	X	373	-0-	-287	-0-	73	1	300	2	N	-0-			-0-
07	682	X	97	-0-	-585	-0-	17	1	80	2	N	-0-			-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	142	1	697	2	N	-0-			-0-
10	403	X	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	366	1	1423	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	1596	-0-	-1204	-0-	325	1	1271	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	389	1	1556	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	543	1	2145	2	N	-0-			-0-
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	488	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	487	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	430	1	1966	2	N	-0-			-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	460	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	429	1	2101	2	N	-0-			-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	479	1	2241	2	N	-0-			-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	437	1	2125	2	N	-0-			-0-
*12	2604	N	1920	-0-	-684	-0-	338	1	1582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	445	1	1753	2	N	-0-			-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	363	1	1448	2	N	-0-			-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	408	1	1655	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1348	-0-	-452	-0-	268	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	339	1	1284	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	951	-0-	-849	-0-	185	1	766	2	N	-0-			-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	348	1	1592	2	N	-0-			-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1406	2	N	-0-			-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	416	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	333	1	1558	2	N	-0-			-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	321	1	1557	2	N	-0-			-0-
*12	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	304	1	1421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	282	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	206	1	821	2	N	-0-			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	270	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	276	1	1111	2	N	-0-			-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	500	1	1896	2	N	-0-			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	284	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	222	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	146	1	657	2	N	-0-			-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	228	1	1118	2	N	-0-			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	224	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	202	1	979	2	N	-0-			-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	247	1	1155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	-0-	-162	-0-	99	1	390	2	N	-0-			-0-
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	96	1	383	2	N	-0-			-0-
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	63	1	256	2	N	-0-			-0-
04	480	N	167	-0-	-313	-0-	34	1	133	2	N	-0-			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	133	1	503	2	N	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	96	1	395	2	N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	108	1	493	2	N	-0-			-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	98	1	440	2	N	-0-			-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	2	N	-0-			-0-
10	589	N	349	-0-	-240	-0-	61	1	288	2	N	-0-			-0-
11	510	N	305	-0-	-205	-0-	52	1	253	2	N	-0-			-0-
*12	651	N	353	-0-	-298	-0-	62	1	291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	587	1	2313	2	N	-0-			-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	509	1	2030	2	N	-0-			-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	561	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	462	1	1859	2	N	-0-			-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	582	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	586	1	2426	2	N	-0-			-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	390	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	347	1	1561	2	N	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	285	1	1397	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	496	-0-	-930	-0-	87	1	409	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	502	-0-	-878	-0-	86	1	416	2	N	-0-			-0-
*12	1426	N	531	-0-	-895	-0-	93	1	438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1082	-0-	-561	-0-	221	1	861	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	221	-0-	-1375	-0-	45	1	176	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	100	-0-	-1202	-0-	20	1	80	2	N	-0-			-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	257	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	358	1	1349	2	N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-			-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	518	1	2369	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	577	1	2595	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3280	-0-	280	352	556	1	2724	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	291	1	1364	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	1410	-0-	-600	-0-	241	1	1169	2	N	-0-			-0-
*12	2077	X	661	-0-	-1416	-0-	116	1	545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

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	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1312	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1064	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1141	1	4630	2	N	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1145	1	4609	2	N	-0-					-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1314	1	4983	2	N	-0-					-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1089	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	985	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1160	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1090	1	5352	2	N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	1428	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1357	1	6576	2	N	-0-					-0-
*12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1217	1	5698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

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	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	371	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	359	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	272	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1129	-0-	-641	-0-	225	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	325	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	393	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	478	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	262	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	574	-0-	-1436	-0-	97	1	477	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	644	-0-	-1619	-0-	113	1	531	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	206	1	1002	2	N	-0-					-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	189	1	885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 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	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	689	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3164	-0-	-168	-0-	634	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	611	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	625	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1894	-0-	-1609	-0-	395	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1160	-0-	-2230	-0-	226	1	934	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	764	-0-	-2739	-0-	137	1	627	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	908	-0-	-2347	-0-	165	1	743	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	717	-0-	-2433	-0-	121	1	596	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	977	-0-	-914	-0-	172	1	805	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	467	-0-	-703	-0-	80	1	387	2	N	-0-					-0-
*12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	172	1	804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	267	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	217	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	218	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	204	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	190	1	722	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	202	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	724	-0-	-330	-0-	130	1	594	2	N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	160	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	161	1	789	2	N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	209	1	978	2	N	-0-					-0-
11	840	N	706	-0-	-134	-0-	121	1	585	2	N	-0-					-0-
*12	992	N	760	-0-	-232	-0-	134	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	219	1	864	2	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	271	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	279	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	265	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	240	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	228	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	394	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	277	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	256	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	225	1	1091	2	N	-0-					-0-
*12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	233	1	1090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	113	1	555	2	N	-0-			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	136	1	639	2	N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	238	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3732	-0-	632	632	657	1	3075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	664	1	2617	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2669	-0-	-187	-0-	535	1	2134	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	547	1	2221	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	563	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	712	1	2948	2	N	-0-			-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	705	1	3226	2	N	-0-			-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	740	1	3326	2	N	-0-			-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	693	1	3403	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	534	1	2502	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	1999	-0-	-1061	-0-	342	1	1657	2	N	-0-			-0-
*12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	640	1	2995	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	-0-	-858	-0-	115	1	453	2	N	-0-			-0-
02	980	N	259	-0-	-721	-0-	52	1	207	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	N	-0-			-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	46	1	175	2	N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	N	-0-			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	570	N	83	-0-	-487	-0-	14	1	69	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 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	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	108	1	424	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	268	-0-	-1356	-0-	54	1	214	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	593	-0-	-647	-0-	117	1	476	2	N	-0-			-0-
04	510	N	373	-0-	-137	-0-	74	1	299	2	N	-0-			-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	62	1	237	2	N	-0-			-0-
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	29	1	122	2	N	-0-			-0-
07	372	N	15	-0-	-357	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
08	310	N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	206	2	N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	N	-0-			-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1060	-0-	-738	-0-	215	1	845	2	N	-0-			-0-
02	1624	X	1339	-0-	-285	-0-	268	1	1071	2	N	-0-			-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	599	1	2432	2	N	-0-			-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	380	1	1529	2	N	-0-			-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	-0-			-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	448	1	1856	2	N	-0-			-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	405	1	1853	2	N	-0-			-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	409	1	1840	2	N	-0-			-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	366	1	1797	2	N	-0-			-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	358	1	1675	2	N	-0-			-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	401	1	1943	2	N	-0-			-0-
*12	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	202	1	946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 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	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	558	1	2200	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2229	-0-	-123	-0-	447	1	1782	2	N	-0-			-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	525	1	2132	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	1983	-0-	-537	-0-	395	1	1588	2	N	-0-			-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	533	1	2021	2	N	-0-			-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	553	1	2287	2	N	-0-			-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	500	1	2286	2	N	-0-			-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	545	1	2452	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3103	-0-	103	103	525	1	2578	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3244	-0-	144	247	571	1	2673	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	455	549	1	2659	2	N	-0-			-0-
*12	3230	X	2775	-0-	-455	-0-	489	1	2286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	898	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1198	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	783	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	731	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2151	-0-	-1600	-0-	449	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1244	1	5695	2	N	-0-					-0-
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	834	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	794	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	729	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	789	1	3825	2	N	-0-					-0-
*12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	806	1	3771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	105	69	1			126
							116	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	159	171	1			114
							175	9									
03	961	N	490	-0-	-471	-0-	22	1	424	2	Y	40	84	1			70
							44	9									
04	990	N	187	-0-	-803	-0-	9	1	163	2	Y	14	64	1			20
							15	9									
05	961	N	97	-0-	-864	-0-	4	1	72	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
06	480	N	107	-0-	-373	-0-	5	1	88	2	Y	13					25
							14	9									
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	2	1	52	2	Y	27	20	1			32
							30	9									
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	59	2	Y	1	23	1			10
							1	9									
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	66	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	50	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	3					11
							3	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	5	7	1			9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	522	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	839	-0-	-1009	-0-	168	1	671	2	N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	471	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	558	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	285	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	327	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	259	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	265	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	285	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	469	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	352	1	1707	2	N	-0-					-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	332	1	1555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 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	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
02	1036	X	489	-0-	-547	-0-	98	1	391	2	N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	148	1	595	2	N	-0-			-0-
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	208	2	N	-0-			-0-
07	775	N	168	-0-	-607	-0-	30	1	138	2	N	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	2	N	-0-			-0-
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	19	1	96	2	N	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	124	1	578	2	N	-0-			-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	137	1	662	2	N	-0-			-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	228	1	1067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 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	1364	N	652	-0-	-712	-0-	132	1	520	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	358	-0-	-762	-0-	72	1	286	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	268	1	1089	2	N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	161	1	649	2	N	-0-			-0-
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	35	1	133	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	206	1	852	2	N	-0-			-0-
07	837	N	294	-0-	-543	-0-	53	1	241	2	N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	473	-0-	-577	-0-	80	1	393	2	N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	82	1	383	2	N	-0-			-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	253	1	1226	2	N	-0-			-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	209	1	979	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	112	1	440	2	N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	97	1	389	2	N	-0-			-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	52	1	210	2	N	-0-			-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	99	1	400	2	N	-0-			-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	95	1	359	2	N	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	202	1	835	2	N	-0-			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	116	1	531	2	N	-0-			-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	169	1	758	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	636	-0-	-414	-0-	108	1	528	2	N	-0-			-0-
10	651	N	127	-0-	-524	-0-	22	1	105	2	N	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	154	1	747	2	N	-0-			-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	237	1	1109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 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	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1372	1	5403	2	N	-0-			-0-
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1294	1	5162	2	N	-0-			-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1403	1	5690	2	N	-0-			-0-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1473	1	5927	2	N	-0-			-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	908	1	3444	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	899	1	3721	2	N	-0-			-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	894	1	4086	2	N	-0-			-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	646	1	2904	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	554	1	2716	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	467	1	2188	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	1548	-0-	-1782	-0-	264	1	1284	2	N	-0-			-0-
*12	3441	X	1769	-0-	-1672	-0-	311	1	1458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 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	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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 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	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	566	1	2228	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1837	-0-	-431	-0-	368	1	1469	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	405	1	1643	2	N	-0-			-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	495	1	1991	2	N	-0-			-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	563	1	2137	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3251	-0-	251	251	633	1	2618	2	N	-0-			-0-
07	2990	N	2739	-0-	-251	-0-	491	1	2248	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	567	1	2548	2	N	-0-			-0-
09	3212	X	3197	-0-	-15	-0-	541	1	2656	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	249	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	568	-0-	-1862	-0-	97	1	471	2	N	-0-			-0-
*12	2511	X	933	-0-	-1578	-0-	164	1	769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	532	1	2096	2	N	-0-			-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	549	1	2190	2	N	-0-			-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	565	1	2294	2	N	-0-			-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	571	1	2296	2	N	-0-			-0-
05	1767	X	1413	-0-	-354	-0-	295	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	1218	-0-	-492	-0-	237	1	981	2	N	-0-			-0-
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	337	1	1541	2	N	-0-			-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	354	1	1593	2	N	-0-			-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	308	1	1511	2	N	-0-			-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	332	1	1553	2	N	-0-			-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	301	1	1457	2	N	-0-			-0-
*12	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	241	1	1127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2232	-0-	-186	-0-	452	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	2061	-0-	-123	-0-	413	1	1648	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	418	1	1695	2	N	-0-			-0-
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	465	1	1872	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	1971	-0-	-323	-0-	411	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	447	1	1850	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	405	1	1854	2	N	-0-			-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	363	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	399	1	1961	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	376	1	1760	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1389	-0-	-531	-0-	238	1	1151	2	N	-0-			-0-
*12	2418	N	1573	-0-	-845	-0-	277	1	1296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2528	-0-	-293	-0-	512	1	2016	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2369	-0-	-67	-0-	475	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	492	1	1995	2	N	-0-			-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	521	1	2095	2	N	-0-			-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	592	1	2247	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3080	-0-	80	80	599	1	2481	2	N	-0-			-0-
07	3005	N	2925	-0-	-80	-0-	525	1	2400	2	N	-0-			-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	557	1	2503	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	435	1	2134	2	N	-0-			-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	630	1	2948	2	N	-0-			-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	730	1	3540	2	N	-0-			-0-
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	768	1	3593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	597	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2553	-0-	-247	-0-	520	1	2033	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	546	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	518	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	511	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	499	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	606	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	614	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	586	1	2873	2	N	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	574	1	2685	2	N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	708	1	3441	2	N	-0-					-0-
*12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	556	1	2601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 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	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	170	-0-	-730	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-
05	558	X	82	-0-	-476	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	198	1	819	2	N	-0-					-0-
07	186	X	169	-0-	-17	-0-	30	1	139	2	N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	98	1	440	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	276	-0-	-744	-0-	47	1	229	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	905	-0-	-149	-0-	159	1	746	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	386	-0-	-634	-0-	66	1	320	2	N	-0-					-0-
*12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	136	1	636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	210	1	836	2	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	N	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	96	1	385	2	N	-0-					-0-
05	620	N	231	-0-	-389	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 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	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	454	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	491	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	437	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	552	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	598	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	2739	N	2664	-0-	-75	-0-	478	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	557	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	532	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	493	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	407	1	1974	2	N	-0-					-0-
*12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	444	1	2076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 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	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1158	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	984	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	995	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1312	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	909	1	3764	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	942	1	4312	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	857	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	941	1	4620	2	N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	983	1	4601	2	N	-0-					-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	835	1	4047	2	N	-0-					-0-
*12	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	818	1	3825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 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	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1286	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	1196	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1514	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1351	1	5436	2	N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1125	1	4267	2	N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	1119	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	1084	1	4959	2	N	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1004	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1069	1	5249	2	N	-0-					-0-
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1262	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	875	1	4241	2	N	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	746	1	3492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	116	1	454	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	105	1	410	2	N	-0-					-0-
03	682	N	368	-0-	-314	-0-	74	1	294	2	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	132	1	520	2	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	215	1	885	2	N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	223	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	868	N	250	-0-	-618	-0-	45	1	203	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1110	N	416	-0-	-694	-0-	71	1	345	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	342	-0-	-898	-0-	60	1	282	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	2	N	-0-					-0-
*12	434	N	330	-0-	-104	-0-	58	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-0-	-0-	797	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	714	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	824	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	792	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	863	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2993	-0-	-517	-0-	582	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	613	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	587	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	485	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2996	-0-	-631	-0-	528	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2718	-0-	-582	-0-	464	1	2254	2	N	-0-					-0-
*12	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	469	1	2197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	914	1	3600	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	827	1	3301	2	N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	993	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	984	1	3961	2	N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	920	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1072	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	847	1	3878	2	N	-0-					-0-
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	817	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	874	1	4289	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	917	1	4291	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	944	1	4576	2	N	-0-					-0-
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	901	1	4216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	2598	-0-	-576	-0-	531	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	454	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	514	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	647	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	702	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	666	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	659	1	2962	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	539	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	526	1	2463	2	N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	449	1	2182	2	N	-0-					-0-
*12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	417	1	1953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 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	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	291	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	253	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	290	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	236	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	316	-0-	-1079	-0-	66	1	250	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	380	-0-	-1030	-0-	74	1	306	2	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	333	1	1525	2	N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	16	1	74	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	141	-0-	-249	-0-	24	1	117	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	410	-0-	-1450	-0-	72	1	338	2	N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	133	1	644	2	N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	118	1	555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-357	-0-	78	1	309	2	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	103	1	416	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	177	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	277	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	243	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	214	1	981	2	N	-0-					-0-
08	992	N	384	-0-	-608	-0-	70	1	314	2	N	-0-					-0-
09	960	N	370	-0-	-590	-0-	63	1	307	2	N	-0-					-0-
10	992	N	246	-0-	-746	-0-	43	1	203	2	N	-0-					-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1266	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1073	1	4280	2	N	-0-					-0-
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1213	1	4920	2	N	-0-					-0-
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	1094	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	927	1	3518	2	N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	885	1	3663	2	N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	742	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	768	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	717	1	3521	2	N	-0-					-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	863	1	4039	2	N	-0-					-0-
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	770	1	3731	2	N	-0-					-0-
*12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	844	1	3947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	700	-0-	-137	-0-	31	1	661	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	21	15	1			15
							23	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68	1	1182	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	2	Y	21	22	1			13
							23	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	Y	15					28
							17	9									
07	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	47	1	992	2	Y	29	22	1			35
							32	9									
08	1116	N	940	-0-	-176	-0-	40	1	880	2	Y	18	25	1			28
							20	9									
09	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	41	1	950	2	Y	16	24	1			20
							18	9									
10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	38	1	783	2	Y	17	23	1			14
							19	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					14
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					186
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					186
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					186
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1004	2	54	9	N	49					235
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					235
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					235
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	N	5					240
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1014	2	24	9	N	22					262
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					262
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	N	12					274
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					274
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					115
02	3136	X	2479	-0-	-657	-0-	2479	2			N	-0-					115
03	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	2846	2	64	9	N	58	130	1	6	8	37
04	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2344	2			N	-0-					37
05	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2363	2	254	9	N	231	142	1			126
06	2940	X	2222	-0-	-718	-0-	2222	2			N	-0-					126
07	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2549	2	6	9	N	5					131
08	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2366	2	24	9	N	22					153
09	2520	X	2434	-0-	-86	-0-	2277	2	157	9	N	143	137	1			159
10	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	2296	2	13	9	N	12					171
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					171
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 27,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					100
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					100
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					100
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					100
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					100
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					100
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					100
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					100
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					100
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 10,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					61
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	N	10					71
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1710	2	4	9	N	4					75
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5					80
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					80
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					80
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					80
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					80
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					80
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					80
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	N	5					85
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 18,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					68
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					68
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					68
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					68
05	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					68
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					68
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	N	3					71
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4					75
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	N	15					90
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3					93
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2250	2	9	9	N	8					101
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2566	2	4	9	N	4					105

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			70
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			70
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			70
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			70
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			70
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			70
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			70
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			70
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			70
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			70
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			70
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					8
02		DLQ G-10	84	-0-	84	178	84	3			Y	-0-					8
03		DLQ G-10	61	-0-	61	239	61	3			Y	-0-					8
04		DLQ G-10	41	-0-	41	280	41	3			Y	-0-					8
05		DLQ G-10	37	-0-	37	317	37	3			Y	-0-					8
06	348	N	31	-0-	-317	-0-	31	3			Y	-0-					8
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					8
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					8
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					8
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					8
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 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		DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	98	-0-	98	196	98	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	50	-0-	50	246	50	3			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	134	-0-	134	380	134	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	45	-0-	45	425	45	3			Y	-0-					-0-
06	538	N	113	-0-	-425	-0-	22	3	91	9	Y	83					83
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					83
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					83
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					83
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					83
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					83
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					83
02		DLQ G-10	93	-0-	93	183	93	3			Y	-0-					83
03		DLQ G-10	71	-0-	71	254	71	3			Y	-0-					83
04		DLQ G-10	45	-0-	45	299	45	3			Y	-0-					83
05		DLQ G-10	46	-0-	46	345	46	3			Y	-0-					83
06	392	N	47	-0-	-345	-0-	47	3			Y	-0-					83
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					83
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					83
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					83
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					83
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 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	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		104	-0-	104	227	104	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		68	-0-	68	295	68	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		64	-0-	64	359	64	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		40	-0-	40	399	40	3			Y	-0-					7
06	452	N	53	-0-	-399	-0-	53	3			Y	-0-					7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					7
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					7
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					7
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					7
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 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	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		88	-0-	88	197	88	3			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		99	-0-	99	296	99	3			Y	-0-					38
04	DLQ G-10		63	-0-	63	359	63	3			Y	-0-					38
05	DLQ G-10		82	-0-	82	441	82	3			Y	-0-					38
06	490	N	49	-0-	-441	-0-	49	3			Y	-0-					38
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					38
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					38
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					38
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					38
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					38
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 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	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		114	-0-	114	247	114	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		105	-0-	105	352	105	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		63	-0-	63	415	63	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		65	-0-	65	480	65	3			Y	-0-					24
06	551	N	71	-0-	-480	-0-	71	3			Y	-0-					24
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					24
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					24
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					24
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					24
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					75
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					75
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					75
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					75
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					75
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					75
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					75
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					75
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					75
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					75
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					75
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2338	3	2	9	N	2					50
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					50
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	3	3	9	N	3					53
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					53
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					53
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					53
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	N	4					57
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					57
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					57
10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	3			N	-0-					57
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	3	37	9	N	34					91
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 19,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1678	3	1	9	N	1					41
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1483	3	109	9	N	99					140
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	3	17	9	N	15					155
04	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1161	3	68	9	N	62	177	1			40
05	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	3			N	-0-					40
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	3			N	-0-					40
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1247	3	12	9	N	11					51
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					51
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	3			N	-0-					51
10	1271	N	910	-0-	-361	-0-	910	3			N	-0-					51
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1154	3	76	9	N	69					120
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149885	X	102069	-0-	-47816	-0-	350	1	99851	2	Y	1698	1640	1	145	8	162
							1868	9									
02	126308	X	78821	-0-	-47487	-0-	296	1	77132	2	Y	1266	1177	1	134	8	117
							1393	9									
03	128061	X	74642	-0-	-53419	-0-	331	1	73001	2	Y	1191	1022	1	103	8	183
							1310	9									
04	116520	X	35551	-0-	-80969	-0-	34990	2	561	9	Y	510	564	1	3	8	126
05	112127	X	50697	-0-	-61430	-0-	49934	2	763	9	Y	694	693	1	23	8	104
06	98790	X	58684	-0-	-40106	-0-	57894	2	790	9	Y	718	721	1	66	8	35
07	87265	X	51477	-0-	-35788	-0-	50895	2	582	9	Y	529	534	1			30
08	74648	X	49238	-0-	-25410	-0-	48731	2	507	9	Y	461	463	1			28
09	58680	X	45491	-0-	-13189	-0-	45030	2	461	9	Y	419	411	1			36
10	60636	X	46537	-0-	-14099	-0-	46094	2	443	9	Y	403	398	1			41
11	58680	X	44432	-0-	-14248	-0-	44060	2	372	9	Y	338	338	1			41
*12	51491	X	44428	-0-	-7063	-0-	44076	2	352	9	Y	320	334	1			27

TOTAL GAS PROD: 682,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,547

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257486	X	167445	-0-	-90041	-0-	580	1	165724	2	Y	1037	904	1	138	8	94
							1141	9									
02	214872	X	143425	-0-	-71447	-0-	544	1	141597	2	Y	1167	1005	1	151	8	105
							1284	9									
03	214737	X	134043	-0-	-80694	-0-	599	1	132198	2	Y	1133	934	1	136	8	168
							1246	9									
04	192180	X	68475	-0-	-123705	-0-	67902	2	573	9	Y	521	558	1	3	8	128
05	183582	X	99506	-0-	-84076	-0-	98747	2	759	9	Y	690	688	1	27	8	103
06	162030	X	70043	-0-	-91987	-0-	69552	2	491	9	Y	446	479	1	49	8	21
07	158782	X	63923	-0-	-94859	-0-	63597	2	326	9	Y	296	300	1			17
08	134044	X	67551	-0-	-66493	-0-	67307	2	244	9	Y	222	226	1			13
09	96300	X	67325	-0-	-28975	-0-	67036	2	289	9	Y	263	253	1			23
10	99510	X	64548	-0-	-34962	-0-	64302	2	246	9	Y	224	224	1			23
11	70050	X	52293	-0-	-17757	-0-	52074	2	219	9	Y	199	198	1			24
*12	69564	X	49322	-0-	-20242	-0-	49116	2	206	9	Y	187	195	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,047,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,385

WILLOW SPRINGS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299470 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11248 - 22585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		216317	-0-	216317	216317	208603	2	7714	9	Y	7013	6266	1	396	8	351
07	SHUT IN		229645	-0-	229645	445962	220573	2	9072	9	Y	8247	8133	1			465
08	660130	X	214168	-0-	-445962	-0-	206578	2	7590	9	Y	6900	6949	1			416
09	295110	X	192560	-0-	-102550	-0-	185929	2	6631	9	Y	6028	5926	1			518
10	304947	X	181386	-0-	-123561	-0-	174899	2	6487	9	Y	5897	5815	1			600
11	295110	X	170615	-0-	-124495	-0-	165261	2	5354	9	Y	4867	4872	1			595
*12	229648	X	166434	-0-	-63214	-0-	161399	2	5035	9	Y	4577	4786	1			386

TOTAL GAS PROD: 1,371,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,529

WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		201258	-0-	201258	201258	199157	2	2101	9	Y	1910	1489	1	338	8	83
07	SHUT IN		263660	-0-	263660	464918	262562	2	1098	9	Y	998	1025	1			56
08	740549	X	275631	-0-	-464918	-0-	274546	2	1085	9	Y	986	983	1			59
09	256070	X	256070	-0-	-0-	-0-	255234	2	836	9	Y	760	754	1			65
10	250740	X	250740	-0-	-0-	-0-	249953	2	787	9	Y	715	707	1			73
11	239159	X	239159	-0-	-0-	-0-	238507	2	652	9	Y	593	593	1			73
*12	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-	239707	2	614	9	Y	558	584	1			47

TOTAL GAS PROD: 1,726,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,520

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	12	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	11	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	109	2	Y	5	9	1			21
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	40	2	Y	6	23	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 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	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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	280	-0-	-185	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15 45	1 9	585	2	Y	41					57
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16 64	1 9	608	2	Y	58					115
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16 66	1 9	639	2	Y	60	51	1			124
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17 48	1 9	679	2	Y	44	142	1			26
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17 79	1 9	671	2	Y	72					98
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15 62	1 9	602	2	Y	56					154
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	608	2	Y	35	161	1			28
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17 58	1 9	652	2	Y	53					81
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16 50	1 9	622	2	Y	45					126
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	18 39	1 9	704	2	Y	35					161
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16 48	1 9	632	2	Y	44	160	1			45
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	65	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	63	1	2450	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	48	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	52	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	51	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	45	1	1765	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	51	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	63	1	2467	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	64	1	2486	2	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	51	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	64	1	2501	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2350	-0-	-967	-0-	59	1	2291	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	54	1	2122	2	Y	-0-			-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	67	1	2618	2	Y	-0-			-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	68	1	2640	2	Y	-0-			-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	63	1	2447	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	1845	-0-	-765	-0-	46	1	1799	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	58	1	2270	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	58	1	2244	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	1850	-0-	-850	-0-	46	1	1804	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2422	-0-	-89	-0-	61	1	2361	2	Y	-0-			-0-
11	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	52	1	2010	2	Y	-0-			-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					54
02	2016	N	1967	-0-	-49	-0-	1967	3			Y	-0-					54
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					54
04	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	3			Y	-0-					54
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					54
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					54
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					54
08	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			Y	-0-					54
09	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	3			Y	-0-					54
10	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	3			Y	-0-					54
11	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	2024	3			Y	-0-					54
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 24,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					96
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					96
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1987	2	79	9	N	72					168
04	3000	N	3556	-0-	556	556	3451	2	105	9	N	95	168	1			95
05	3100	N	3294	-0-	194	750	3214	2	80	9	N	73					168
06	3000	N	2283	-0-	-717	33	2274	2	9	9	N	8	159	1			17
07	403	X	1382	-0-	979	-0-	1341	2	41	9	N	37					54
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	N	17					71
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1173	2	32	9	N	29					100
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2028	2	77	9	N	70					170
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1621	2	33	9	N	30					200
*12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1943	2	26	9	N	24	164	1			60

TOTAL GAS PROD: 24,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 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	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4119	2	25	9	N	23					101
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3600	2	24	9	N	22					123
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3906	2	30	9	N	27					150
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3644	2	14	9	N	13					163
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3605	2	8	9	N	7					170
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3414	2	20	9	N	18	168	1			20
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3350	2	17	9	N	15					35
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2234	2	12	9	N	11					46
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3145	2	13	9	N	12					58
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3298	2	17	9	N	15					73
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2653	2	13	9	N	12					85
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2655	2	20	9	N	18					103

TOTAL GAS PROD: 39,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		17	-0-	17	191	17	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12	203	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	214	11	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	15	-0-	-214	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	884	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3777	-0-	-339	-0-	757	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	816	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	774	1	3115	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	912	1	3459	2	N	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	908	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1103	1	5047	2	N	-0-					-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1160	1	5215	2	N	-0-					-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	877	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1232	1	5767	2	N	-0-					-0-
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1156	1	5602	2	N	-0-					-0-
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1196	1	5598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 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	341	N	316	-0-	-25	-0-	64	1	252	2	N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	55	1	219	2	N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	77	1	292	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	235	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	349	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	364	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	368	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	376	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	322	1	1563	2	N	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	323	1	1511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	35	1	164	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	68	-0-	-149	-0-	12	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

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	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	399	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	349	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	373	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	357	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	405	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	422	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	372	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	393	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	409	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	420	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	375	1	1821	2	N	-0-					-0-
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	394	1	1846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	134	1	529	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	123	1	490	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	114	1	464	2	N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	107	1	430	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	143	1	543	2	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	576	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	129	1	588	2	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	2	N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	133	1	653	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	144	1	673	2	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	146	1	709	2	N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	144	1	675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	243	2	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	55	1	220	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-					-0-
04	300	N	77	-0-	-223	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 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	558	N	327	-0-	-231	-0-	66	1	261	2	N	-0-					-0-
02	504	N	228	-0-	-276	-0-	46	1	182	2	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	97	1	393	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	80	1	323	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	83	1	314	2	N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	470	1	1944	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3364	-0-	264	264	603	1	2761	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5020	-0-	1920	2184	913	1	4107	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5384	-0-	2384	4568	911	1	4473	2	N	-0-					-0-
10	9922	X	5354	-0-	-4568	-0-	942	1	4412	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	893	1	4327	2	N	-0-					-0-
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	891	1	4171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	136	1	537	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	459	2	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	127	1	516	2	N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	122	1	491	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	131	1	498	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	147	1	610	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	140	1	640	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	149	1	668	2	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	136	1	669	2	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	144	1	676	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	141	1	682	2	N	-0-					-0-
*12	837	N	810	-0-	-27	-0-	143	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	-0-	-147	-0-	159	1	624	2	N	-0-					-0-
02	840	N	703	-0-	-137	-0-	141	1	562	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	185	1	750	2	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	186	1	749	2	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	239	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	226	1	935	2	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	205	1	937	2	N	-0-					-0-
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	151	1	677	2	N	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	146	1	718	2	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	208	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	194	1	939	2	N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	196	1	915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	162	1	637	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	156	1	634	2	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	151	1	606	2	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	657	2	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	167	1	691	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	149	1	683	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	160	1	721	2	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	150	1	736	2	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	158	1	738	2	N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	140	1	680	2	N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

01	2697	X	1828	-0-	-869	-0-	370	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1488	-0-	-948	-0-	298	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1598	-0-	-541	-0-	316	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1564	-0-	-206	-0-	311	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	380	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	350	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	422	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	442	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	362	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	433	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	423	1	2049	2	N	-0-					-0-
*12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	465	1	2177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	787	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	666	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	714	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	675	1	2717	2	N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	588	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	809	1	3351	2	N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	742	1	3396	2	N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	766	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	769	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	854	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	866	1	4197	2	N	-0-					-0-
*12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	759	1	3553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 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	529	X	529	-0-	-0-	-0-	384	2	145	9	N	132	182	1			200
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1168	2	172	9	N	156	176	1			180
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1311	2	233	9	N	212	177	1			215
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1310	2	180	9	N	164	179	1			200
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1338	2	186	9	N	169	164	1			205
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1257	2	149	9	N	135	180	1			160
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1443	2	180	9	N	164	174	1			150
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1418	2	173	9	N	157	167	1			140
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1303	2	160	9	N	145	185	1			100
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1257	2	180	9	N	164	169	1			95
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1179	2	183	9	N	166	181	1			80
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1444	2	202	9	N	184	189	1			75

TOTAL GAS PROD: 16,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 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	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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	772	-0-	-6885	-0-	772	2			N	-0-	192	1			39
02	6916	X	5321	-0-	-1595	-0-	5287	2	34	9	N	31					70
03	5053	X	3732	-0-	-1321	-0-	3669	2	63	9	N	57					127
04	4890	X	3461	-0-	-1429	-0-	3427	2	34	9	N	31					158
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5195	2	40	9	N	36					194
06	5700	X	4625	-0-	-1075	-0-	4594	2	31	9	N	28	182	1			40
07	5890	X	1564	-0-	-4326	-0-	1553	2	11	9	N	10					50
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6015	2	44	9	N	40					90
09	5070	X	1571	-0-	-3499	-0-	1554	2	17	9	N	15					105
10	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	4755	2	39	9	N	35					140
11	4620	X	3774	-0-	-846	-0-	3737	2	37	9	N	34					174
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 40,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1754	-0-	-1191	-0-	195 2	1 9	1557	3	Y	2					41
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	289 25	1 9	2827	3	Y	23					64
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	403 111	1 9	3574	3	Y	101					165
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	379 14	1 9	3220	3	Y	13					178
05	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	327 13	1 9	2991	3	Y	12					190
06	3300	X	1887	-0-	-1413	-0-	122 2	1 9	1763	3	Y	2					192
07	4092	X	2041	-0-	-2051	-0-	215 37	1 9	1789	3	Y	34	148	1			78
08	4092	X	804	-0-	-3288	-0-	48 9	1 9	747	3	Y	8					86
09	3600	X	120	-0-	-3480	-0-	118	3	2	9	Y	2					88
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					88
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					88
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

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	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4959	3	39	9	Y	35					116
02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2784	3	7	9	Y	6					122
03	3999	X	3310	-0-	-689	-0-	3292	3	18	9	Y	16					138
04	4560	X	3629	-0-	-931	-0-	3612	3	17	9	Y	15					153
05	4712	X	3847	-0-	-865	-0-	3828	3	19	9	Y	17					170
06	4560	X	3980	-0-	-580	-0-	3945	3	35	9	Y	32	166	1			36
07	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	3543	3			Y	-0-					36
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3882	3	51	9	Y	46					82
09	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	3698	3	45	9	Y	41					123
10	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	3322	3	11	9	Y	10					133
11	3990	X	3673	-0-	-317	-0-	3670	3	3	9	Y	3					136
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 40,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

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	4867	X	2589	-0-	-2278	-0-	387	1	2192	3	Y	9					33
							10	9									
02	4424	X	2613	-0-	-1811	-0-	273	1	2328	3	Y	11					44
							12	9									
03	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	638	1	4097	3	Y	18	43	1			19
							20	9									
04	4740	X	4541	-0-	-199	-0-	728	1	3799	3	Y	13					32
							14	9									
05	4867	X	3641	-0-	-1226	-0-	577	1	3056	3	Y	7					39
							8	9									
06	4590	X	1925	-0-	-2665	-0-	322	1	1603	3	Y	-0-					39
07	4743	X	2641	-0-	-2102	-0-	306	1	2306	3	Y	26					65
							29	9									
08	4743	X	2668	-0-	-2075	-0-	446	1	2215	3	Y	6	43	1			28
							7	9									
09	4530	X	2564	-0-	-1966	-0-	467	1	2093	3	Y	4					32
							4	9									
10	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	548	1	2944	3	Y	8					40
							9	9									
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	549	1	2675	3	Y	6					46
							7	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 34,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

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	4619	X	986	-0-	-3633	-0-	979	3	7	9	Y	6					75
02	4172	X	3294	-0-	-878	-0-	3222	3	72	9	Y	65					140
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4797	3	48	9	Y	44	158	1			26
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4102	3	22	9	Y	20					46
05	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3396	3	34	9	Y	31					77
06	4680	X	2681	-0-	-1999	-0-	2646	3	35	9	Y	32					109
07	4836	X	1567	-0-	-3269	-0-	1533	3	34	9	Y	31					140
08	4836	X	100	-0-	-4736	-0-	100	3			Y	-0-					140
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					140
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					140
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					140
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 21,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4132	3	34	9	N	31					137
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3489	3	20	9	N	18					155
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4184	3	66	9	N	60					215
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	3	28	9	N	25	150	1			90
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7					97
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4384	3	70	9	N	64					161
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4511	3	46	9	N	42					203
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4425	3	52	9	N	47	156	1			94
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4289	3	66	9	N	60					154
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4381	3	48	9	N	44					198
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3443	3	3	9	N	3					201
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 46,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3561	3	47	9	Y	43					114
02	3864	X	2911	-0-	-953	-0-	2882	3	29	9	Y	26					140
03	4278	X	3205	-0-	-1073	-0-	3132	3	73	9	Y	66					206
04	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	3603	3	37	9	Y	34	128	1			112
05	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	3917	3	31	9	Y	28					140
06	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3285	3	64	9	Y	58					198
07	3751	X	2127	-0-	-1624	-0-	2076	3	51	9	Y	46	126	1			118
08	3937	X	3058	-0-	-879	-0-	3005	3	53	9	Y	48					166
09	3810	X	3290	-0-	-520	-0-	3242	3	48	9	Y	44					210
10	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3631	3	3	9	Y	3					213
11	3360	X	3067	-0-	-293	-0-	3048	3	19	9	Y	17					230
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 35,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3813	-0-	-0-	-0-	3795	3	18	9	N	16					69
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	3	7	9	N	6					75
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3871	3	31	9	N	28					103
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3339	3	18	9	N	16					119
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3602	3	3	9	N	3					122
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					122
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2541	3	3	9	N	3					125
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3959	3	36	9	N	33					158
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3926	3	28	9	N	25	115	1			68
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3970	3	4	9	N	4					72
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	3	9	9	N	8					80
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 38,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	185	-0-	-23	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	335	-0-	-378	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	635	2			N	-0-					110
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					110
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					110
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					110
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					110
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					110
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					110
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					110
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					110
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MACKEY, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 300095 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 6912 - 6920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1674	X	429	-0-	-1245	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-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-

MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 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	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2779	2	26	9	N	24					102
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	N	16					118
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1987	2	4	9	N	4					122
04	1500	X	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-					122
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3987	2	46	9	N	42					164
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4756	2	30	9	N	27	132	1			59
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4912	2	17	9	N	15					74
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4267	2	31	9	N	28					102
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4218	2	40	9	N	36					138
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4962	2	25	9	N	23					161
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4113	2	32	9	N	29					190
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4659	2	29	9	N	26	153	1			63

TOTAL GAS PROD: 44,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B DENY	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 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	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4248	2	73	9	N	66	86	1			160
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4402	2	73	9	N	66	83	1			143
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4826	2	96	9	N	87	160	1			70
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4966	2	86	9	N	78					148
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4824	2	85	9	N	77	79	1			146
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3181	2	40	9	N	36	77	1			105
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3200	2	48	9	N	44	80	1			69
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5338	2	87	9	N	79	77	1			71
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5044	2	70	9	N	64					135
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4806	2	62	9	N	56	81	1			110
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4722	2	88	9	N	80	81	1			109
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5175	2	78	9	N	71	80	1			100

TOTAL GAS PROD: 55,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					222
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

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	775	N	339	-0-	-436	-0-	337	2	2	9	N	2	161	1			34
02	700	N	243	-0-	-457	-0-	241	2	2	9	N	2					36
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	599	2	13	9	N	12					48
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	866	2	33	9	N	30					78
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					88
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	542	2	13	9	N	12					100
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	840	2	30	9	N	27					127
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	N	3					130
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	2			N	-0-					130
10	868	N	293	-0-	-575	-0-	293	2			N	-0-					130
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	900	2	46	9	N	42					172
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2					174

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

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	2945	N	2818	-0-	-127	-0-	2761	3	57	9	N	52					154
02	2044	N	1419	-0-	-625	-0-	1362	3	57	9	N	52					206
03	3100	N	3146	-0-	46	46	3089	3	57	9	N	52	187	1			71
04	2910	N	2695	-0-	-215	-0-	2645	3	50	9	N	45					116
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2890	3	85	9	N	77					193
06	2970	X	161	-0-	-2809	-0-	141	3	20	9	N	18					211
07	3069	X	802	-0-	-2267	-0-	785	3	17	9	N	15					226
08	3069	X	1506	-0-	-1563	-0-	1442	3	64	9	N	58	91	1			193
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3363	3	74	9	N	67	169	1			91
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4803	3	42	9	N	38					129
11	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1498	3	57	9	N	52					181
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3300	3	114	9	N	104					285

TOTAL GAS PROD: 28,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					243
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	391	2	22	9	N	20					263
03	899	N	78	-0-	-821	-0-	59	2	19	9	N	17	96	1			184
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	684	2	6	9	N	5					189
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	784	2	31	9	N	28					217
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					217
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	503	2	2	9	N	2					219
08	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2			N	-0-					219
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-	77	1			142
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					142
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					144
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5341	2	47	9	N	43					259
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4501	2	47	9	N	43					302
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4982	2	14	9	N	13	152	1			163
04	4080	X	2959	-0-	-1121	-0-	2920	2	39	9	N	35					198
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6312	2	42	9	N	38					236
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5005	2	34	9	N	31	4	8			263
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8950	2	28	9	N	25	160	1			128
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7029	2	74	9	N	67	27	8			168
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6728	2	42	9	N	38	6	8			200
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6289	2	75	9	N	68	6	8			262
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5642	2	65	9	N	59	11	8			310
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6178	2	36	9	N	33	179	1			164

TOTAL GAS PROD: 70,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 299698 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					N	2					2
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					2
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					2
04	SHUT IN		544	-0-	544	558	531	2	13	9	N	12					14
05	SHUT IN		2278	-0-	2278	2836	2237	2	41	9	N	37					51
06	SHUT IN		1179	-0-	1179	4015	1171	2	8	9	N	7					58
07	SHUT IN		817	-0-	817	4832	792	2	25	9	N	23					81
08	5669	X	837	-0-	-4832	-0-	743	2	94	9	N	85					166
*09	0	W	664	-0-	664	664	642	2	22	9	N	20	84	1			102
*10	0	W	526	-0-	526	1190	524	2	2	9	N	2					104
*11	0	W	910	-0-	910	2100	910	2			N	-0-					104
12	0	W	805	-0-	805	2905	794	2	11	9	N	10					114

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2		N	-0-			36
02	1988 N	1553	-0-	-435	-0-	1553	2		N	-0-			36
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			36
04	1680 N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2		N	-0-			36
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			36
06	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2		N	-0-			36
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			36
08	1767 N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2		N	-0-			36
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			36
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					114
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					114
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					114
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					114
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					114
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					114
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					114
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					114
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					70
02	1148	N	885	-0-	-263	-0-	885	2			N	-0-					70
03	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	2			N	-0-					70
04	1170	N	679	-0-	-491	-0-	679	2			N	-0-					70
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					70
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					70
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					70
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					70
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					70
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					55
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					55
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					55
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					55
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					55
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					55
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					55
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					55
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	2			N	-0-					55
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

01	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8526	2	98	9	N	89	80	1			12
02	7168	X	7010	-0-	-158	-0-	6988	2	22	9	N	20					32
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					32
04	8340	X	7418	-0-	-922	-0-	7397	2	21	9	N	19					51
05	8618	X	5799	-0-	-2819	-0-	5698	2	101	9	N	92	125	1			18
06	8610	X	6519	-0-	-2091	-0-	6519	2			N	-0-					18
07	8897	X	4525	-0-	-4372	-0-	4525	2			N	-0-					18
08	8897	X	6665	-0-	-2232	-0-	6665	2			N	-0-					18
09	7410	X	6373	-0-	-1037	-0-	6326	2	47	9	N	43					61
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7259	2	34	9	N	31					92
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					92
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 69,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 299142 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10526 - 10628

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 300784 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 7570 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2496	-0-	2496	2496	2452	2	44	9	N	40					40
05	0		7109	-0-	7109	9605	6997	2	112	9	N	102					142
06	0		3471	-0-	3471	13076	3420	2	51	9	N	46					188
*07	15497	X	2421	-0-	-13076	-0-	2411	2	10	9	N	9	171	1			26
08	11408	X	2084	-0-	-9324	-0-	2078	2	6	9	N	5					31
09	11040	X	297	-0-	-10743	-0-	297	2			N	-0-					31
10	11408	X	116	-0-	-11292	-0-	116	2			N	-0-					31
11	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					31
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 17,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1184	-0-	-56	-0-	240	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	283	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	480	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	334	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	632	-0-	-639	-0-	132	1	500	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	218	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	222	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	235	1	1054	2	N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	220	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	238	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	214	1	1038	2	N	-0-					-0-
*12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	209	1	980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1206	-0-	-840	-0-	244	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	975	-0-	-873	-0-	195	1	780	2	N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	413	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	216	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	236	1	887	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1194	-0-	-786	-0-	233	1	961	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	211	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	219	1	985	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	195	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	245	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	176	1	855	2	N	-0-					-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	366	1	1720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-					52
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1584	2	Y	-0-					52
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	102	1	1553	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
04	1740	X	1272	-0-	-468	-0-	1263	2	9	9	Y	8					60
05	1860	X	457	-0-	-1403	-0-	457	2			Y	-0-					60
06	1800	X	1427	-0-	-373	-0-	1423	2	4	9	Y	4					64
07	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1548	2	7	9	Y	6					70
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					70
09	1440	X	1386	-0-	-54	-0-	1382	2	4	9	Y	4					74
10	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	1317	2	9	9	Y	8					82
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2603	2	3	9	Y	3					85
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2562	2	6	9	Y	5	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2646	-0-	-392	-0-	31	1	2606	2	N	8					170
							9	9									
02	3024	X	2640	-0-	-384	-0-	420	1	2217	2	N	3					173
							3	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	465	1	2921	2	N	16					189
							18	9									
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	406	1	2672	2	N	6					195
							7	9									
05	2976	X	971	-0-	-2005	-0-	971	2			N	-0-					195
06	3240	X	529	-0-	-2711	-0-	529	2			N	-0-					195
07	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	2726	2			N	-0-					195
08	3348	X	2107	-0-	-1241	-0-	2107	2			N	-0-					195
09	3090	X	2000	-0-	-1090	-0-	2000	2			N	-0-					195
10	2728	X	1894	-0-	-834	-0-	1894	2			N	-0-					195
11	2640	X	1767	-0-	-873	-0-	1764	2	3	9	N	3	165	1			33
12	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	1798	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 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	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	287	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3654	-0-	854	854	732	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	1277	N	423	-0-	-854	-0-	84	1	339	2	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	71	1	288	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	790	-0-	-822	-0-	165	1	625	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	876	-0-	-684	-0-	170	1	706	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	937	-0-	-675	-0-	168	1	769	2	N	-0-					-0-
08	775	X	720	-0-	-55	-0-	131	1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	709	-0-	-161	-0-	120	1	589	2	N	-0-					-0-
10	930	X	690	-0-	-240	-0-	121	1	569	2	N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	97	1	472	2	N	-0-					-0-
*12	744	N	465	-0-	-279	-0-	82	1	383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	1	570	2	N	-0-			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	130	1	519	2	N	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	132	1	535	2	N	-0-			-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	132	1	533	2	N	-0-			-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	144	1	547	2	N	-0-			-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	119	1	493	2	N	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-			-0-
08	682	N	486	-0-	-196	-0-	88	1	398	2	N	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	137	1	674	2	N	-0-			-0-
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	99	1	466	2	N	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	96	1	465	2	N	-0-			-0-
*12	837	N	789	-0-	-48	-0-	139	1	650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	147	1	580	2	N	-0-			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	173	1	690	2	N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	118	1	472	2	N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	152	1	598	2	N	-0-			-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	201	1	757	2	N	-0-			-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	176	1	722	2	N	-0-			-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	294	1	1344	2	N	-0-			-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	381	1	1712	2	N	-0-			-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	402	1	1972	2	N	-0-			-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	395	1	1849	2	N	-0-			-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	356	1	1731	2	N	-0-			-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	327	1	1533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	584	1	2301	2	N	-0-			-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	578	1	2305	2	N	-0-			-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	527	1	2106	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	1541	-0-	-559	-0-	312	1	1229	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	1550	-0-	-620	-0-	325	1	1225	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	267	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1592	-0-	-578	-0-	286	1	1306	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	317	1	1426	2	N	-0-			-0-
09	1530	X	1526	-0-	-4	-0-	258	1	1268	2	N	-0-			-0-
10	1581	X	1463	-0-	-118	-0-	258	1	1205	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	215	1	1045	2	N	-0-			-0-
*12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	265	1	1243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	543	1	2140	2	N	-0-			-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	476	1	1897	2	N	-0-			-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	557	1	2225	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	441	1	1740	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	2258	-0-	-439	-0-	474	1	1784	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	461	1	1898	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	430	1	1965	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	455	1	2043	2	N	-0-			-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	457	1	2240	2	N	-0-			-0-
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	478	1	2236	2	N	-0-			-0-
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	447	1	2169	2	N	-0-			-0-
*12	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	484	1	2267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	114	1	560	2	N	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	135	1	631	2	N	-0-			-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	307	1	1491	2	N	-0-			-0-
*12	682	N	509	-0-	-173	-0-	90	1	419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	-0-					83
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					83
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					83
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					83
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	327	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	348	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	321	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	277	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	291	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	251	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	222	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	283	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	354	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	279	1	1352	2	N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	320	1	1499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 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	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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 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	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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 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	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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

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-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

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-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 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	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1663	2	37	9	N	34					194
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1639	2	240	9	N	218	161	1			251
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1817	2	150	9	N	136	3	8			384
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	N	16	174	1	2	8	224
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	N	8					232
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	2	18	9	N	16	144	1			104
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1745	2	39	9	N	35					139
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1750	2	84	9	N	76	150	1			65
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1709	2	81	9	N	74					139
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1743	2	68	9	N	62	137	1			64
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1698	2	78	9	N	71					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 19,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					89
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					89
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					89
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					89
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1					90
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					90
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					90
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					92
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4					96

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	397	-0-	-0-	-0-	254	2	143	9	N	130					197
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	285	2	28	9	N	25					222
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	289	2	34	9	N	31					253
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	561	2	100	9	N	91	181	1			163
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	307	2	76	9	N	69					232
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	130	2	83	9	N	75	154	1			153
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	142	2	249	9	N	226	177	1			202
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	184	2	28	9	N	25	120	1			107
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	184	2	91	9	N	83	137	1			53
10	463	X	463	-0-	-0-	-0-	406	2	57	9	N	52					105
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	286	2	70	9	N	64					169
*12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	627	2	45	9	N	41					210

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					124
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					124
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					124
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					124
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	N	16					140
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2917	2	17	9	N	15					155
08	3100	N	3514	-0-	414	414	3251	2	263	9	N	239	161	1			233
09	3000	N	3495	-0-	495	909	3495	2			N	-0-	159	1			74
10	3100	N	3354	-0-	254	1163	3332	2	22	9	N	20					94
11	3621	X	2458	-0-	-1163	-0-	2429	2	29	9	N	26					120
*12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	2	46	9	N	42					162

TOTAL GAS PROD: 21,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					110
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					110
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					110
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					110
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					110
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					110
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					110
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					110
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					110
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					110
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					110
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					98
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					98
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					98
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					98
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					98
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					98
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					98
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					98
11	900	N	48	-0-	-852	-0-	48	2			N	-0-					98
12	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 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	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	660	N	185	-0-	-475	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 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	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5608	2	249	9	N	226	194	1			275
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4066	2	30	9	N	27					302
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5471	2	232	9	N	211	338	1			175
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5939	2	223	9	N	203	171	1			207
05	5859	X	4530	-0-	-1329	-0-	4356	2	174	9	N	158	187	1			178
06	5670	X	4336	-0-	-1334	-0-	4163	2	173	9	N	157	185	1			150
07	6355	X	4225	-0-	-2130	-0-	4032	2	193	9	N	175	182	1			143
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6207	2	229	9	N	208	186	1			165
09	6150	X	5111	-0-	-1039	-0-	4934	2	177	9	N	161	180	1			146
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4925	2	182	9	N	165	166	1			145
11	6240	X	4319	-0-	-1921	-0-	4115	2	204	9	N	185	177	1			153
12	6448	X	4572	-0-	-1876	-0-	4418	2	154	9	N	140	183	1			110

TOTAL GAS PROD: 60,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 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-					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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

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-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 7769

01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2387	3	105	9	N	95					235
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1699	3	105	9	N	95	167	1			163
03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1820	3	147	9	N	134	173	1			124
04	1860 X	1483	-0-	-377	-0-	1345	3	138	9	N	125					249
05	1922 X	1327	-0-	-595	-0-	1241	3	86	9	N	78	169	1			158
06	1860 N	560	-0-	-1300	-0-	501	3	59	9	N	54	1	8			211
07	1519 N	1293	-0-	-226	-0-	1246	3	47	9	N	43	148	1			106
08	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1012	3	127	9	N	115	168	1			53
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1493	3	31	9	N	28					81
10	1302 N	899	-0-	-403	-0-	841	3	58	9	N	53					134
11	1110 N	819	-0-	-291	-0-	818	3	1	9	N	1	1	8			134
12	1581 N	636	-0-	-945	-0-	636	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

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	1178	N	1054	-0-	-124	-0-		91	1 9	954	3	N	8					68
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		88	1 9	902	3	N	14					82
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-		97	1 9	934	3	N	10	3	8			89
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		102	1 9	951	3	N	109	3	8			195
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		93	1	979	3	N	-0-					195
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-		83	1 9	888	3	N	3	1	8			197
07	1209	N	1007	-0-	-202	-0-		89	1 9	907	3	N	10					207
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-		87	1 9	871	3	N	12					219
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-		81	1 9	862	3	N	15					234
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		85	1 9	921	3	N	8					242
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		90	1 9	950	3	N	2					244
12	992	N	984	-0-	-8	-0-		90	1 9	881	3	N	12	151	1	1	8	104

TOTAL GAS PROD: 12,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

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	775	N	731	-0-	-44	-0-		58	1 9	604	3	N	63	6	8			180
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-		57	1 9	588	3	N	51	170	1	8	8	53
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-		67	1 9	645	3	N	59	8	8			104
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-		76	1 9	714	3	N	48	8	8			144
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		114	1 9	1198	3	N	24	8	8			160
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		125	1 9	1329	3	N	39	141	1	5	8	53
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		117	1 9	1195	3	N	33	1	8			85
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		123	1 9	1241	3	N	52					137
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		120	1 9	1281	3	N	20					157
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		126	1 9	1369	3	N	33	143	1			47
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		116	1 9	1216	3	N	37					84
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		101	1 9	990	3	N	13					97

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 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	1643	X	755	-0-	-888	-0-	755	2			Y	-0-					107
02	1736	X	844	-0-	-892	-0-	844	2			Y	-0-					107
03	1922	X	871	-0-	-1051	-0-	794	2	77	9	Y	70	70	1			107
04	1860	X	734	-0-	-1126	-0-	682	2	52	9	Y	47					154
05	1364	X	574	-0-	-790	-0-	535	2	39	9	Y	35					189
06	900	X	445	-0-	-455	-0-	398	2	47	9	Y	43	78	1			154
07	930	X	302	-0-	-628	-0-	293	2	9	9	Y	8					162
08	868	X	560	-0-	-308	-0-	519	2	41	9	Y	37					199
09	720	X	517	-0-	-203	-0-	482	2	35	9	Y	32					231
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	Y	40					271
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	Y	10					281
12	558	X	407	-0-	-151	-0-	404	2	3	9	Y	3	67	1			217

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	720	2	2	9	N	2					115
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	400	2	2	9	N	2					117
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13					130
04	690	N	363	-0-	-327	-0-	357	2	6	9	N	5					135
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					135
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10					145
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	276	2	3	9	N	3					148
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	N	3					151
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-	85	1			66
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					66
11	1230	N	683	-0-	-547	-0-	683	2			N	-0-					66
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					103
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					103
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					103
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					103
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					103
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					103
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					103
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					103
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					103
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					103
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					103
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 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	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-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 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	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3347	3	176	9	N	160	209	1			150
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2803	3	136	9	N	124					274
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3185	3	138	9	N	125	227	1			172
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3135	3	146	9	N	133	69	1			236
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3250	3	168	9	N	153	175	1			214
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3008	3	175	9	N	159	171	1			202
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2600	3	39	9	N	35	174	1			63
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2797	3	198	9	N	180	176	1			67
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3046	3	149	9	N	135					202
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2859	3	166	9	N	151	173	1			180
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2682	3	64	9	N	58	45	1			193
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 34,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 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	3255	X	2240	-0-	-1015	-0-	2209	2	31	9	N	28	163	1			68
02	2940	X	1646	-0-	-1294	-0-	1646	2			N	-0-					68
03	3038	X	971	-0-	-2067	-0-	971	2			N	-0-					68
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2935	2	22	9	N	20					88
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2397	2	37	9	N	34					122
06	2160	X	919	-0-	-1241	-0-	919	2			N	-0-					122
07	3069	X	10	-0-	-3059	-0-	10	2			N	-0-					122
08	3069	X	57	-0-	-3012	-0-	57	2			N	-0-					122
09	2970	X	451	-0-	-2519	-0-	451	2			N	-0-					122
10	2449	X	760	-0-	-1689	-0-	760	2			N	-0-					122
11	930	X	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					122
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 14,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1282	2	81	9	N	74					202
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1257	2	59	9	N	54	183	1			73
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	891	2	80	9	N	73					146
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9					155
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	760	2	24	9	N	22					177
06	900	N	555	-0-	-345	-0-	522	2	33	9	N	30					207
07	930	N	373	-0-	-557	-0-	356	2	17	9	N	15					222
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	982	2	70	9	N	64	173	1			113
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1037	2	42	9	N	38					151
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	855	2	37	9	N	34					185
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	639	2	31	9	N	28					213
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1238	2	61	9	N	55	160	1			108

TOTAL GAS PROD: 11,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2944	2	42	9	N	38					161
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2711	2	78	9	N	71	156	1			76
03	3472 X	2782	-0-	-690	-0-	2739	2	43	9	N	39					115
04	3360 X	119	-0-	-3241	-0-	119	2			N	-0-					115
05	3472 X	2823	-0-	-649	-0-	2757	2	66	9	N	60					175
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3227	2	44	9	N	40	185	1			30
07	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	3038	2	50	9	N	45					75
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3282	2	56	9	N	51					126
09	3270 X	3109	-0-	-161	-0-	3109	2			N	-0-					126
10	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	2866	2	97	9	N	88	184	1			30
11	3270 X	1940	-0-	-1330	-0-	1918	2	22	9	N	20					50
12	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	3202	2	88	9	N	80					130

TOTAL GAS PROD: 32,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

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	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	2444	2	35	9	N	32					200
02	3836	X	3417	-0-	-419	-0-	3392	2	25	9	N	23					223
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4741	2	30	9	N	27	182	1			68
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4546	2	30	9	N	27					95
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3883	2	31	9	N	28					123
06	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4236	2	23	9	N	21	38	1			106
07	4712	X	3522	-0-	-1190	-0-	3490	2	32	9	N	29					135
08	4712	X	3081	-0-	-1631	-0-	3058	2	23	9	N	21					156
09	4560	X	4155	-0-	-405	-0-	4140	2	15	9	N	14					170
10	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4157	2	61	9	N	55					225
11	4260	X	2925	-0-	-1335	-0-	2900	2	25	9	N	23	185	1			63
12	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3887	2	46	9	N	42					105

TOTAL GAS PROD: 45,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	N	15					135
02	1176	N	775	-0-	-401	-0-	753	2	22	9	N	20					155
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					155
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					155
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					155
06	1260	N	870	-0-	-390	-0-	870	2			N	-0-					155
07	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-					155
08	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	2			N	-0-					155
09	870	N	97	-0-	-773	-0-	97	2			N	-0-					155
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1					156
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	198	2	51	9	N	46					202
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

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	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					111
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					111
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					111
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					111
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					111
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					111
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					111
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					111
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					111
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					111
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					111
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1721	2	44	9	N	40					218
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1906	2	50	9	N	45					263
03	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1754	2	21	9	N	19	189	1			93
04	1710	N	736	-0-	-974	-0-	736	2			N	-0-					93
05	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	1917	2	41	9	N	37					130
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28					158
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					158
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1944	2	52	9	N	47					205
09	1980	N	1523	-0-	-457	-0-	1523	2			N	-0-					205
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1958	2	76	9	N	69	184	1			90
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	1416	2	23	9	N	21					111
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1720	2	57	9	N	52					163

TOTAL GAS PROD: 20,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	554	2	173	9	N	157					317
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	556	2	52	9	N	47	162	1			202
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	578	2	136	9	N	124					326
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	547	2	95	9	N	86	172	1			240
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	375	2	72	9	N	65					305
06	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-					305
07	651	N	481	-0-	-170	-0-	420	2	61	9	N	55					360
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	765	2	97	9	N	88	172	1			276
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	743	2	61	9	N	55	174	1			157
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	707	2	57	9	N	52	168	1			41
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	745	2	100	9	N	91					132
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TEXAS, LES & CO. 846666
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	2	N	-0-			-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	17	1	20	2	N	-0-			-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	2	75	1			11
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					11
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					11
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					11
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	13	1	87	3	Y	19					30
							21	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	6					36
							7	9									
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	20	1	127	3	Y	3					39
							3	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	84	3	Y	17					56
							19	9									
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					56
*10	155	N	58	-0-	-97	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					56
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					56
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 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	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					15
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	40	3	6	9	N	5					20
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	57	3	66	9	N	60					80
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					80
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					80
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					80
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	866	3	41	9	N	37					117
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	N	-0-					117
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-					117
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
*12	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					118
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					118
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					118
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-					118
05	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	3			N	-0-					118
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					118
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					118
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					118
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	N	-0-					118
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	40	1	53	2	N	-0-					118
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	59	1			117
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	3	52	9	Y	47	164	1			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25					25
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					25
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					25
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					25
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	402	3	94	9	Y	85					110
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					110
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					110
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					110
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					110
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	378	3	Y	-0-	32	1			4
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					4
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-					4
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	9					13
							10	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	2					15
							2	9									
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	24	1	153	3	Y	1					16
							1	9									
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	33	1	210	3	Y	8					24
							9	9									
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					24
*10	186	N	25	-0-	-161	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					24
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					24
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	72	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	60	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	75	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	65	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	76	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	164	-0-	-346	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
*10	589	N	473	-0-	-116	-0-	126	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	45	-0-	-495	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	2	N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					120
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					120
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					120
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					120
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					120
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					120
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					120
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					120
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					120
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					120
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					18
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					18
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					18
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	46	3	8	9	Y	7					25
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					25
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					25
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
*10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 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	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	318	1	2265	3	N	-0-					113
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	297	1	2002	3	N	29					142
							32	9									
03	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	323	1	2180	3	N	-0-					142
04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	303	1	2059	3	N	-0-					142
05	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	335	1	2168	3	N	-0-					142
06	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	310	1	2080	3	N	-0-					142
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	333	1	2134	3	N	-0-					142
08	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	336	1	2126	3	N	-0-					142
09	2400	N	1995	-0-	-405	-0-	124	1	1871	2	N	-0-					142
*10	2480	N	1882	-0-	-598	-0-	501	1	1381	2	N	-0-					142
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	95	1	1897	2	N	-0-					142
*12	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	81	1	1715	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 27,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

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	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	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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7785	-0-	-1732	-0-	7785	2			N	-0-					98
02	8596	X	7022	-0-	-1574	-0-	6870	2	152	9	N	138	176	1			60
03	9207	X	7979	-0-	-1228	-0-	7749	2	230	9	N	209	180	1			89
04	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7561	2			N	-0-					89
05	8432	X	7825	-0-	-607	-0-	7642	2	183	9	N	166	178	1			77
06	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7109	2	260	9	N	236	180	1			133
07	7967	X	7841	-0-	-126	-0-	7651	2	190	9	N	173	173	1			133
08	7967	X	7826	-0-	-141	-0-	7627	2	199	9	N	181	181	1			133
09	7560	X	6381	-0-	-1179	-0-	6381	2			N	-0-					133
10	7843	X	7762	-0-	-81	-0-	7700	2	62	9	N	56	160	1			29
11	7590	X	7320	-0-	-270	-0-	7206	2	114	9	N	104					133
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 82,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-133	-0-	51	3	2	9	N	2					418
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	70	3	2	9	N	2					420
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					422
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	256	3	62	9	N	56	157	1			321
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					321
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					321
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	641	3	44	9	N	40					361
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					361
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					361
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					361
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					361
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1289	3	56	9	N	51					412

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	112	2	39	9	Y	35					42
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	79	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	31					38
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	2	20	9	Y	18					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					81
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	70	77	1			74
							77	9									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	36	76	1			34
							40	9									
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25					59
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	Y	18					77
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	76	2	13	9	Y	12					89
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	55	2	54	9	Y	49	85	1			53

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					72
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2					2
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1					3
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	2	8	9	N	7					10
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					10
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					15
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	439	2	11	9	N	10					25
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	27	1	583	2	N	-0-					25
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	26	1	600	2	N	-0-					25
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					25
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	29	1	536	2	N	-0-					25
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					2
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					2
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					2
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					2
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	Y	1					3
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					3
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					3
08	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	89	1	1901	2	Y	-0-					3
09	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	82	1	1883	2	Y	-0-					3
10	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2038	2	2	9	Y	2					5
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					5
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	126	1	1862	2	Y	8					13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 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	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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					117
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	105	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1118	-0-	-277	-0-	1112	2	6	9	N	5					125
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					125
03	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					125
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					125
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	149	1			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: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 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	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-

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

01	651	N	507	-0-	-144	-0-	475	2	32	9	Y	29					75
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	639	2	84	9	Y	76	75	1			76
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					76
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					76
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	936	2	15	9	Y	14	76	1			14
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11					25
07	620	X	471	-0-	-149	-0-	5	1	455	2	Y	10					35
							11	9									
08	961	X	726	-0-	-235	-0-	62	1	661	2	Y	3	29	1			9
							3	9									
09	990	X	793	-0-	-197	-0-	61	1	700	2	Y	29					38
							32	9									
10	1023	X	690	-0-	-333	-0-	26	1	619	2	Y	41					79
							45	9									
11	990	X	687	-0-	-303	-0-	63	1	611	2	Y	12					91
							13	9									
12	713	X	618	-0-	-95	-0-	67	1	525	2	Y	24	83	1			32
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-779	-0-	20	1	100	2	N	-0-					35
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					35
03	1395	X	741	-0-	-654	-0-	739	2	2	9	N	2					37
04	1350	X	641	-0-	-709	-0-	641	2			N	-0-					37
05	1395	X	554	-0-	-841	-0-	554	2			N	-0-					37
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	N	-0-					37
07	744	X	266	-0-	-478	-0-	30	1	236	2	N	-0-					37
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					37
09	750	N	88	-0-	-662	-0-	88	2			N	-0-					37
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	N	5					42
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					43
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	259	2	1	9	N	1					95
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					95
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	157	2	6	9	N	5					100
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					100
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	N	20					120
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					120
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-	96	1	2	7	22
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					22
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					22
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					112
02	2128	N	2035	-0-	-93	-0-	2035	2			N	-0-					112
03	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2			N	-0-					112
04	2700	N	1979	-0-	-721	-0-	1979	2			N	-0-					112
05	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-					112
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	103	1			9
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					9
08	3100	N	4555	-0-	1455	1455	234	1	4321	2	N	-0-					9
09	3000	N	2475	-0-	-525	930	132	1	2343	2	N	-0-					9
10	3100	N	2383	-0-	-717	213	12	1	2371	2	N	-0-					9
11	2700	X	2132	-0-	-568	-0-	136	1	1982	2	N	13					22
							14	9									
12	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	185	1	2271	2	N	25					47
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 28,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2441	2	7	9	Y	6	83	1			13
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					13
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					13
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					13
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					13
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2165	2	11	9	Y	10					23
07	2139	X	2122	-0-	-17	-0-	2122	2			Y	-0-	21	7			2
08	2387	X	1901	-0-	-486	-0-	85	1	1814	2	Y	2					4
							2	9									
09	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	80	1	1831	2	Y	-0-					4
10	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			Y	-0-					4
11	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	94	1	1757	2	Y	-0-					4
12	2108	X	1004	-0-	-1104	-0-	64	1	936	2	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	96	1			22
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-					22
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2195	-0-	-998	-0-	150	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2125	-0-	-871	-0-	356	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2245	-0-	-1072	-0-	455	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1690	-0-	-1520	-0-	480	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	502	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	570	-0-	-1710	-0-	570	1			N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	540	-0-	-1200	-0-	540	1			N	-0-					-0-
10	1798	X	558	-0-	-1240	-0-	558	1			N	-0-					-0-
11	570	X	540	-0-	-30	-0-	540	1			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 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	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5628	2	33	9	Y	30					77
02	5600	X	4198	-0-	-1402	-0-	137	1	3971	2	Y	82	77	1			82
							90	9									
03	6200	X	5045	-0-	-1155	-0-	230	1	4815	2	Y	-0-					82
04	6000	X	4256	-0-	-1744	-0-	272	1	3984	2	Y	-0-					82
05	5673	X	4848	-0-	-825	-0-	256	1	4539	2	Y	48	82	1			48
							53	9									
06	5490	X	4715	-0-	-775	-0-	165	1	4504	2	Y	42					90
							46	9									
07	5053	X	4170	-0-	-883	-0-	377	1	3731	2	Y	56					146
							62	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	808	1	4651	2	Y	3	122	1			27
							3	9									
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	766	1	4495	2	Y	34					61
							37	9									
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	553	1	4322	2	Y	41					102
							45	9									
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	810	1	4471	2	Y	11					113
							12	9									
12	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	357	1	4799	2	Y	24	103	1			34
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 59,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5138	-0-	-2426	-0-	5099	2	39	9	Y	35					42
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	375	1	6429	2	Y	-0-					42
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7589	2	48	9	Y	44	79	1			7
04	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	6067	2	34	9	Y	31					38
05	7440	X	3264	-0-	-4176	-0-	3245	2	19	9	Y	17					55
06	7200	X	5626	-0-	-1574	-0-	393	1	5210	2	Y	21					76
							23	9									
07	7440	X	6034	-0-	-1406	-0-	672	1	5285	2	Y	70	72	1			74
							77	9									
08	7626	X	5753	-0-	-1873	-0-	556	1	5158	2	Y	35	76	1			33
							39	9									
09	6090	X	3947	-0-	-2143	-0-	3929	2	18	9	Y	16					49
10	6045	X	5197	-0-	-848	-0-	5183	2	14	9	Y	13					62
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6118	2	12	9	Y	11					73
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6022	2	53	9	Y	48	69	1			52

TOTAL GAS PROD: 67,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 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	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	21008	2	362	9	Y	329	351	1			257
02	DLQ G-10		20238	-0-	20238	20238	19707	2	531	9	Y	483	533	1			207
03	DLQ G-10		23268	-0-	23268	43506	22689	2	579	9	Y	526	367	1			366
04	DLQ G-10		21275	-0-	21275	64781	20686	2	589	9	Y	535	539	1			362
05	DLQ G-10		20913	-0-	20913	85694	20085	2	828	9	Y	753	579	1			536
06	105789	X	20095	-0-	-85694	-0-	19533	2	562	9	Y	511	863	1			184
07	23281	X	18045	-0-	-5236	-0-	17572	2	473	9	Y	430	175	1			439
08	23281	X	16302	-0-	-6979	-0-	16045	2	257	9	Y	234	342	1			331
09	21270	X	15501	-0-	-5769	-0-	15182	2	319	9	Y	290	377	1			244
10	20925	X	16221	-0-	-4704	-0-	15770	2	451	9	Y	410	160	1			494
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					494
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					494

TOTAL GAS PROD: 193,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,501

KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10130 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		16167	-0-	16167	182355	15982	2	185	9	N	168	175	1			172
02	195914	X	13559	-0-	-182355	-0-	13359	2	200	9	N	182	177	1			177
03	15748	X	13866	-0-	-1882	-0-	13671	2	195	9	N	177	177	1			177
04	15240	X	12964	-0-	-2276	-0-	12645	2	319	9	N	290	175	1			292
05	15748	X	14255	-0-	-1493	-0-	14020	2	235	9	N	214	357	1			149
06	15240	X	11715	-0-	-3525	-0-	11511	2	204	9	N	185	177	1			157
07	15004	X	12019	-0-	-2985	-0-	11826	2	193	9	N	175					332
08	13857	X	1370	-0-	-12487	-0-	1194	2	176	9	N	160	169	1			323
09	13800	X	11123	-0-	-2677	-0-	10952	2	171	9	N	155	336	1			142
10	14260	X	10674	-0-	-3586	-0-	10500	2	174	9	N	158	160	1			140
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					140
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 117,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	11 1 9	1	320	2	Y	1	1	0			-0-
02		308	N	273	-0-	-35	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
03		341	N	313	-0-	-28	-0-	11 1 9	1	301	2	Y	1	1	0			-0-
04		330	N	273	-0-	-57	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
05		310	N	276	-0-	-34	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
06		300	N	273	-0-	-27	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
07		286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-
08		1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	974	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
09		1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56 6 9	1	1615	2	Y	5	3	0	1	1	1
10		1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	59 4 9	1	1674	2	Y	4	3	0	1	1	1
11		1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	59 4 9	1	1564	2	Y	4	3	0	1	1	1
*12		1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62 4 9	1	1594	2	Y	4	3	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 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	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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

01	806 N	792	-0-	-14	-0-	27	1	754	2	Y	10	7	0	3	1	1	11	9					
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	Y	10	6	0	3	1	2	11	9					
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	11	7	0	4	1	2	12	9					
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	Y	10	7	0	3	1	2	11	9					
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	9	7	0	3	1	1	10	9					
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	780	2	Y	9	6	0	3	1	1	10	9					
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	Y	10	6	0	3	1	2	11	9					
08	806 N	468	-0-	-338	-0-	16	1	446	2	Y	5	4	0	2	1	1	6	9					
09	780 N	444	-0-	-336	-0-	15	1	423	2	Y	5	3	0	2	1	1	6	9					
10	806 N	448	-0-	-358	-0-	15	1	426	2	Y	6	4	0	2	1	1	7	9					
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	7	5	0	2	1	1	8	9					
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	33	1	836	2	Y	11	7	0	3	1	2	12	9					

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 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	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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 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	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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

01	620 N	550	-0-	-70	-0-	18	1	512	2	Y	18	12	0	6	1	2	20	9					
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	Y	17	10	0	5	1	4	19	9					
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	Y	15	10	0	6	1	3	17	9					
04	540 N	433	-0-	-107	-0-	15	1	404	2	Y	13	9	0	4	1	3	14	9					
05	589 N	426	-0-	-163	-0-	15	1	399	2	Y	11	8	0	4	1	2	12	9					
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	14	1	378	2	Y	11	7	0	4	1	2	12	9					
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	13	1	367	2	Y	10	7	0	3	1	2	11	9					
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	13	1	364	2	Y	11	8	0	3	1	2	12	9					
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	11	1	328	2	Y	10	7	0	3	1	2	11	9					
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	12	1	333	2	Y	10	7	0	3	1	2	11	9					
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	12	1	325	2	Y	11	7	0	4	1	2	12	9					
*12	434 N	372	-0-	-62	-0-	13	1	346	2	Y	12	8	0	4	1	2	13	9					

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

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	651	N	401	-0-	-250	-0-		13	1	376	2	Y	11	8	0	4	1	1
								12	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-		20	1	569	2	Y	21	11	0	6	1	5
								23	9									
03	558	N	511	-0-	-47	-0-		17	1	475	2	Y	17	12	0	7	1	3
								19	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-		24	1	655	2	Y	18	12	0	6	1	3
								20	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-		24	1	650	2	Y	16	11	0	6	1	2
								18	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-		21	1	561	2	Y	14	9	0	5	1	2
								15	9									
07	713	N	575	-0-	-138	-0-		19	1	542	2	Y	13	8	0	4	1	3
								14	9									
08	682	N	473	-0-	-209	-0-		16	1	445	2	Y	11	8	0	4	1	2
								12	9									
09	600	N	489	-0-	-111	-0-		16	1	460	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									
10	589	N	585	-0-	-4	-0-		19	1	551	2	Y	14	10	0	4	1	2
								15	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-		21	1	564	2	Y	16	11	0	5	1	2
								18	9									
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-		23	1	580	2	Y	16	11	0	5	1	2
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		47	1	1329	2	Y	52	36	0	17	1	6
								57	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-		42	1	1194	2	Y	45	27	0	13	1	11
								50	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		49	1	1401	2	Y	49	31	0	19	1	10
								54	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		45	1	1244	2	Y	44	31	0	14	1	9
								48	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		49	1	1342	2	Y	43	30	0	15	1	7
								47	9									
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		48	1	1309	2	Y	41	27	0	14	1	7
								45	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		45	1	1274	2	Y	41	26	0	13	1	9
								45	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		41	1	1160	2	Y	38	27	0	12	1	8
								42	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		41	1	1196	2	Y	37	26	0	12	1	7
								41	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		39	1	1115	2	Y	38	28	0	11	1	6
								42	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		49	1	1292	2	Y	48	32	0	15	1	7
								53	9									
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		52	1	1326	2	Y	48	33	0	15	1	7
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 16,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	2	Y	-0-			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	2	Y	-0-			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	28	1	781	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	653	-0-	-215	-0-	23	1	630	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	326	-0-	-514	-0-	12	1	314	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	358	-0-	-479	-0-	12	1	346	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	281	-0-	-370	-0-	10	1	271	2	Y	-0-			-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	Y	-0-			-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	Y	-0-			-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	46	1	1210	2	Y	-0-			-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	23	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	22	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	513	-0-	-169	-0-	18	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	19	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	20	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

01	217	N	45	-0-	-172	-0-	1 3	1 9	41	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	1 4	1 9	42	2	Y	4	2	0	1	1	1
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	4 8	1 9	123	2	Y	7	4	0	3	1	1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	123	2	Y	7	5	0	2	1	1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	111	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	147	2	Y	7	5	0	2	1	1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	153	2	Y	9	5	0	3	1	2
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	209	2	Y	10	7	0	3	1	2
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	4 7	1 9	102	2	Y	6	5	0	2	1	1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	949	2	Y	35	24	0	11	1	4
							39	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	32	1	902	2	Y	33	19	0	10	1	8
							36	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	Y	35	22	0	14	1	7
							39	9									
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	33	1	906	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	998	2	Y	32	22	0	11	1	5
							35	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	30	20	0	10	1	5
							33	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	Y	31	19	0	10	1	7
							34	9									
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	33	1	929	2	Y	28	20	0	9	1	6
							31	9									
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	30	1	861	2	Y	27	19	0	9	1	5
							30	9									
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	31	1	885	2	Y	29	21	0	9	1	4
							32	9									
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	29	1	776	2	Y	28	19	0	9	1	4
							31	9									
*12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	31	1	797	2	Y	28	19	0	9	1	4
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	41	1	1142	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1356	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2195	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
06	1320	N	987	-0-	-333	-0-	35	1	949	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
07	1457	N	985	-0-	-472	-0-	34	1	948	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
08	1798	N	856	-0-	-942	-0-	29	1	824	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	26	1	753	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
10	992	N	782	-0-	-210	-0-	26	1	753	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	30	1	780	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	30	1	774	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	46	1	1290	2	Y	26	18	0	8	1	3
							29	9									
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	41	1	1164	2	Y	23	14	0	7	1	5
							25	9									
03	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	47	1	1339	2	Y	26	16	0	10	1	5
							29	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1314	2	Y	25	17	0	8	1	5
							28	9									
05	1364	N	536	-0-	-828	-0-	19	1	508	2	Y	8	8	0	4	1	1
							9	9									
06	1380	N	666	-0-	-714	-0-	23	1	631	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
07	1426	N	869	-0-	-557	-0-	29	1	826	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1093	2	Y	18	12	0	5	1	4
							20	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
10	868	N	592	-0-	-276	-0-	20	1	561	2	Y	10	8	0	3	1	2
							11	9									
11	1110	N	671	-0-	-439	-0-	24	1	634	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
*12	1333	N	747	-0-	-586	-0-	27	1	706	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 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	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	47	1	1316	2	Y	39	27	0	13	1	4
							43	9									
02	1316	N	825	-0-	-491	-0-	27	1	774	2	Y	22	14	0	7	1	5
							24	9									
03	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	42	1	1185	2	Y	34	20	0	12	1	7
							37	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	Y	38	25	0	12	1	8
							42	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1095	2	Y	26	20	0	10	1	4
							29	9									
06	1230	N	720	-0-	-510	-0-	25	1	676	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
07	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	46	1	1307	2	Y	32	19	0	9	1	7
							35	9									
08	1178	N	757	-0-	-421	-0-	25	1	711	2	Y	19	15	0	7	1	4
							21	9									
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	20	1	568	2	Y	13	10	0	5	1	2
							14	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1541	2	Y	41	26	0	11	1	6
							45	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	2	Y	29	21	0	10	1	4
							32	9									
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	2	Y	30	20	0	10	1	4
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

MO	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

MO	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	62	N	59	-0-	-3	-0-	2 1	1 9	56	2	Y	1	1	0			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	58	2	Y	1	1	0			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	135	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	67	2	Y	1	1	0			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	67	2	Y	1	1	0			-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	2 1	1 9	67	2	Y	1	1	0			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	65	2	Y	1	1	0			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	68	2	Y	1	1	0			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	68	2	Y	1	1	0			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	72	2	Y	1	1	0			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	64	2	Y	1	1	0			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3 1	1 9	71	2	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1 9	817	2	Y	8	5	0	3	1	1
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	745	2	Y	7	4	0	2	1	2
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	811	2	Y	7	5	0	3	1	1
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	27	1 8 9	749	2	Y	7	5	0	2	1	1
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	28	1 7 9	778	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	28	1 7 9	751	2	Y	6	4	0	2	1	1
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	27	1 7 9	748	2	Y	6	4	0	2	1	1
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	799	2	Y	6	4	0	2	1	1
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	23	1 7 9	668	2	Y	6	4	0	2	1	1
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	24	1 7 9	674	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	25	1 7 9	651	2	Y	6	4	0	2	1	1
*12	837	N	748	-0-	-89	-0-	28	1 7 9	713	2	Y	6	4	0	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1719	-0-	-110	-0-	54 143	1 9	1522	2	Y	130	89	0	41	1	15
02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	53 135	1 9	1505	2	Y	123	73	0	36	1	29
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	60 150	1 9	1689	2	Y	136	85	0	53	1	27
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	54 128	1 9	1493	2	Y	116	82	0	38	1	23
05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	59 124	1 9	1600	2	Y	113	80	0	39	1	17
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	60 123	1 9	1618	2	Y	112	74	0	37	1	18
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	55 123	1 9	1561	2	Y	112	70	0	35	1	25
08	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	55 121	1 9	1576	2	Y	110	78	0	35	1	22
09	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	54 119	1 9	1555	2	Y	108	76	0	35	1	19
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	56 131	1 9	1588	2	Y	119	85	0	35	1	18
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	61 145	1 9	1603	2	Y	132	88	0	42	1	20
*12	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	63 141	1 9	1613	2	Y	128	89	0	41	1	18

TOTAL GAS PROD: 21,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	71 21	1 9	1986	2	Y	19	13	0	6	1	2
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	66 19	1 9	1877	2	Y	17	10	0	5	1	4
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	71 21	1 9	2028	2	Y	19	12	0	7	1	4
04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-	51 12	1 9	1420	2	Y	11	9	0	4	1	2
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	1	2	0	1	1	-0-
06	2040	N	2	-0-	-2038	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	45	1	1252	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	40	1	1131	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	44	1	1243	2	Y	18	11	0	7	1	4
							20	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	43	1	1184	2	Y	16	12	0	5	1	3
							18	9									
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	45	1	1237	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	44	1	1252	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	41	1	1183	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	44	1	1149	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
*12	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	47	1	1195	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1163	2	Y	27	16	0	8	1	6
							30	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	2	Y	29	18	0	11	1	6
							32	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	2	Y	27	19	0	9	1	5
							30	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	2	Y	26	18	0	9	1	4
							29	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	2	Y	24	16	0	8	1	4
							26	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	Y	26	16	0	8	1	6
							29	9									
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	25	18	0	8	1	5
							28	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	Y	24	17	0	8	1	4
							26	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1337	2	Y	27	19	0	8	1	4
							30	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1242	2	Y	28	19	0	9	1	4
							31	9									
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	50	1	1297	2	Y	28	19	0	9	1	4
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 16,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1460	2	Y	15	10	0	5	1	2
								17 9									
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	47	1	1331	2	Y	13	8	0	4	1	3
								14 9									
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	50	1	1423	2	Y	14	9	0	5	1	3
								15 9									
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	48	1	1325	2	Y	11	8	0	4	1	2
								12 9									
05	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	49	1	1334	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13 9									
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	47	1	1288	2	Y	10	7	0	3	1	2
								11 9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	Y	12	7	0	4	1	3
								13 9									
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	46	1	1300	2	Y	10	8	0	3	1	2
								11 9									
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	44	1	1275	2	Y	10	7	0	3	1	2
								11 9									
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	45	1	1276	2	Y	11	8	0	3	1	2
								12 9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1296	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13 9									
*12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	52	1	1337	2	Y	13	9	0	4	1	2
								14 9									

TOTAL GAS PROD: 16,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

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	868	N	848	-0-	-20	-0-	29	1	801	2	Y	16	11	0	5	1	2
								18 9									
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	25	1	717	2	Y	13	8	0	4	1	3
								14 9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	15	9	0	6	1	3
								17 9									
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	27	1	752	2	Y	13	9	0	4	1	3
								14 9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	13	9	0	5	1	2
								14 9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13 9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	Y	13	8	0	4	1	3
								14 9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	27	1	777	2	Y	12	9	0	4	1	2
								13 9									
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	26	1	752	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13 9									
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	27	1	779	2	Y	13	9	0	4	1	2
								14 9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	13	9	0	4	1	2
								14 9									
*12	961	N	855	-0-	-106	-0-	31	1	807	2	Y	15	10	0	5	1	2
								17 9									

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 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	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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1574	-0-	-69	-0-	54 18	1 9	1502	2	Y	16	10	0	5	1	2
02	1512	N	1393	-0-	-119	-0-	47 13	1 9	1333	2	Y	12	7	0	4	1	3
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	57 17	1 9	1625	2	Y	15	9	0	6	1	3
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1575	2	Y	14	10	0	4	1	3
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	1801	2	Y	14	10	0	5	1	2
06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	55 13	1 9	1495	2	Y	12	8	0	4	1	2
07	1705	N	1153	-0-	-552	-0-	39 10	1 9	1104	2	Y	9	6	0	3	1	2
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	55 14	1 9	1566	2	Y	13	8	0	4	1	3
09	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	49 12	1 9	1414	2	Y	11	8	0	4	1	2
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52 14	1 9	1498	2	Y	13	9	0	4	1	2
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	1590	2	Y	15	10	0	5	1	2
*12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	59 14	1 9	1503	2	Y	13	9	0	4	1	2

TOTAL GAS PROD: 18,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	771	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	25	1 6 9	707	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	28	1 7 9	785	2	Y	6	4	0	2	1	1
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	750	2	Y	6	4	0	2	1	1
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	28	1 7 9	766	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	27	1 6 9	736	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	27	1 6 9	761	2	Y	5	3	0	2	1	1
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	26	1 6 9	739	2	Y	5	3	0	2	1	1
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	25	1 6 9	735	2	Y	5	3	0	2	1	1
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	26	1 7 9	748	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	732	2	Y	6	4	0	2	1	1
*12	837	N	789	-0-	-48	-0-	29	1 7 9	753	2	Y	6	4	0	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

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	310	N	235	-0-	-75	-0-	8 1 3 9	224	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	262	2	Y	4	2	0	1	1	1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	284	2	Y	3	2	0	1	1	1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	237	2	Y	3	2	0	1	1	1
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	8 1 2 9	226	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	9 1 3 9	234	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	8 1 3 9	216	2	Y	3	1	0	1	1	1
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	251	2	Y	3	2	0	1	1	1
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	8 1 2 9	221	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	229	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	235	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	10 1 3 9	248	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9 1	241	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8 1	218	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	253	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	4 1	124	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	5 1	125	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	4 1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	4 1	114	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	4 1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	3 1	99	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	4 1	100	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	4 1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

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	93	N	76	-0-	-17	-0-		3	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-		1	1	41	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-		3	1	98	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-		3	1	96	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-		4	1	96	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-		4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-		3	1	96	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-		3	1	95	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-		3	1	94	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-		3	1	94	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-		3	1	79	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-		4	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	Y	15	10	0	5	1	2			
							17	9												
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	13	8	0	4	1	3			
							14	9												
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	16	10	0	6	1	3			
							18	9												
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	13	9	0	4	1	3			
							14	9												
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	13	1	343	2	Y	11	8	0	4	1	2			
							12	9												
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	13	1	342	2	Y	11	7	0	4	1	2			
							12	9												
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	12	1	345	2	Y	12	7	0	4	1	3			
							13	9												
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	13	9	0	4	1	3			
							14	9												
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	12	9	0	4	1	2			
							13	9												
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	Y	14	10	0	4	1	2			
							15	9												
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	16	11	0	5	1	2			
							18	9												
*12	496	N	443	-0-	-53	-0-	16	1	409	2	Y	16	11	0	5	1	2			
							18	9												

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	88	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	77	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	85	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	84	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	86	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	37	1	1041	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	32	1	898	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	35	1	994	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	1050	N	829	-0-	-221	-0-	29	1	796	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	31	1	838	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	31	1	848	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	948	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	891	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*12	1085	N	707	-0-	-378	-0-	26	1	677	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	15	10	0	5	1	2	17	9							
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	13	8	0	4	1	3	14	9							
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	14	9	0	5	1	3	15	9							
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	13	9	0	4	1	3	14	9							
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	11	8	0	4	1	2	12	9							
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	Y	11	7	0	4	1	2	12	9							
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	12	7	0	4	1	3	13	9							
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	11	8	0	4	1	2	12	9							
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	11	1	307	2	Y	12	8	0	4	1	2	13	9							
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	13	9	0	4	1	2	14	9							
11	344 X	344	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	13	9	0	4	1	2	14	9							
*12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	Y	13	9	0	4	1	2	14	9							

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

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-					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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

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	503	-0-	-117	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	25	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	136	1	3808	2	Y	171	118	0	55	1	19
							188	9									
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	124	1	3528	2	Y	153	91	0	45	1	36
							168	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	138	1	3911	2	Y	167	105	0	65	1	33
							184	9									
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	131	1	3658	2	Y	150	105	0	48	1	30
							165	9									
05	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	80	1	2180	2	Y	81	66	0	33	1	12
							89	9									
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	126	1	3420	2	Y	125	78	0	39	1	20
							138	9									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	132	1	3710	2	Y	141	86	0	43	1	32
							155	9									
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	133	1	3784	2	Y	139	99	0	44	1	28
							153	9									
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	128	1	3721	2	Y	137	96	0	45	1	24
							151	9									
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	138	1	3940	2	Y	156	111	0	45	1	24
							172	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	113	1	2971	2	Y	130	91	0	43	1	20
							143	9									
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	2	Y	135	93	0	43	1	19
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 45,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	Y	16	11	0	5	1	2	18	9		
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	Y	13	8	0	4	1	3	14	9		
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1683	2	Y	16	10	0	6	1	3	18	9		
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	2	Y	14	10	0	4	1	3	15	9		
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	69	1	1883	2	Y	14	10	0	5	1	2	15	9		
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	61	1	1654	2	Y	16	10	0	5	1	3	18	9		
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1732	2	Y	13	9	0	4	1	3	14	9		
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	61	1	1750	2	Y	14	10	0	4	1	3	15	9		
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	83	1	2408	2	Y	18	12	0	6	1	3	20	9		
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1765	2	Y	15	11	0	5	1	2	17	9		
11	3000 N	3227	-0-	227	227	117	1	3079	2	Y	28	18	0	8	1	4	31	9		
*12	2198 N	1971	-0-	-227	-0-	73	1	1879	2	Y	17	13	0	6	1	2	19	9		

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1409	-0-	-234	-0-	47	1	1310	2	Y	47	34	0	16	1	5
							52	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	Y	62	35	0	17	1	15
							68	9									
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	62	1	1750	2	Y	60	39	0	24	1	12
							66	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	Y	44	32	0	15	1	9
							48	9									
05	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	58	1	1575	2	Y	46	32	0	16	1	7
							51	9									
06	1830	N	1064	-0-	-766	-0-	37	1	994	2	Y	30	21	0	11	1	5
							33	9									
07	1457	N	991	-0-	-466	-0-	33	1	927	2	Y	28	18	0	9	1	6
							31	9									
08	1674	N	1058	-0-	-616	-0-	35	1	991	2	Y	29	20	0	9	1	6
							32	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	2	Y	34	23	0	11	1	6
							37	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	36	1	1021	2	Y	33	24	0	10	1	5
							36	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	61	1	1606	2	Y	55	35	0	17	1	8
							61	9									
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	2	Y	48	33	0	16	1	7
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 16,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	90	1	2521	2	Y	13	9	0	4	1	1
							14	9									
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	2	Y	11	6	0	3	1	3
							12	9									
03	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	84	1	2384	2	Y	10	7	0	4	1	2
							11	9									
04	2460	N	2287	-0-	-173	-0-	79	1	2197	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
05	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	83	1	2256	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	79	1	2151	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	78	1	2184	2	Y	10	6	0	3	1	2
							11	9									
08	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	76	1	2157	2	Y	9	6	0	3	1	2
							10	9									
09	2250	N	594	-0-	-1656	-0-	20	1	572	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
10	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	62	1	1758	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2514	2	Y	13	8	0	4	1	2
							14	9									
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2255	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

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	1612	N	1507	-0-	-105		-0-		52	1	1442	2	Y	12	9	0	4	1	1
									13	9									
02	1512	N	1198	-0-	-314		-0-		40	1	1147	2	Y	10	6	0	3	1	2
									11	9									
03	1674	N	1524	-0-	-150		-0-		51	1	1460	2	Y	12	7	0	5	1	2
									13	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-		54	1	1494	2	Y	12	8	0	4	1	2
									13	9									
05	1333	N	981	-0-	-352		-0-		34	1	939	2	Y	7	5	0	3	1	1
									8	9									
06	1470	N	934	-0-	-536		-0-		33	1	894	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
07	1612	N	1550	-0-	-62		-0-		53	1	1486	2	Y	10	6	0	3	1	2
									11	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-		-0-		50	1	1421	2	Y	10	7	0	3	1	2
									11	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0-		-0-		47	1	1366	2	Y	10	7	0	3	1	2
									11	9									
10	1550	N	1509	-0-	-41		-0-		51	1	1446	2	Y	11	8	0	3	1	2
									12	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-		-0-		56	1	1466	2	Y	12	8	0	4	1	2
									13	9									
*12	1705	N	1625	-0-	-80		-0-		60	1	1551	2	Y	13	9	0	4	1	2
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

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-		53	1	1476	2	Y	24	16	0	8	1	3
									26	9									
02	1456	N	1455	-0-	-1		-0-		49	1	1383	2	Y	21	13	0	6	1	5
									23	9									
03	1612	N	1597	-0-	-15		-0-		53	1	1518	2	Y	24	15	0	9	1	5
									26	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-		55	1	1533	2	Y	21	15	0	7	1	4
									23	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-		-0-		57	1	1544	2	Y	21	15	0	7	1	3
									23	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-		-0-		56	1	1510	2	Y	20	13	0	7	1	3
									22	9									
07	1674	N	1617	-0-	-57		-0-		55	1	1539	2	Y	21	13	0	6	1	5
									23	9									
08	1612	N	1609	-0-	-3		-0-		54	1	1534	2	Y	19	14	0	6	1	4
									21	9									
09	1590	N	1507	-0-	-83		-0-		49	1	1437	2	Y	19	14	0	6	1	3
									21	9									
10	1612	N	1568	-0-	-44		-0-		52	1	1493	2	Y	21	15	0	6	1	3
									23	9									
11	1560	N	1550	-0-	-10		-0-		56	1	1470	2	Y	22	15	0	7	1	3
									24	9									
*12	1767	N	1583	-0-	-184		-0-		58	1	1500	2	Y	23	16	0	7	1	3
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

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	572	-0-	-1226		-0-		18	1	504	2	Y	45	33	0	15	1	5
									50	9									
02	1624	N	456	-0-	-1168		-0-		14	1	403	2	Y	35	21	0	11	1	8
									39	9									
03	775	N	484	-0-	-291		-0-		15	1	429	2	Y	36	23	0	14	1	7
									40	9									
04	540	N	456	-0-	-84		-0-		15	1	404	2	Y	34	23	0	11	1	7
									37	9									
05	496	N	462	-0-	-34		-0-		15	1	413	2	Y	31	22	0	11	1	5
									34	9									
06	480	N	331	-0-	-149		-0-		11	1	296	2	Y	22	15	0	8	1	4
									24	9									
07	988	N	988	-0-	-0-		-0-		31	1	884	2	Y	66	37	0	18	1	15
									73	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-		-0-		38	1	1095	2	Y	80	55	0	24	1	16
									88	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-		-0-		37	1	1086	2	Y	80	56	0	26	1	14
									88	9									
10	1280	N	1280	-0-	-0-		-0-		40	1	1141	2	Y	90	64	0	26	1	14
									99	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-		-0-		42	1	1106	2	Y	95	64	0	30	1	15
									105	9									
*12	1457	N	1327	-0-	-130		-0-		46	1	1173	2	Y	98	68	0	31	1	14
									108	9									

TOTAL GAS PROD: 10,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

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	338	-0-	-530		-0-		11	1	307	2	Y	18	12	0	6	1	2
									20	9									
02	364	N	270	-0-	-94		-0-		9	1	247	2	Y	13	8	0	4	1	3
									14	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-		-0-		42	1	1182	2	Y	63	33	0	21	1	12
									69	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-		-0-		42	1	1181	2	Y	60	41	0	19	1	12
									66	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-		-0-		46	1	1255	2	Y	58	41	0	20	1	9
									64	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-		-0-		45	1	1221	2	Y	55	37	0	18	1	9
									61	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-		-0-		45	1	1264	2	Y	59	37	0	18	1	13
									65	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-		-0-		44	1	1263	2	Y	58	41	0	18	1	12
									64	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-		-0-		43	1	1257	2	Y	57	40	0	19	1	10
									63	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-		-0-		48	1	1370	2	Y	68	48	0	20	1	10
									75	9									
11	1591	N	1591	-0-	-0-		-0-		55	1	1449	2	Y	79	52	0	25	1	12
									87	9									
*12	1469	N	1469	-0-	-0-		-0-		52	1	1340	2	Y	70	49	0	23	1	10
									77	9									

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		61	1	1696	2	Y	39	27	0	13	1	4
								43	9									
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-		53	1	1511	2	Y	34	20	0	10	1	8
								37	9									
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-		59	1	1660	2	Y	36	23	0	14	1	7
								40	9									
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-		55	1	1541	2	Y	34	23	0	11	1	7
								37	9									
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-		59	1	1620	2	Y	31	22	0	11	1	5
								34	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		62	1	1690	2	Y	32	21	0	11	1	5
								35	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-		61	1	1713	2	Y	34	21	0	10	1	8
								37	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		57	1	1620	2	Y	30	22	0	10	1	6
								33	9									
09	1800	N	1637	-0-	-163	-0-		53	1	1551	2	Y	30	21	0	10	1	5
								33	9									
10	1798	N	1659	-0-	-139	-0-		55	1	1568	2	Y	33	23	0	10	1	5
								36	9									
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-		58	1	1528	2	Y	34	23	0	11	1	5
								37	9									
*12	1891	N	1691	-0-	-200	-0-		61	1	1580	2	Y	45	30	0	14	1	6
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 20,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

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	1085	N	1007	-0-	-78	-0-		35	1	966	2	Y	5	3	0	2	1	1
								6	9									
02	952	N	881	-0-	-71	-0-		30	1	848	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
03	961	N	886	-0-	-75	-0-		30	1	852	2	Y	4	2	0	2	1	1
								4	9									
04	960	N	792	-0-	-168	-0-		27	1	762	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
05	961	N	807	-0-	-154	-0-		28	1	777	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-		30	1	825	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-		29	1	823	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-		26	1	749	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
09	870	N	857	-0-	-13	-0-		28	1	826	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
10	868	N	799	-0-	-69	-0-		27	1	770	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-		28	1	749	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	9									
*12	1023	N	984	-0-	-39	-0-		37	1	943	2	Y	4	3	0	1	1	1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

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	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-		100	1 29 9	2805	2	Y	26	18	0	8	1	3
02	2800	N	2897	-0-	97	97		97	1 28 9	2772	2	Y	25	15	0	7	1	6
03	3100	N	3030	-0-	-70	27		102	1 28 9	2900	2	Y	25	16	0	10	1	5
04	2823	X	2796	-0-	-27	-0-		96	1 24 9	2676	2	Y	22	16	0	7	1	4
05	2914	X	2864	-0-	-50	-0-		100	1 23 9	2741	2	Y	21	15	0	7	1	3
06	2820	X	2755	-0-	-65	-0-		97	1 22 9	2636	2	Y	20	13	0	7	1	3
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-		102	1 25 9	2861	2	Y	23	14	0	7	1	5
08	2914	X	2836	-0-	-78	-0-		95	1 23 9	2718	2	Y	21	15	0	7	1	4
09	2790	X	2662	-0-	-128	-0-		88	1 21 9	2553	2	Y	19	14	0	6	1	3
10	2914	X	2858	-0-	-56	-0-		96	1 24 9	2738	2	Y	22	16	0	6	1	3
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-		99	1 26 9	2615	2	Y	24	16	0	7	1	4
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		110	1 26 9	2827	2	Y	24	17	0	8	1	3

TOTAL GAS PROD: 34,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

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	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-		97	1 64 9	2722	2	Y	58	38	0	18	1	6
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-		60	1 39 9	1709	2	Y	35	22	0	11	1	8
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		65	1 42 9	1854	2	Y	38	24	0	15	1	7
04	2130	N	1715	-0-	-415	-0-		58	1 34 9	1623	2	Y	31	22	0	10	1	6
05	2015	N	1934	-0-	-81	-0-		67	1 36 9	1831	2	Y	33	23	0	11	1	5
06	1890	N	1846	-0-	-44	-0-		64	1 33 9	1749	2	Y	30	20	0	10	1	5
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-		58	1 32 9	1627	2	Y	29	18	0	9	1	7
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-		60	1 32 9	1702	2	Y	29	21	0	9	1	6
09	1860	N	1750	-0-	-110	-0-		57	1 31 9	1662	2	Y	28	20	0	9	1	5
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		64	1 37 9	1830	2	Y	34	24	0	10	1	5
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		64	1 37 9	1698	2	Y	34	23	0	11	1	5
*12	2108	N	1772	-0-	-336	-0-		65	1 37 9	1670	2	Y	34	23	0	11	1	5

TOTAL GAS PROD: 22,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

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	124	N	112	-0-	-12	-0-		4 1 3 9	105	2	N	3	2	0	1	1	-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	107	2	N	4	2	0	1	1	1
03	124	N	94	-0-	-30	-0-		3 1 2 9	89	2	N	2	2	0	1	1	-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-		3 1 2 9	89	2	N	2	1	0	1	1	-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-		3 1 2 9	84	2	N	2	1	0	1	1	-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-		4 1 2 9	101	2	N	2	1	0	1	1	-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	108	2	N	4	2	0	1	1	1
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-		4 1 2 9	103	2	N	2	2	0	1	1	-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-		3 1 2 9	92	2	N	2	1	0	1	1	-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-		3 1 3 9	91	2	N	3	2	0	1	1	-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-		4 1 3 9	93	2	N	3	2	0	1	1	-0-
*12	124	N	84	-0-	-40	-0-		3 1 2 9	79	2	N	2	1	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3434	-0-	-162	-0-	118	1	3313	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
02	3164	X	3111	-0-	-53	-0-	105	1	3002	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
03	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	117	1	3333	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
04	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	115	1	3201	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	120	1	3286	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	118	1	3213	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
07	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	115	1	3247	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	117	1	3337	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	111	1	3240	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	119	1	3397	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	129	1	3320	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	135	1	3784	2	Y	20	14	0	6	1	2
							22	9									
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	126	1	3592	2	Y	18	11	0	5	1	4
							20	9									
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	133	1	3774	2	Y	19	12	0	7	1	4
							21	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	113	1	3148	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3940	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	138	1	3756	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	139	1	3901	2	Y	17	11	0	5	1	4
							19	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	142	1	4050	2	Y	17	12	0	5	1	4
							19	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	138	1	4015	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	142	1	4061	2	Y	18	13	0	5	1	3
							20	9									
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	145	1	3823	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
*12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	154	1	3958	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 47,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	76	1	2136	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	69	1	1979	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1931	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1990	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	74	1	2023	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	79	1	2213	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	92	1	2609	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	98	1	2583	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	105	1	2693	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6488	-0-	-239	-0-	222	1	6211	2	Y	50	35	0	16	1	6
							55	9									
02	6104	X	5994	-0-	-110	-0-	201	1	5743	2	Y	45	27	0	13	1	11
							50	9									
03	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	218	1	6182	2	Y	47	30	0	19	1	9
							52	9									
04	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	233	1	6493	2	Y	49	33	0	15	1	10
							54	9									
05	6634	X	6568	-0-	-66	-0-	230	1	6292	2	Y	42	31	0	15	1	6
							46	9									
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	231	1	6284	2	Y	43	28	0	14	1	7
							47	9									
07	7006	X	6626	-0-	-380	-0-	226	1	6352	2	Y	44	27	0	14	1	10
							48	9									
08	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	222	1	6312	2	Y	42	30	0	13	1	9
							46	9									
09	6780	X	6295	-0-	-485	-0-	208	1	6044	2	Y	39	28	0	13	1	7
							43	9									
10	6789	X	6434	-0-	-355	-0-	216	1	6168	2	Y	45	32	0	13	1	7
							50	9									
11	6570	X	6250	-0-	-320	-0-	227	1	5971	2	Y	47	32	0	15	1	7
							52	9									
*12	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	237	1	6095	2	Y	47	32	0	15	1	7
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 77,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5305	-0-	-213	-0-	183	1	5122	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4845	-0-	-139	-0-	164	1	4681	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	167	1	4736	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	177	1	4915	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5293	-0-	-70	-0-	187	1	5106	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5125	-0-	-65	-0-	182	1	4943	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	177	1	4986	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	174	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5057	-0-	-73	-0-	168	1	4889	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	175	1	5007	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4985	-0-	-145	-0-	182	1	4803	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5003	-0-	-670	-0-	187	1	4816	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	1782	1	3882	2	Y	117	81	0	38	1	13
							129	9									
02	5600	X	5315	-0-	-285	-0-	1610	1	3589	2	Y	105	62	0	31	1	25
							116	9									
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	1782	1	3946	2	Y	112	71	0	44	1	22
							123	9									
04	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	1726	1	3798	2	Y	105	72	0	34	1	21
							116	9									
05	5890	X	5764	-0-	-126	-0-	1785	1	3872	2	Y	97	69	0	34	1	15
							107	9									
06	5700	X	5488	-0-	-212	-0-	1725	1	3663	2	Y	91	61	0	30	1	15
							100	9									
07	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	1765	1	3431	2	Y	90	57	0	28	1	20
							99	9									
08	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	1774	1	3745	2	Y	94	66	0	29	1	19
							103	9									
09	5640	X	5413	-0-	-227	-0-	1714	1	3599	2	Y	91	64	0	30	1	16
							100	9									
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	1784	1	4031	2	Y	106	75	0	31	1	16
							117	9									
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1742	1	3992	2	Y	114	77	0	36	1	17
							125	9									
*12	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	1798	1	3982	2	Y	112	77	0	36	1	16
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 67,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6359	-0-	-771	-0-	217	1	6077	2	Y	59	41	0	19	1	7
							65	9									
02	6440	X	5952	-0-	-488	-0-	200	1	5693	2	Y	54	32	0	16	1	13
							59	9									
03	6882	X	6553	-0-	-329	-0-	221	1	6268	2	Y	58	37	0	23	1	11
							64	9									
04	7020	X	6270	-0-	-750	-0-	215	1	5996	2	Y	54	37	0	17	1	11
							59	9									
05	6851	X	6419	-0-	-432	-0-	225	1	6139	2	Y	50	35	0	18	1	8
							55	9									
06	6390	X	6187	-0-	-203	-0-	218	1	5917	2	Y	47	31	0	16	1	8
							52	9									
07	6603	X	6276	-0-	-327	-0-	213	1	6009	2	Y	49	31	0	15	1	11
							54	9									
08	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	211	1	6008	2	Y	48	34	0	15	1	10
							53	9									
09	6270	X	6068	-0-	-202	-0-	200	1	5817	2	Y	46	33	0	15	1	8
							51	9									
10	6417	X	6290	-0-	-127	-0-	211	1	6022	2	Y	52	37	0	15	1	8
							57	9									
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	225	1	5920	2	Y	55	37	0	18	1	8
							61	9									
*12	7254	X	6403	-0-	-851	-0-	238	1	6103	2	Y	56	38	0	18	1	8
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 75,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4510	-0-	-512	-0-	154	1	4317	2	Y	35	24	0	11	1	4
							39	9									
02	4620	X	4118	-0-	-502	-0-	138	1	3946	2	Y	31	19	0	9	1	7
							34	9									
03	5115	X	4441	-0-	-674	-0-	150	1	4255	2	Y	33	21	0	13	1	6
							36	9									
04	5160	X	4239	-0-	-921	-0-	146	1	4059	2	Y	31	21	0	10	1	6
							34	9									
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	162	1	4432	2	Y	30	21	0	10	1	5
							33	9									
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	163	1	4425	2	Y	29	19	0	10	1	5
							32	9									
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	162	1	4554	2	Y	31	19	0	10	1	7
							34	9									
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	161	1	4575	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									
09	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	142	1	4131	2	Y	28	20	0	9	1	5
							31	9									
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	155	1	4429	2	Y	32	23	0	9	1	5
							35	9									
11	4620	X	4510	-0-	-110	-0-	164	1	4309	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
*12	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	170	1	4375	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 54,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 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	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	692	1	2542	2	Y	90	61	0	29	1	10
							99	9									
02	3220	X	2888	-0-	-332	-0-	619	1	2184	2	Y	77	46	0	23	1	18
							85	9									
03	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	690	1	2534	2	Y	86	54	0	33	1	17
							95	9									
04	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	646	1	1808	2	Y	62	46	0	21	1	12
							68	9									
05	3348	X	2577	-0-	-771	-0-	668	1	1845	2	Y	58	41	0	20	1	9
							64	9									
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	675	1	2539	2	Y	73	47	0	23	1	12
							80	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	692	1	2567	2	Y	77	48	0	24	1	17
							85	9									
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	694	1	2661	2	Y	77	54	0	24	1	16
							85	9									
09	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	665	1	2442	2	Y	71	51	0	24	1	12
							78	9									
10	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	686	1	2430	2	Y	78	55	0	23	1	12
							86	9									
11	3330	X	2749	-0-	-581	-0-	658	1	2013	2	Y	71	49	0	23	1	11
							78	9									
*12	3720	X	2903	-0-	-817	-0-	684	1	2140	2	Y	72	50	0	23	1	10
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 36,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 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	7440	X	6887	-0-	-553	-0-	237	1	6624	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
02	6664	X	6274	-0-	-390	-0-	212	1	6039	2	Y	21	13	0	6	1	5
							23	9									
03	7316	X	6870	-0-	-446	-0-	233	1	6613	2	Y	22	14	0	9	1	4
							24	9									
04	7800	X	6682	-0-	-1118	-0-	231	1	6427	2	Y	22	15	0	7	1	4
							24	9									
05	6944	X	6887	-0-	-57	-0-	242	1	6623	2	Y	20	14	0	7	1	3
							22	9									
06	6720	X	6667	-0-	-53	-0-	236	1	6411	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
07	6944	X	6929	-0-	-15	-0-	237	1	6670	2	Y	20	12	0	6	1	5
							22	9									
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	239	1	6822	2	Y	19	14	0	6	1	4
							21	9									
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	228	1	6625	2	Y	19	14	0	6	1	3
							21	9									
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	237	1	6761	2	Y	21	15	0	6	1	3
							23	9									
11	6840	X	6770	-0-	-70	-0-	247	1	6499	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
*12	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	269	1	6907	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 82,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5445	-0-	-414	-0-	188	1 4 9	5253	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
02	5292	X	4894	-0-	-398	-0-	166	1 4 9	4724	2	Y	4	2	0	1	1	1
03	5735	X	5139	-0-	-596	-0-	175	1 3 9	4961	2	Y	3	2	0	1	1	1
04	5880	X	4853	-0-	-1027	-0-	168	1 3 9	4682	2	Y	3	2	0	1	1	1
05	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	182	1 2 9	4965	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
06	5280	X	4246	-0-	-1034	-0-	150	1 3 9	4093	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
07	5425	X	4173	-0-	-1252	-0-	143	1 3 9	4027	2	Y	3	1	0	1	1	1
08	5146	X	3879	-0-	-1267	-0-	131	1 2 9	3746	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
09	4980	X	4173	-0-	-807	-0-	139	1 3 9	4031	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
10	5146	X	3979	-0-	-1167	-0-	134	1 3 9	3842	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
11	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	147	1 3 9	3860	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
12	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	150	1 3 9	3866	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 53,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4638	-0-	-198	-0-	159	1 30 9	4449	2	Y	27	19	0	9	1	3
02	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	142	1 26 9	4035	2	Y	24	14	0	7	1	6
03	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	155	1 28 9	4393	2	Y	25	16	0	10	1	5
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	149	1 26 9	4153	2	Y	24	16	0	8	1	5
05	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	156	1 24 9	4261	2	Y	22	16	0	8	1	3
06	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	154	1 23 9	4196	2	Y	21	14	0	7	1	3
07	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	153	1 25 9	4297	2	Y	23	14	0	7	1	5
08	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	147	1 23 9	4185	2	Y	21	15	0	7	1	4
09	4380	X	4136	-0-	-244	-0-	137	1 23 9	3976	2	Y	21	14	0	7	1	4
10	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	143	1 24 9	4082	2	Y	22	16	0	7	1	3
11	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	147	1 26 9	3870	2	Y	24	16	0	7	1	4
*12	4867	X	4079	-0-	-788	-0-	152	1 24 9	3903	2	Y	22	16	0	7	1	3

TOTAL GAS PROD: 51,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	149	1	4165	2	N	96	66	0	31	1	11
							106	9									
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	135	1	3857	2	N	86	51	0	26	1	20
							95	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	149	1	4214	2	N	92	58	0	36	1	18
							101	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	143	1	3981	2	N	84	58	0	27	1	17
							92	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	151	1	4131	2	N	79	56	0	28	1	12
							87	9									
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	150	1	4083	2	N	77	51	0	25	1	13
							85	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	146	1	4118	2	N	80	50	0	25	1	18
							88	9									
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	144	1	4099	2	N	78	55	0	25	1	16
							86	9									
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	133	1	3868	2	N	73	52	0	24	1	13
							80	9									
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4050	2	N	83	59	0	24	1	13
							91	9									
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	148	1	3894	2	N	86	58	0	28	1	13
							95	9									
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	154	1	3958	2	N	85	59	0	27	1	12
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 51,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 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	7812	X	5794	-0-	-2018	-0-	1785	1 23 9	3986	2	Y	21	15	0	7	1	2
02	6888	X	6367	-0-	-521	-0-	1649	1 25 9	4693	2	Y	23	13	0	7	1	5
03	7564	X	6644	-0-	-920	-0-	1812	1 25 9	4807	2	Y	23	15	0	9	1	4
04	6180	X	4868	-0-	-1312	-0-	1703	1 19 9	3146	2	Y	17	12	0	6	1	3
05	7037	X	4073	-0-	-2964	-0-	1728	1 14 9	2331	2	Y	13	9	0	5	1	2
06	6810	X	6047	-0-	-763	-0-	1747	1 20 9	4280	2	Y	18	11	0	6	1	3
07	7037	X	5650	-0-	-1387	-0-	1780	1 19 9	3851	2	Y	17	11	0	5	1	4
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	1875	1 28 9	6616	2	Y	25	17	0	7	1	5
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	1778	1 24 9	5465	2	Y	22	16	0	7	1	4
10	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1837	1 26 9	5536	2	Y	24	17	0	7	1	4
11	8250	X	7057	-0-	-1193	-0-	1789	1 28 9	5240	2	Y	25	17	0	8	1	4
*12	8525	X	7126	-0-	-1399	-0-	1847	1 26 9	5253	2	Y	24	17	0	8	1	3

TOTAL GAS PROD: 76,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5365	-0-	-711	-0-	184	1 20 9	5161	2	Y	18	13	0	6	1	2
02	5516	X	4944	-0-	-572	-0-	167	1 19 9	4758	2	Y	17	10	0	5	1	4
03	6107	X	5333	-0-	-774	-0-	181	1 20 9	5132	2	Y	18	11	0	7	1	4
04	6270	X	4943	-0-	-1327	-0-	171	1 17 9	4755	2	Y	15	11	0	5	1	3
05	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	180	1 17 9	4921	2	Y	15	11	0	5	1	2
06	5310	X	4975	-0-	-335	-0-	176	1 17 9	4782	2	Y	15	10	0	5	1	2
07	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	175	1 17 9	4916	2	Y	15	9	0	5	1	3
08	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	178	1 18 9	5085	2	Y	16	11	0	5	1	3
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	172	1 18 9	5008	2	Y	16	11	0	5	1	3
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	182	1 19 9	5193	2	Y	17	12	0	5	1	3
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	190	1 20 9	5002	2	Y	18	12	0	6	1	3
*12	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	199	1 20 9	5116	2	Y	18	12	0	6	1	3

TOTAL GAS PROD: 62,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	106	1	2979	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	92	1	2632	2	Y	26	15	0	8	1	6
							29	9									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	104	1	2944	2	Y	29	18	0	11	1	6
							32	9									
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	97	1	2708	2	Y	24	17	0	8	1	5
							26	9									
05	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	96	1	2611	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									
06	3030	X	2588	-0-	-442	-0-	91	1	2474	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
07	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	87	1	2436	2	Y	21	13	0	6	1	5
							23	9									
08	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	97	1	2762	2	Y	23	16	0	7	1	5
							25	9									
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	119	1	3454	2	Y	28	19	0	9	1	5
							31	9									
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	145	1	4140	2	Y	38	26	0	11	1	6
							42	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	164	1	4314	2	Y	41	28	0	13	1	6
							45	9									
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	176	1	4526	2	Y	43	29	0	14	1	6
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 39,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2455	-0-	-180	-0-	82	1	2306	2	N	61	42	0	20	1	7
							67	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2051	2	N	52	31	0	16	1	12
							57	9									
03	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	82	1	2326	2	N	57	36	0	22	1	11
							63	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	83	1	2323	2	N	56	38	0	18	1	11
							62	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	88	1	2414	2	N	52	37	0	18	1	8
							57	9									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	86	1	2332	2	N	50	33	0	17	1	8
							55	9									
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	82	1	2318	2	N	52	32	0	16	1	12
							57	9									
08	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	81	1	2314	2	N	49	35	0	16	1	10
							54	9									
09	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	74	1	2150	2	N	46	33	0	15	1	8
							51	9									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	N	54	38	0	16	1	8
							59	9									
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	2	N	58	39	0	18	1	9
							64	9									
*12	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	89	1	2300	2	N	56	39	0	18	1	8
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 29,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

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	3875	X	3783	-0-	-92	-0-		128	1	3597	2	Y	53	37	0	17	1	6
								58	9									
02	3500	X	3299	-0-	-201	-0-		110	1	3138	2	Y	46	27	0	14	1	11
								51	9									
03	3875	X	3760	-0-	-115	-0-		126	1	3578	2	Y	51	32	0	20	1	10
								56	9									
04	3750	X	3605	-0-	-145	-0-		123	1	3431	2	Y	46	32	0	15	1	9
								51	9									
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-		127	1	3465	2	Y	44	31	0	15	1	7
								48	9									
06	3660	X	3549	-0-	-111	-0-		124	1	3380	2	Y	41	27	0	14	1	7
								45	9									
07	3751	X	3614	-0-	-137	-0-		122	1	3445	2	Y	43	27	0	13	1	10
								47	9									
08	3751	X	3581	-0-	-170	-0-		120	1	3415	2	Y	42	30	0	13	1	9
								46	9									
09	3600	X	3337	-0-	-263	-0-		110	1	3184	2	Y	39	28	0	13	1	7
								43	9									
10	3658	X	3504	-0-	-154	-0-		117	1	3339	2	Y	44	31	0	13	1	7
								48	9									
11	3540	X	3392	-0-	-148	-0-		122	1	3219	2	Y	46	31	0	15	1	7
								51	9									
*12	3875	X	3475	-0-	-400	-0-		128	1	3295	2	Y	47	32	0	15	1	7
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 42,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

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	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-		207	1	5806	2	Y	52	36	0	17	1	6
								57	9									
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-		193	1	5516	2	Y	47	28	0	14	1	11
								52	9									
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-		215	1	6092	2	Y	51	32	0	20	1	10
								56	9									
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-		217	1	6037	2	Y	48	33	0	15	1	10
								53	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-		215	1	5859	2	Y	42	31	0	15	1	6
								46	9									
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-		211	1	5741	2	Y	42	27	0	14	1	7
								46	9									
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-		209	1	5871	2	Y	43	27	0	13	1	10
								47	9									
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-		204	1	5816	2	Y	42	30	0	13	1	9
								46	9									
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-		180	1	5240	2	Y	36	27	0	12	1	6
								40	9									
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-		191	1	5457	2	Y	42	30	0	12	1	6
								46	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-		210	1	5522	2	Y	47	31	0	15	1	7
								52	9									
*12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-		219	1	5618	2	Y	47	32	0	15	1	7
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 71,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7660	-0-	-152		-0-	261	1	7301	2	Y	89	62	0	29	1	10
								98	9									
02	7056	X	7012	-0-	-44		-0-	235	1	6689	2	Y	80	47	0	24	1	19
								88	9									
03	7905	X	7464	-0-	-441		-0-	251	1	7122	2	Y	83	53	0	33	1	16
								91	9									
04	8340	X	6770	-0-	-1570		-0-	232	1	6458	2	Y	73	51	0	24	1	14
								80	9									
05	7905	X	6964	-0-	-941		-0-	243	1	6646	2	Y	68	48	0	24	1	10
								75	9									
06	7500	X	6811	-0-	-689		-0-	239	1	6500	2	Y	65	43	0	21	1	11
								72	9									
07	7750	X	6807	-0-	-943		-0-	231	1	6502	2	Y	67	42	0	21	1	15
								74	9									
08	7471	X	6984	-0-	-487		-0-	234	1	6676	2	Y	67	47	0	21	1	14
								74	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-		-0-	227	1	6588	2	Y	65	46	0	22	1	11
								72	9									
10	7189	X	7189	-0-	-0-		-0-	240	1	6866	2	Y	75	53	0	22	1	11
								83	9									
11	6941	X	6941	-0-	-0-		-0-	251	1	6604	2	Y	78	52	0	25	1	12
								86	9									
*12	8308	X	7082	-0-	-1226		-0-	262	1	6735	2	Y	77	53	0	25	1	11
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 84,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7748	-0-	-33		-0-	1845	1	5662	2	Y	219	149	0	70	1	25
								241	9									
02	7028	X	6710	-0-	-318		-0-	1654	1	4854	2	Y	184	110	0	55	1	44
								202	9									
03	7688	X	7671	-0-	-17		-0-	1841	1	5604	2	Y	205	129	0	80	1	40
								226	9									
04	7860	X	7314	-0-	-546		-0-	1781	1	5325	2	Y	189	131	0	61	1	37
								208	9									
05	7750	X	7592	-0-	-158		-0-	1846	1	5549	2	Y	179	126	0	63	1	27
								197	9									
06	7500	X	7356	-0-	-144		-0-	1788	1	5381	2	Y	170	113	0	56	1	28
								187	9									
07	7657	X	7238	-0-	-419		-0-	1828	1	5220	2	Y	173	108	0	54	1	39
								190	9									
08	7657	X	7502	-0-	-155		-0-	1835	1	5474	2	Y	175	123	0	55	1	36
								193	9									
09	7350	X	7153	-0-	-197		-0-	1769	1	5201	2	Y	166	118	0	55	1	29
								183	9									
10	7595	X	7276	-0-	-319		-0-	1827	1	5249	2	Y	182	130	0	53	1	28
								200	9									
11	7350	X	6762	-0-	-588		-0-	1772	1	4789	2	Y	183	124	0	59	1	28
								201	9									
*12	8122	X	7244	-0-	-878		-0-	1845	1	5189	2	Y	191	131	0	61	1	27
								210	9									

TOTAL GAS PROD: 87,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7004	-0-	-95		-0-	240	1	6717	2	Y	43	30	0	14	1	5
								47	9									
02	6552	X	5890	-0-	-662		-0-	198	1	5653	2	Y	35	21	0	11	1	8
								39	9									
03	7254	X	6329	-0-	-925		-0-	214	1	6073	2	Y	38	24	0	15	1	7
								42	9									
04	7050	X	5669	-0-	-1381		-0-	195	1	5439	2	Y	32	23	0	10	1	6
								35	9									
05	7161	X	5770	-0-	-1391		-0-	203	1	5534	2	Y	30	21	0	10	1	5
								33	9									
06	6780	X	5554	-0-	-1226		-0-	196	1	5327	2	Y	28	19	0	9	1	5
								31	9									
07	6510	X	6232	-0-	-278		-0-	213	1	5984	2	Y	32	20	0	10	1	7
								35	9									
08	6465	X	6465	-0-	-0-		-0-	218	1	6211	2	Y	33	23	0	10	1	7
								36	9									
09	6245	X	6245	-0-	-0-		-0-	207	1	6005	2	Y	30	22	0	10	1	5
								33	9									
10	6418	X	6418	-0-	-0-		-0-	216	1	6163	2	Y	35	25	0	10	1	5
								39	9									
11	6539	X	6539	-0-	-0-		-0-	238	1	6258	2	Y	39	26	0	12	1	6
								43	9									
*12	7285	X	6839	-0-	-446		-0-	255	1	6540	2	Y	40	27	0	13	1	6
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 74,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7711	-0-	-1062		-0-	262	1	7336	2	Y	103	72	0	33	1	12
								113	9									
02	7532	X	7180	-0-	-352		-0-	240	1	6839	2	Y	92	55	0	27	1	22
								101	9									
03	8618	X	8357	-0-	-261		-0-	281	1	7960	2	Y	105	65	0	41	1	21
								116	9									
04	8700	X	7626	-0-	-1074		-0-	261	1	7264	2	Y	92	65	0	30	1	18
								101	9									
05	8618	X	8415	-0-	-203		-0-	294	1	8019	2	Y	93	65	0	32	1	14
								102	9									
06	8100	X	7683	-0-	-417		-0-	269	1	7322	2	Y	84	56	0	28	1	14
								92	9									
07	8370	X	7490	-0-	-880		-0-	254	1	7145	2	Y	83	52	0	26	1	19
								91	9									
08	8401	X	7075	-0-	-1326		-0-	237	1	6753	2	Y	77	55	0	25	1	16
								85	9									
09	8130	X	7156	-0-	-974		-0-	235	1	6837	2	Y	76	54	0	25	1	13
								84	9									
10	8401	X	7667	-0-	-734		-0-	256	1	7312	2	Y	90	63	0	26	1	14
								99	9									
11	7680	X	7220	-0-	-460		-0-	260	1	6860	2	Y	91	62	0	29	1	14
								100	9									
*12	8618	X	7497	-0-	-1121		-0-	277	1	7118	2	Y	93	64	0	30	1	13
								102	9									

TOTAL GAS PROD: 91,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

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	8153	X	7428	-0-		-725	-0-		255	1	7152	2	Y	19	13	0	6	1	2
									21	9									
02	7224	X	6808	-0-		-416	-0-		230	1	6559	2	Y	17	10	0	5	1	4
									19	9									
03	7812	X	7574	-0-		-238	-0-		257	1	7297	2	Y	18	11	0	7	1	4
									20	9									
04	8190	X	7509	-0-		-681	-0-		260	1	7230	2	Y	17	12	0	6	1	3
									19	9									
05	7880	X	7880	-0-		-0-	-0-		278	1	7582	2	Y	18	12	0	6	1	3
									20	9									
06	7658	X	7658	-0-		-0-	-0-		271	1	7370	2	Y	15	10	0	5	1	3
									17	9									
07	7793	X	7793	-0-		-0-	-0-		267	1	7508	2	Y	16	10	0	5	1	4
									18	9									
08	7874	X	7718	-0-		-156	-0-		261	1	7440	2	Y	15	11	0	5	1	3
									17	9									
09	7650	X	7248	-0-		-402	-0-		241	1	6989	2	Y	16	11	0	5	1	3
									18	9									
10	7905	X	7434	-0-		-471	-0-		251	1	7164	2	Y	17	12	0	5	1	3
									19	9									
11	7650	X	7230	-0-		-420	-0-		264	1	6946	2	Y	18	12	0	6	1	3
									20	9									
*12	8463	X	7424	-0-		-1039	-0-		277	1	7128	2	Y	17	12	0	6	1	2
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 89,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

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	10168	X	7851	-0-		-2317	-0-		268	1	7516	2	Y	61	42	0	20	1	7
									67	9									
02	9184	X	7189	-0-		-1995	-0-		242	1	6888	2	Y	54	32	0	16	1	13
									59	9									
03	10168	X	7989	-0-		-2179	-0-		270	1	7654	2	Y	59	37	0	23	1	12
									65	9									
04	10050	X	8013	-0-		-2037	-0-		276	1	7675	2	Y	56	39	0	18	1	11
									62	9									
05	8486	X	8486	-0-		-0-	-0-		298	1	8127	2	Y	55	39	0	19	1	8
									61	9									
06	8565	X	8565	-0-		-0-	-0-		302	1	8202	2	Y	55	36	0	18	1	9
									61	9									
07	8735	X	8735	-0-		-0-	-0-		298	1	8374	2	Y	57	35	0	18	1	13
									63	9									
08	8494	X	8362	-0-		-132	-0-		282	1	8022	2	Y	53	38	0	17	1	11
									58	9									
09	8580	X	8043	-0-		-537	-0-		266	1	7721	2	Y	51	36	0	17	1	9
									56	9									
10	8866	X	8344	-0-		-522	-0-		280	1	8000	2	Y	58	41	0	17	1	9
									64	9									
11	8580	X	8011	-0-		-569	-0-		291	1	7655	2	Y	59	40	0	19	1	9
									65	9									
*12	9703	X	8259	-0-		-1444	-0-		307	1	7887	2	Y	59	41	0	19	1	8
									65	9									

TOTAL GAS PROD: 97,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

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	6913	X	6733	-0-		-180		-0-		230	1	6442	2	Y	55	38	0	18	1	6
										61	9									
02	6272	X	6151	-0-		-121		-0-		207	1	5889	2	Y	50	29	0	15	1	12
										55	9									
03	6944	X	6736	-0-		-208		-0-		227	1	6452	2	Y	52	33	0	21	1	10
										57	9									
04	7050	X	6511	-0-		-539		-0-		224	1	6232	2	Y	50	34	0	16	1	10
										55	9									
05	6913	X	6698	-0-		-215		-0-		235	1	6412	2	Y	46	33	0	16	1	7
										51	9									
06	6600	X	6564	-0-		-36		-0-		231	1	6285	2	Y	44	29	0	15	1	7
										48	9									
07	6820	X	6705	-0-		-115		-0-		228	1	6425	2	Y	47	29	0	14	1	11
										52	9									
08	6727	X	6649	-0-		-78		-0-		224	1	6377	2	Y	44	32	0	14	1	9
										48	9									
09	6570	X	6364	-0-		-206		-0-		210	1	6108	2	Y	42	30	0	14	1	7
										46	9									
10	6789	X	6530	-0-		-259		-0-		219	1	6258	2	Y	48	34	0	14	1	7
										53	9									
11	6570	X	6125	-0-		-445		-0-		222	1	5849	2	Y	49	33	0	16	1	7
										54	9									
*12	7285	X	6205	-0-		-1080		-0-		230	1	5922	2	Y	48	33	0	15	1	7
										53	9									

TOTAL GAS PROD: 77,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

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	6944	X	5970	-0-		-974		-0-		203	1	5689	2	Y	71	49	0	23	1	8
										78	9									
02	6674	X	6674	-0-		-0-		-0-		223	1	6367	2	Y	76	44	0	22	1	18
										84	9									
03	6981	X	6981	-0-		-0-		-0-		235	1	6660	2	Y	78	50	0	31	1	15
										86	9									
04	6751	X	6751	-0-		-0-		-0-		231	1	6440	2	Y	73	51	0	23	1	14
										80	9									
05	7254	X	6719	-0-		-535		-0-		235	1	6411	2	Y	66	47	0	23	1	10
										73	9									
06	7020	X	6541	-0-		-479		-0-		230	1	6242	2	Y	63	42	0	21	1	10
										69	9									
07	7254	X	6588	-0-		-666		-0-		224	1	6291	2	Y	66	41	0	20	1	15
										73	9									
08	6975	X	6652	-0-		-323		-0-		223	1	6359	2	Y	64	46	0	20	1	13
										70	9									
09	6750	X	6050	-0-		-700		-0-		199	1	5787	2	Y	58	42	0	19	1	10
										64	9									
10	6758	X	6420	-0-		-338		-0-		215	1	6130	2	Y	68	48	0	20	1	10
										75	9									
11	6540	X	6038	-0-		-502		-0-		218	1	5745	2	Y	68	46	0	22	1	10
										75	9									
*12	7254	X	5630	-0-		-1624		-0-		208	1	5353	2	Y	63	44	0	20	1	9
										69	9									

TOTAL GAS PROD: 77,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7645	-0-	-12	-0-	262	1	7332	2	Y	46	31	0	15	1	5
							51	9									
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6684	2	Y	41	24	0	12	1	10
							45	9									
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	257	1	7287	2	Y	42	27	0	17	1	8
							46	9									
04	7680	X	6931	-0-	-749	-0-	239	1	6649	2	Y	39	27	0	12	1	8
							43	9									
05	7719	X	7269	-0-	-450	-0-	255	1	6973	2	Y	37	26	0	13	1	6
							41	9									
06	7470	X	6872	-0-	-598	-0-	242	1	6594	2	Y	33	22	0	11	1	6
							36	9									
07	7719	X	7086	-0-	-633	-0-	242	1	6805	2	Y	35	22	0	11	1	8
							39	9									
08	7595	X	7321	-0-	-274	-0-	247	1	7035	2	Y	35	25	0	11	1	7
							39	9									
09	7020	X	6838	-0-	-182	-0-	226	1	6575	2	Y	34	24	0	11	1	6
							37	9									
10	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	239	1	6816	2	Y	38	27	0	11	1	6
							42	9									
11	7080	X	6902	-0-	-178	-0-	251	1	6607	2	Y	40	27	0	13	1	6
							44	9									
*12	7936	X	7081	-0-	-855	-0-	264	1	6773	2	Y	40	27	0	13	1	6
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 85,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 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	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	639	1	4875	2	Y	83	58	0	27	1	9
							91	9									
02	5292	X	5038	-0-	-254	-0-	574	1	4384	2	Y	73	43	0	22	1	17
							80	9									
03	5797	X	5498	-0-	-299	-0-	633	1	4780	2	Y	77	49	0	30	1	15
							85	9									
04	5880	X	5263	-0-	-617	-0-	614	1	4570	2	Y	72	50	0	23	1	14
							79	9									
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	646	1	4954	2	Y	71	49	0	25	1	11
							78	9									
06	5430	X	5380	-0-	-50	-0-	622	1	4685	2	Y	66	44	0	22	1	11
							73	9									
07	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	628	1	4581	2	Y	66	41	0	21	1	15
							73	9									
08	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	633	1	4780	2	Y	67	47	0	21	1	14
							74	9									
09	5490	X	5250	-0-	-240	-0-	607	1	4574	2	Y	63	45	0	21	1	11
							69	9									
10	5673	X	5459	-0-	-214	-0-	631	1	4749	2	Y	72	51	0	21	1	11
							79	9									
11	5370	X	5253	-0-	-117	-0-	623	1	4547	2	Y	75	51	0	24	1	11
							83	9									
*12	6076	X	5406	-0-	-670	-0-	647	1	4675	2	Y	76	52	0	24	1	11
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 64,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 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	8339	X	7300	-0-	-1039	-0-	247 138	1 9	6915	2	Y	125	82	0	38	1	14
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	278 154	1 9	7927	2	Y	140	81	0	40	1	33
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	294 158	1 9	8334	2	Y	144	92	0	57	1	28
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	288 149	1 9	8006	2	Y	135	93	0	43	1	27
05	9207	X	8691	-0-	-516	-0-	302 138	1 9	8251	2	Y	125	89	0	44	1	19
06	8910	X	8418	-0-	-492	-0-	294 130	1 9	7994	2	Y	118	79	0	39	1	19
07	9207	X	8558	-0-	-649	-0-	289 139	1 9	8130	2	Y	126	78	0	39	1	28
08	8773	X	8467	-0-	-306	-0-	283 133	1 9	8051	2	Y	121	86	0	38	1	25
09	8430	X	8063	-0-	-367	-0-	264 125	1 9	7674	2	Y	114	81	0	38	1	20
10	8711	X	8144	-0-	-567	-0-	271 138	1 9	7735	2	Y	125	89	0	37	1	19
11	8430	X	7987	-0-	-443	-0-	287 145	1 9	7555	2	Y	132	89	0	42	1	20
*12	9207	X	8219	-0-	-988	-0-	302 147	1 9	7770	2	Y	134	92	0	43	1	19

TOTAL GAS PROD: 99,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7978	-0-	-640	-0-	274 47	1 9	7657	2	Y	43	30	0	14	1	5
02	7672	X	7413	-0-	-259	-0-	250 43	1 9	7120	2	Y	39	23	0	12	1	9
03	8494	X	8269	-0-	-225	-0-	280 47	1 9	7942	2	Y	43	27	0	17	1	8
04	8910	X	7975	-0-	-935	-0-	275 44	1 9	7656	2	Y	40	27	0	13	1	8
05	8277	X	7878	-0-	-399	-0-	277 39	1 9	7562	2	Y	35	25	0	13	1	5
06	8010	X	7765	-0-	-245	-0-	274 39	1 9	7452	2	Y	35	23	0	11	1	6
07	8277	X	7672	-0-	-605	-0-	262 39	1 9	7371	2	Y	35	22	0	11	1	8
08	8277	X	7940	-0-	-337	-0-	268 39	1 9	7633	2	Y	35	25	0	11	1	7
09	7980	X	7400	-0-	-580	-0-	245 36	1 9	7119	2	Y	33	23	0	11	1	6
10	8029	X	7715	-0-	-314	-0-	259 41	1 9	7415	2	Y	37	26	0	11	1	6
11	7770	X	7469	-0-	-301	-0-	272 42	1 9	7155	2	Y	38	26	0	12	1	6
*12	8928	X	7632	-0-	-1296	-0-	284 42	1 9	7306	2	Y	38	27	0	12	1	5

TOTAL GAS PROD: 93,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9106	-0-	-411	-0-	312	1	8743	2	Y	46	32	0	15	1	5
							51	9									
02	8596	X	8142	-0-	-454	-0-	274	1	7824	2	Y	40	24	0	12	1	9
							44	9									
03	9517	X	8924	-0-	-593	-0-	302	1	8575	2	Y	43	27	0	17	1	8
							47	9									
04	9240	X	8867	-0-	-373	-0-	306	1	8516	2	Y	41	28	0	13	1	8
							45	9									
05	9331	X	8931	-0-	-400	-0-	314	1	8575	2	Y	38	27	0	13	1	6
							42	9									
06	8820	X	8504	-0-	-316	-0-	300	1	8165	2	Y	35	23	0	12	1	6
							39	9									
07	9176	X	8202	-0-	-974	-0-	280	1	7883	2	Y	35	22	0	11	1	8
							39	9									
08	9176	X	8684	-0-	-492	-0-	293	1	8352	2	Y	35	25	0	11	1	7
							39	9									
09	8880	X	8534	-0-	-346	-0-	283	1	8212	2	Y	35	25	0	11	1	6
							39	9									
10	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	288	1	8234	2	Y	38	27	0	11	1	6
							42	9									
11	8490	X	8371	-0-	-119	-0-	305	1	8022	2	Y	40	27	0	13	1	6
							44	9									
*12	9548	X	8560	-0-	-988	-0-	319	1	8196	2	Y	41	28	0	13	1	6
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 103,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 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	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1817	1	4881	2	Y	113	78	0	37	1	13
							124	9									
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1637	1	4360	2	Y	97	58	0	29	1	23
							107	9									
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	1819	1	4989	2	Y	108	68	0	42	1	21
							119	9									
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	1756	1	4628	2	Y	98	68	0	32	1	19
							108	9									
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1827	1	5023	2	Y	95	67	0	33	1	14
							105	9									
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1769	1	4865	2	Y	91	60	0	30	1	15
							100	9									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1820	1	4972	2	Y	96	59	0	30	1	22
							106	9									
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1811	1	4780	2	Y	91	65	0	29	1	19
							100	9									
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1751	1	4685	2	Y	87	62	0	29	1	15
							96	9									
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	1808	1	4726	2	Y	97	69	0	28	1	15
							107	9									
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1768	1	4682	2	Y	104	70	0	33	1	16
							114	9									
*12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1807	1	4807	2	Y	103	71	0	33	1	15
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 80,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

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	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	311	1	8696	2	Y	65	45	0	21	1	7
							72	9									
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	280	1	7978	2	Y	58	34	0	17	1	14
							64	9									
03	8990	X	8974	-0-	-16	-0-	303	1	8604	2	Y	61	39	0	24	1	12
							67	9									
04	8730	X	8266	-0-	-464	-0-	285	1	7920	2	Y	55	38	0	18	1	11
							61	9									
05	9021	X	8929	-0-	-92	-0-	313	1	8558	2	Y	53	37	0	19	1	8
							58	9									
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	308	1	8376	2	Y	51	34	0	17	1	8
							56	9									
07	9021	X	8834	-0-	-187	-0-	301	1	8474	2	Y	54	33	0	17	1	12
							59	9									
08	8959	X	8590	-0-	-369	-0-	289	1	8246	2	Y	50	36	0	16	1	10
							55	9									
09	8730	X	7927	-0-	-803	-0-	262	1	7614	2	Y	46	33	0	15	1	8
							51	9									
10	9021	X	7933	-0-	-1088	-0-	266	1	7611	2	Y	51	36	0	15	1	8
							56	9									
11	8730	X	6406	-0-	-2324	-0-	233	1	6126	2	Y	43	30	0	14	1	7
							47	9									
*12	9021	X	7928	-0-	-1093	-0-	295	1	7574	2	Y	54	36	0	17	1	8
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 99,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

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	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	249	1	6966	2	Y	28	19	0	9	1	3
							31	9									
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	225	1	6410	2	Y	24	14	0	7	1	6
							26	9									
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	246	1	6975	2	Y	25	16	0	10	1	5
							28	9									
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	249	1	6932	2	Y	25	17	0	8	1	5
							28	9									
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	253	1	6905	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	217	1	5911	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	172	1	4851	2	Y	16	10	0	5	1	4
							18	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	121	1	3442	2	Y	10	8	0	4	1	2
							11	9									
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	182	1	5295	2	Y	17	11	0	5	1	3
							19	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	166	1	4754	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	602	1	5595	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
*12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	625	1	5702	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 73,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 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	9455	X	9153	-0-	-302	-0-	310 167	1 9	8676	2	Y	152	105	0	49	1	17
02	8484	X	8171	-0-	-313	-0-	272 145	1 9	7754	2	Y	132	79	0	39	1	31
03	9393	X	9283	-0-	-110	-0-	311 162	1 9	8810	2	Y	147	92	0	57	1	29
04	9780	X	8919	-0-	-861	-0-	304 149	1 9	8466	2	Y	135	94	0	43	1	27
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	335 146	1 9	9144	2	Y	133	94	0	46	1	20
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	332 142	1 9	9032	2	Y	129	85	0	43	1	21
07	9269	X	9181	-0-	-88	-0-	310 141	1 9	8730	2	Y	128	80	0	40	1	29
08	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	318 143	1 9	9052	2	Y	130	91	0	41	1	27
09	9510	X	9154	-0-	-356	-0-	300 136	1 9	8718	2	Y	124	88	0	41	1	22
10	9827	X	8206	-0-	-1621	-0-	273 132	1 9	7801	2	Y	120	88	0	36	1	18
11	9510	X	8345	-0-	-1165	-0-	300 146	1 9	7899	2	Y	133	89	0	42	1	20
*12	10106	X	8656	-0-	-1450	-0-	319 147	1 9	8190	2	Y	134	92	0	43	1	19

TOTAL GAS PROD: 107,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

01	8215	X	7046	-0-	-1169	-0-	7016	2	30	9	Y	27	38	1			66
02	7140	X	6597	-0-	-543	-0-	6556	2	41	9	Y	37	39	1			64
03	7812	X	7172	-0-	-640	-0-	7131	2	41	9	Y	37	36	1			65
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7054	2	35	9	Y	32	33	1			64
05	7316	X	7314	-0-	-2	-0-	7310	2	4	9	Y	4					68
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7944	2	2	9	Y	2	38	1			32
07	7316	X	7268	-0-	-48	-0-	7267	2	1	9	Y	1					33
08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7311	2	31	9	Y	28	39	1			22
09	7950	X	6090	-0-	-1860	-0-	6081	2	9	9	Y	8					30
10	8215	X	7083	-0-	-1132	-0-	7080	2	3	9	Y	3					33
11	7950	X	6837	-0-	-1113	-0-	6834	2	3	9	Y	3					36
12	7347	X	6705	-0-	-642	-0-	6683	2	22	9	Y	20					56

TOTAL GAS PROD: 84,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

01	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5935	2	50	9	Y	45	51	1			98
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5983	2	69	9	Y	63	57	1			104
03	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	5797	2	64	9	Y	58	59	1			103
04	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	5245	2	51	9	Y	46	53	1			96
05	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	5947	2	8	9	Y	7					103
06	6480	X	6027	-0-	-453	-0-	6025	2	2	9	Y	2	57	1			48
07	6696	X	5683	-0-	-1013	-0-	5682	2	1	9	Y	1					49
08	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5711	2	47	9	Y	43	59	1			33
09	6030	X	4110	-0-	-1920	-0-	4099	2	11	9	Y	10					43
10	6231	X	5255	-0-	-976	-0-	5251	2	4	9	Y	4					47
11	6030	X	5930	-0-	-100	-0-	5924	2	6	9	Y	5					52
12	5766	X	4936	-0-	-830	-0-	4904	2	32	9	Y	29					81

TOTAL GAS PROD: 66,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

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	4836	X	4346	-0-		-490		-0-	4232	2	114	9	Y	104	121	1			110
02	4368	X	3831	-0-		-537		-0-	3718	2	113	9	Y	103	60	1			153
03	4805	X	4476	-0-		-329		-0-	4351	2	125	9	Y	114	180	1			87
04	4650	X	3844	-0-		-806		-0-	3741	2	103	9	Y	94	62	1			119
05	4371	X	3701	-0-		-670		-0-	3603	2	98	9	Y	89	55	1			153
06	4320	X	3608	-0-		-712		-0-	3518	2	90	9	Y	82	174	1			61
07	4464	X	3201	-0-		-1263		-0-	3123	2	78	9	Y	71	53	1			79
08	4464	X	3527	-0-		-937		-0-	3468	2	59	9	Y	54	80	1			53
09	3840	X	3607	-0-		-233		-0-	3490	2	117	9	Y	106	51	1			108
10	3720	X	3648	-0-		-72		-0-	3560	2	88	9	Y	80	113	1			75
11	3981	X	3981	-0-		-0-		-0-	3912	2	69	9	Y	63	55	1			83
12	3720	X	3694	-0-		-26		-0-	3642	2	52	9	Y	47					130

TOTAL GAS PROD: 45,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

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	11594	X	11368	-0-		-226		-0-	392	1	10976	2	Y	-0-					-0-
02	11592	X	10341	-0-		-1251		-0-	350	1	9991	2	Y	-0-					-0-
03	12834	X	10970	-0-		-1864		-0-	374	1	10596	2	Y	-0-					-0-
04	12420	X	10465	-0-		-1955		-0-	363	1	10102	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	11077	-0-		-1385		-0-	391	1	10686	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10718	-0-		-352		-0-	380	1	10338	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	11277	-0-		-162		-0-	387	1	10890	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	10867	-0-		-200		-0-	368	1	10499	2	Y	-0-					-0-
09	10941	X	10941	-0-		-0-		-0-	364	1	10577	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	10826	-0-		-458		-0-	366	1	10460	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	10487	-0-		-433		-0-	384	1	10103	2	Y	-0-					-0-
12	12834	X	10566	-0-		-2268		-0-	396	1	10170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

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	6510	X	6275	-0-		-235		-0-	6245	2	30	9	Y	27	33	1			61
02	5880	X	5578	-0-		-302		-0-	5541	2	37	9	Y	34	36	1			59
03	6510	X	6419	-0-		-91		-0-	6378	2	41	9	Y	37	34	1			62
04	6240	X	5735	-0-		-505		-0-	5703	2	32	9	Y	29	32	1			59
05	6448	X	6053	-0-		-395		-0-	6049	2	4	9	Y	4					63
06	6210	X	6176	-0-		-34		-0-	6175	2	1	9	Y	1	35	1			29
07	6417	X	5938	-0-		-479		-0-	5937	2	1	9	Y	1					30
08	6417	X	5965	-0-		-452		-0-	5936	2	29	9	Y	26	36	1			20
09	6180	X	4658	-0-		-1522		-0-	4650	2	8	9	Y	7					27
10	6386	X	6114	-0-		-272		-0-	6112	2	2	9	Y	2					29
11	6180	X	5584	-0-		-596		-0-	5581	2	3	9	Y	3					32
12	5952	X	5598	-0-		-354		-0-	5577	2	21	9	Y	19					51

TOTAL GAS PROD: 70,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13585	-0-	-1171	-0-	463	1	12959	2	Y	148	102	0	48	1	17
							163	9									
02	13272	X	12854	-0-	-418	-0-	431	1	12279	2	Y	131	78	0	39	1	31
							144	9									
03	14508	X	13967	-0-	-541	-0-	470	1	13344	2	Y	139	88	0	55	1	27
							153	9									
04	15240	X	13411	-0-	-1829	-0-	460	1	12809	2	Y	129	89	0	41	1	26
							142	9									
05	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	482	1	13164	2	Y	119	85	0	42	1	18
							131	9									
06	13770	X	13396	-0-	-374	-0-	471	1	12798	2	Y	115	76	0	38	1	19
							127	9									
07	14229	X	13638	-0-	-591	-0-	463	1	13043	2	Y	120	75	0	37	1	27
							132	9									
08	13981	X	13510	-0-	-471	-0-	454	1	12927	2	Y	117	83	0	37	1	24
							129	9									
09	13410	X	12913	-0-	-497	-0-	426	1	12366	2	Y	110	78	0	37	1	19
							121	9									
10	13857	X	13147	-0-	-710	-0-	440	1	12572	2	Y	123	87	0	36	1	19
							135	9									
11	13410	X	12716	-0-	-694	-0-	460	1	12115	2	Y	128	86	0	41	1	20
							141	9									
*12	15562	X	12946	-0-	-2616	-0-	480	1	12326	2	Y	127	88	0	41	1	18
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 159,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

01	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	7024	2	80	9	Y	73	78	1			77
02	6440	X	6317	-0-	-123	-0-	6236	2	81	9	Y	74	42	1			109
03	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	6839	2	84	9	Y	76	127	1			58
04	6870	X	6440	-0-	-430	-0-	6366	2	74	9	Y	67	41	1			84
05	7099	X	6354	-0-	-745	-0-	6281	2	73	9	Y	66	39	1			111
06	6870	X	6766	-0-	-104	-0-	6693	2	73	9	Y	66	128	1			49
07	7006	X	5864	-0-	-1142	-0-	5802	2	62	9	Y	56	43	1			62
08	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	6753	2	50	9	Y	45	63	1			44
09	6780	X	6265	-0-	-515	-0-	6178	2	87	9	Y	79	42	1			81
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6973	2	73	9	Y	66	85	1			62
11	6780	X	6516	-0-	-264	-0-	6466	2	50	9	Y	45	46	1			61
12	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	6445	2	39	9	Y	35					96

TOTAL GAS PROD: 78,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7901	-0-	-283	-0-	267	1	7462	2	Y	156	108	0	50	1	18
							172	9									
02	7364	X	7308	-0-	-56	-0-	242	1	6912	2	Y	140	83	0	42	1	33
							154	9									
03	8029	X	7980	-0-	-49	-0-	266	1	7549	2	Y	150	95	0	59	1	29
							165	9									
04	8400	X	7214	-0-	-1186	-0-	245	1	6825	2	Y	131	92	0	42	1	26
							144	9									
05	8091	X	7220	-0-	-871	-0-	250	1	6839	2	Y	119	85	0	42	1	18
							131	9									
06	7830	X	7572	-0-	-258	-0-	264	1	7174	2	Y	122	80	0	40	1	20
							134	9									
07	8091	X	7713	-0-	-378	-0-	260	1	7311	2	Y	129	80	0	40	1	29
							142	9									
08	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	261	1	7446	2	Y	128	91	0	40	1	26
							141	9									
09	7560	X	7499	-0-	-61	-0-	245	1	7121	2	Y	121	86	0	40	1	21
							133	9									
10	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	257	1	7332	2	Y	137	97	0	40	1	21
							151	9									
11	7590	X	7569	-0-	-21	-0-	271	1	7140	2	Y	144	97	0	46	1	22
							158	9									
*12	8680	X	7592	-0-	-1088	-0-	279	1	7159	2	Y	140	97	0	45	1	20
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 91,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12203	-0-	-414	-0-	417	1	11686	2	Y	91	64	0	30	1	10
							100	9									
02	11396	X	10742	-0-	-654	-0-	361	1	10294	2	Y	79	47	0	23	1	19
							87	9									
03	12679	X	11995	-0-	-684	-0-	405	1	11496	2	Y	85	54	0	33	1	17
							94	9									
04	12270	X	11569	-0-	-701	-0-	398	1	11084	2	Y	79	55	0	25	1	16
							87	9									
05	12679	X	11881	-0-	-798	-0-	417	1	11383	2	Y	74	53	0	26	1	11
							81	9									
06	11820	X	11346	-0-	-474	-0-	400	1	10870	2	Y	69	46	0	23	1	11
							76	9									
07	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	404	1	11362	2	Y	75	46	0	23	1	17
							83	9									
08	11997	X	11592	-0-	-405	-0-	390	1	11123	2	Y	72	51	0	23	1	15
							79	9									
09	11580	X	11342	-0-	-238	-0-	375	1	10891	2	Y	69	49	0	23	1	12
							76	9									
10	11873	X	11330	-0-	-543	-0-	380	1	10867	2	Y	75	54	0	22	1	11
							83	9									
11	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	424	1	11160	2	Y	85	56	0	27	1	13
							94	9									
*12	12679	X	12094	-0-	-585	-0-	450	1	11552	2	Y	84	58	0	27	1	12
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 139,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 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	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	318 108	1 9	8894	2	Y	98	68	0	32	1	11
02	8988	X	8467	-0-	-521	-0-	284 97	1 9	8086	2	Y	88	52	0	26	1	21
03	9889	X	9305	-0-	-584	-0-	313 102	1 9	8890	2	Y	93	59	0	37	1	18
04	10050	X	8848	-0-	-1202	-0-	303 98	1 9	8447	2	Y	89	61	0	28	1	18
05	9641	X	9440	-0-	-201	-0-	330 91	1 9	9019	2	Y	83	59	0	29	1	13
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	319 86	1 9	8665	2	Y	78	52	0	26	1	13
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	320 92	1 9	8996	2	Y	84	52	0	26	1	19
08	9455	X	9188	-0-	-267	-0-	309 88	1 9	8791	2	Y	80	57	0	26	1	16
09	9150	X	9019	-0-	-131	-0-	297 87	1 9	8635	2	Y	79	55	0	26	1	14
10	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	304 94	1 9	8673	2	Y	85	61	0	25	1	13
11	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	324 100	1 9	8527	2	Y	91	61	0	29	1	14
*12	10385	X	9026	-0-	-1359	-0-	334 99	1 9	8593	2	Y	90	62	0	29	1	13

TOTAL GAS PROD: 109,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

01	10943	X	10553	-0-	-390	-0-	10388	2	165	9	Y	150	172	1			159
02	9884	X	9037	-0-	-847	-0-	8876	2	161	9	Y	146	87	1			218
03	10633	X	10172	-0-	-461	-0-	10004	2	168	9	Y	153	254	1			117
04	10290	X	9402	-0-	-888	-0-	9250	2	152	9	Y	138	84	1			171
05	10633	X	8398	-0-	-2235	-0-	8267	2	131	9	Y	119	79	1			211
06	10200	X	10057	-0-	-143	-0-	9907	2	150	9	Y	136	246	1			101
07	10168	X	9304	-0-	-864	-0-	9169	2	135	9	Y	123	88	1			136
08	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10075	2	101	9	Y	92	137	1			91
09	10050	X	8863	-0-	-1187	-0-	8691	2	172	9	Y	156	87	1			160
10	10385	X	9971	-0-	-414	-0-	9828	2	143	9	Y	130	168	1			122
11	10050	X	8906	-0-	-1144	-0-	8815	2	91	9	Y	83	89	1			116
12	10168	X	9412	-0-	-756	-0-	9335	2	77	9	Y	70					186

TOTAL GAS PROD: 114,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

01	8587	X	7124	-0-	-1463	-0-	7088	2	36	9	Y	33	49	1			83
02	7756	X	7370	-0-	-386	-0-	7319	2	51	9	Y	46	48	1			81
03	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	7987	2	54	9	Y	49	46	1			84
04	7530	X	7438	-0-	-92	-0-	7395	2	43	9	Y	39	43	1			80
05	8153	X	8122	-0-	-31	-0-	8115	2	7	9	Y	6					86
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8396	2	2	9	Y	2	48	1			40
07	8153	X	7665	-0-	-488	-0-	7664	2	1	9	Y	1					41
08	8122	X	7640	-0-	-482	-0-	7601	2	39	9	Y	35	49	1			27
09	8400	X	6458	-0-	-1942	-0-	6447	2	11	9	Y	10					37
10	8680	X	7699	-0-	-981	-0-	7696	2	3	9	Y	3					40
11	8400	X	7095	-0-	-1305	-0-	7091	2	4	9	Y	4					44
12	7657	X	6715	-0-	-942	-0-	6690	2	25	9	Y	23					67

TOTAL GAS PROD: 89,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	368	1	10310	2	Y	12	9	0	4	1	1
							13	9									
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	331	1	9445	2	Y	12	7	0	3	1	3
							13	9									
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	364	1	10333	2	Y	12	8	0	5	1	2
							13	9									
04	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	348	1	9690	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	363	1	9914	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	354	1	9629	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	354	1	9954	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
08	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	350	1	9971	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	323	1	9392	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	329	1	9398	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
11	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	364	1	9578	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
*12	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	389	1	9985	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 121,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	198	1	5532	2	Y	55	38	0	18	1	6
							61	9									
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	175	1	4998	2	Y	49	29	0	14	1	12
							54	9									
03	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	180	1	5114	2	Y	48	31	0	19	1	10
							53	9									
04	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	167	1	4639	2	Y	42	30	0	14	1	8
							46	9									
05	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	176	1	4810	2	Y	40	28	0	14	1	6
							44	9									
06	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	170	1	4631	2	Y	38	25	0	13	1	6
							42	9									
07	5766	X	4983	-0-	-783	-0-	169	1	4770	2	Y	40	25	0	12	1	9
							44	9									
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	181	1	5152	2	Y	43	30	0	13	1	9
							47	9									
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	180	1	5241	2	Y	42	30	0	14	1	7
							46	9									
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	178	1	5096	2	Y	45	32	0	13	1	7
							50	9									
11	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	185	1	4867	2	Y	47	32	0	15	1	7
							52	9									
*12	5766	X	5102	-0-	-664	-0-	189	1	4862	2	Y	46	32	0	15	1	6
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 62,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 10288 - 15650

01	19003	X	11690	-0-	-7313	-0-	11523	3	167	9	N	152	178	1			276
02	17136	X	15144	-0-	-1992	-0-	15034	3	110	9	N	100					376
03	17639	X	16369	-0-	-1270	-0-	16223	3	146	9	N	133	175	1			334
04	19800	X	15558	-0-	-4242	-0-	15349	3	209	9	N	190	188	1			336
05	20460	X	15959	-0-	-4501	-0-	15809	3	150	9	N	136	188	1			284
06	16230	X	15613	-0-	-617	-0-	15409	3	204	9	N	185	183	1			286
07	16771	X	15306	-0-	-1465	-0-	15064	3	242	9	N	220	182	1			324
08	16368	X	14927	-0-	-1441	-0-	14760	3	167	9	N	152	182	1			294
09	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15414	3	239	9	N	217	359	1			152
10	16120	X	13769	-0-	-2351	-0-	13552	3	217	9	N	197	182	1			167
11	15600	X	14346	-0-	-1254	-0-	14185	3	161	9	N	146	179	1			134
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 164,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10460 - 16382

01	39401	X	28035	-0-	-11366	-0-	27753	3	282	9	N	256	181	1			375
02	35588	X	27818	-0-	-7770	-0-	27411	3	407	9	N	370	378	1			367
03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	33377	3	332	9	N	302	180	1			489
04	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30111	3	505	9	N	459	679	1			269
05	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	29833	3	402	9	N	365	337	1			297
06	29820	X	29267	-0-	-553	-0-	29080	3	187	9	N	170					467
07	33697	X	28358	-0-	-5339	-0-	28109	3	249	9	N	226	180	1			513
08	33697	X	23966	-0-	-9731	-0-	23502	3	464	9	N	422	544	1			391
09	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	34085	3	195	9	N	177	182	1			386
10	30256	X	20302	-0-	-9954	-0-	20118	3	184	9	N	167					553
11	29280	X	18732	-0-	-10548	-0-	18340	3	392	9	N	356	346	1			563
12	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT					563

TOTAL GAS PROD: 305,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,270

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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-

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 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	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-

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					259
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					259
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					259
04	4410	X	4302	-0-	-108	-0-	4302	2			N	-0-					259
05	4402	X	1906	-0-	-2496	-0-	1906	2			N	-0-					259
06	4890	X	3731	-0-	-1159	-0-	3731	2			N	-0-					259
07	5053	X	4547	-0-	-506	-0-	4547	2			N	-0-					259
08	5053	X	3368	-0-	-1685	-0-	3368	2			N	-0-					259
09	4290	X	2555	-0-	-1735	-0-	2555	2			N	-0-					259
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					259
11	4410	X	2743	-0-	-1667	-0-	2743	2			N	-0-	192	1			67
12	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	3842	2	69	9	N	63					130

TOTAL GAS PROD: 41,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 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-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5652	-0-	-424	-0-	5622	2	30	9	N	27	19	8			165
02	5488	X	5420	-0-	-68	-0-	5356	2	64	9	N	58	9	8			214
03	6076	X	4909	-0-	-1167	-0-	4909	2			N	-0-					214
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					214
05	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5838	2			N	-0-					214
06	5820	X	5219	-0-	-601	-0-	5219	2			N	-0-					214
07	6014	X	5550	-0-	-464	-0-	5550	2			N	-0-					214
08	6014	X	5410	-0-	-604	-0-	5410	2			N	-0-					214
09	5820	X	4462	-0-	-1358	-0-	4462	2			N	-0-					214
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					214
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					214
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 65,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 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	11532	X	4992	-0-	-6540	-0-	4969	2	23	9	N	21	6	8			352
02	10416	X	6058	-0-	-4358	-0-	6039	2	19	9	N	17	2	8			367
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9253	2	109	9	N	99	174	1			292
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8712	2	14	9	N	13	13	8			292
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9896	2	20	9	N	18	167	1	18	8	125
06	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					125
07	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					125
08	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	9316	2	8	9	N	7					132
09	9600	X	8945	-0-	-655	-0-	8902	2	43	9	N	39	1	8			170
10	9920	X	9073	-0-	-847	-0-	9023	2	50	9	N	45	180	1			35
11	9360	X	8249	-0-	-1111	-0-	8249	2			N	-0-					35
12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9546	2	213	9	N	194	167	1			62

TOTAL GAS PROD: 103,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	28016	-0-	-7138	-0-	27371	2	645	9	N	586	349	1	52	8	406
02	31948	X	20517	-0-	-11431	-0-	19714	2	803	9	N	730	666	1	42	8	428
03	35371	X	22881	-0-	-12490	-0-	22047	2	834	9	N	758	909	1	57	8	220
04	34230	X	21150	-0-	-13080	-0-	20392	2	758	9	N	689	668	1	46	8	195
05	28024	X	26686	-0-	-1338	-0-	26130	2	556	9	N	505	436	1	56	8	208
06	27120	X	24510	-0-	-2610	-0-	24138	2	372	9	N	338	213	1	15	8	318
07	28511	X	28511	-0-	-0-	-0-	28027	2	484	9	N	440	422	1			336
08	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	26439	2	726	9	N	660	600	1	16	8	380
09	27506	X	27506	-0-	-0-	-0-	26955	2	551	9	N	501	689	1	13	8	179
10	28520	X	27868	-0-	-652	-0-	620	1	26691	2	N	506	365	1	16	8	304
							557	9									
11	27600	X	27119	-0-	-481	-0-	600	1	26004	2	N	468	526	1	24	8	222
							515	9									
12	28520	X	25111	-0-	-3409	-0-	620	1	24119	2	N	338	338	1	13	8	209
							372	9									

TOTAL GAS PROD: 307,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,519

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20018	-0-	-4348	-0-	19267	2	751	9	N	683	462	1	104	8	365
02	22008	X	15548	-0-	-6460	-0-	14904	2	644	9	N	585	466	1	42	8	442
03	23188	X	16500	-0-	-6688	-0-	15794	2	706	9	N	642	838	1	25	8	221
04	19710	X	17800	-0-	-1910	-0-	17035	2	765	9	N	695	651	1	41	8	224
05	20026	X	6790	-0-	-13236	-0-	6571	2	219	9	N	199	204	1	9	8	210
06	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					210
07	18383	X	11950	-0-	-6433	-0-	11476	2	474	9	N	431	384	1	32	8	225
08	18383	X	8453	-0-	-9930	-0-	8055	2	398	9	N	362	351	1	47	8	189
09	17790	X	4029	-0-	-13761	-0-	3940	2	89	9	N	81	13	1	3	8	254
10	11935	X	10092	-0-	-1843	-0-	340	1	9556	2	N	178	178	1	9	8	245
							196	9									
11	11550	X	2462	-0-	-9088	-0-	180	1	2084	2	N	180	169	1	2	8	254
							198	9									
12	11935	X	9143	-0-	-2792	-0-	400	1	8487	2	N	233	169	1	7	8	311
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 122,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,269

MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 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	217	N	159	-0-	-58	-0-	157	2	2	9	N	2	2	8			115
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					115
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					115
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					115
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					115
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					115
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					115
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					115
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					115
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 11020 - 14204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	1298	-0-	-9273	-0-	1281	2	17	9	N	15	8	1	4	8	188
02	9548	X	119	-0-	-9429	-0-	116	2	3	9	N	3	2	1	2	8	187
03	9021	X	4	-0-	-9017	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			187
04	5520	X	8	-0-	-5512	-0-	6	2	2	9	N	2	2	8			187
05	1302	X	11	-0-	-1291	-0-	11	2			N	-0-					187
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					187
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					187
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					187
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1093	1	488	2	N	8	8	8			187
							9	9									
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1052	1	133	2	N	40	25	8			202
							44	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			202

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	27888	-0-	-18612	-0-	27261	2	627	9	N	570	546	1	5	8	293
02	36064	X	27377	-0-	-8687	-0-	26779	2	598	9	N	544	374	1	1	8	462
03	36828	X	29063	-0-	-7765	-0-	28619	2	444	9	N	404	579	1	2	8	285
04	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	41562	2	766	9	N	696	583	1	2	8	396
05	60190	X	60190	-0-	-0-	-0-	59469	2	721	9	N	655	809	1	59	8	183
06	50801	X	50801	-0-	-0-	-0-	49965	2	836	9	N	760	538	1	12	8	393
07	50229	X	50229	-0-	-0-	-0-	49407	2	822	9	N	747	839	1	13	8	288
08	60543	X	49965	-0-	-10578	-0-	49153	2	812	9	N	738	874	1	19	8	133
09	58560	X	44658	-0-	-13902	-0-	43950	2	708	9	N	644	429	1	9	8	339
10	60512	X	43924	-0-	-16588	-0-	785	1	42724	2	N	377	607	1	9	8	100
							415	9									
11	50700	X	39249	-0-	-11451	-0-	829	1	38006	2	N	376	352	1	25	8	99
							414	9									
12	50220	X	37133	-0-	-13087	-0-	722	1	35995	2	N	378	355	1	10	8	112
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 502,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,889

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10375 - 17031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79019	X	64435	-0-	-14584	-0-	63002	2	1433	9	N	1303	1114	1	207	8	284
02	71372	X	56203	-0-	-15169	-0-	55020	2	1183	9	N	1075	914	1	91	8	354
03	74276	X	50011	-0-	-24265	-0-	48998	2	1013	9	N	921	938	1	50	8	287
04	81799	X	81799	-0-	-0-	-0-	80367	2	1432	9	N	1302	961	1	59	8	569
05	102951	X	102951	-0-	-0-	-0-	101839	2	1112	9	Y	1011	1277	1	141	8	162
06	87512	X	87512	-0-	-0-	-0-	85894	2	1618	9	Y	1471	1226	1	53	8	354
07	84537	X	83250	-0-	-1287	-0-	81886	2	1364	9	Y	1240	1252	1			342
08	103447	X	81241	-0-	-22206	-0-	80197	2	1044	9	Y	949	1090	1			201
09	100110	X	69451	-0-	-30659	-0-	68410	2	1041	9	Y	946	894	1	20	8	233
10	103447	X	67048	-0-	-36399	-0-	1200	1	65285	2	Y	512	515	1	32	8	198
							563	9									
11	87360	X	60721	-0-	-26639	-0-	1286	1	59051	2	Y	349	461	1			86
							384	9									
12	83235	X	59785	-0-	-23450	-0-	1163	1	58223	2	Y	363	271	1	13	8	165
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 864,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,442

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61845	X	41822	-0-	-20023	-0-	40976	2	846	9	N	769	594	1	132	8	205
02	44100	X	36430	-0-	-7670	-0-	35796	2	634	9	N	576	240	1	61	8	480
03	46748	X	37403	-0-	-9345	-0-	36909	2	494	9	N	449	646	1	52	8	231
04	52861	X	52861	-0-	-0-	-0-	52292	2	569	9	N	517	276	1	85	8	387
05	53626	X	53626	-0-	-0-	-0-	53349	2	277	9	N	252	267	1	114	8	258
06	45942	X	45942	-0-	-0-	-0-	45456	2	486	9	N	442	316	1	38	8	346
07	54622	X	40245	-0-	-14377	-0-	39566	2	679	9	N	617	562	1			401
08	54622	X	50272	-0-	-4350	-0-	49575	2	697	9	N	634	838	1	18	8	179
09	52860	X	18396	-0-	-34464	-0-	18128	2	268	9	N	244	327	1	2	8	94
10	53971	X	38791	-0-	-15180	-0-	666	1	37868	2	N	234	196	1	20	8	112
							257	9									
11	48660	X	15571	-0-	-33089	-0-	272	1	15145	2	N	140	13	8			239
							154	9									
12	50282	X	43190	-0-	-7092	-0-	844	1	42065	2	N	255	324	1	31	8	139
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 474,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,129

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109306	X	63285	-0-	-46021	-0-	62014	2	1271	9	N	1155	1107	1	184	8	326
02	78904	X	56408	-0-	-22496	-0-	55285	2	1123	9	N	1021	919	1	84	8	344
03	77097	X	55192	-0-	-21905	-0-	54003	2	1189	9	N	1081	1166	1	56	8	203
04	81667	X	81667	-0-	-0-	-0-	80359	2	1308	9	N	1189	759	1	54	8	579
05	113613	X	113613	-0-	-0-	-0-	112358	2	1255	9	Y	1141	1121	1	148	8	451
06	96252	X	96252	-0-	-0-	-0-	94565	2	1687	9	Y	1534	1559	1	55	8	371
07	92539	X	92539	-0-	-0-	-0-	91113	2	1426	9	Y	1296	1274	1			393
08	114297	X	90456	-0-	-23841	-0-	89421	2	1035	9	Y	941	1138	1			196
09	110640	X	78722	-0-	-31918	-0-	77783	2	939	9	Y	854	820	1	21	8	209
10	114328	X	76364	-0-	-37964	-0-	1371	1	74534	2	Y	417	447	1	29	8	150
							459	9									
11	96090	X	71072	-0-	-25018	-0-	1511	1	69167	2	Y	358	415	1			93
							394	9									
12	92535	X	66734	-0-	-25801	-0-	1301	1	65030	2	Y	366	269	1	13	8	177
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 942,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,353

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255037	X	103905	-0-	-151132	-0-	101933	2	1972	9	N	1793	1530	1	253	8	404
02	190512	X	84225	-0-	-106287	-0-	82884	2	1341	9	N	1219	942	1	97	8	584
03	210924	X	83754	-0-	-127170	-0-	82067	2	1687	9	N	1534	1856	1	120	8	142
04	157320	X	72238	-0-	-85082	-0-	70965	2	1273	9	N	1157	962	1	80	8	257
05	129890	X	58356	-0-	-71534	-0-	57359	2	997	9	N	906	906	1	38	8	219
06	100560	X	86038	-0-	-14522	-0-	84715	2	1323	9	N	1203	1089	1	29	8	304
07	93248	X	74494	-0-	-18754	-0-	72922	2	1572	9	N	1429	1381	1	46	8	306
08	83762	X	62324	-0-	-21438	-0-	60857	2	1467	9	N	1334	1033	1	355	8	252
09	86040	X	57599	-0-	-28441	-0-	56607	2	992	9	N	902	755	1	12	8	387
10	88908	X	54266	-0-	-34642	-0-	1046	1	52648	2	N	520	727	1	20	8	160
							572	9									
11	86040	X	48227	-0-	-37813	-0-	626	1	47108	2	N	448	408	1	3	8	197
							493	9									
12	74493	X	45211	-0-	-29282	-0-	526	1	44173	2	N	465	542	1	18	8	102
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 830,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,910

T-C-EB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321284	X	143095	-0-	-178189	-0-	140974	2	2121	9	N	1928	1410	1	349	8	463
02	228592	X	116769	-0-	-111823	-0-	114768	2	2001	9	N	1819	1668	1	156	8	458
03	253084	X	116278	-0-	-136806	-0-	114330	2	1948	9	N	1771	1924	1	156	8	149
04	186450	X	99743	-0-	-86707	-0-	98262	2	1481	9	N	1346	1144	1	81	8	270
05	168175	X	80545	-0-	-87630	-0-	79391	2	1154	9	N	1049	826	1	137	8	356
06	138480	X	122076	-0-	-16404	-0-	120364	2	1712	9	N	1556	1318	1	44	8	550
07	129270	X	102718	-0-	-26552	-0-	100727	2	1991	9	N	1810	2080	1	79	8	201
08	116281	X	85617	-0-	-30664	-0-	84107	2	1510	9	N	1373	1046	1	186	8	342
09	122070	X	82861	-0-	-39209	-0-	81550	2	1311	9	N	1192	1302	1	25	8	207
10	126139	X	74587	-0-	-51552	-0-	1452	1	72431	2	N	640	596	1	34	8	217
							704	9									
11	122070	X	67878	-0-	-54192	-0-	878	1	66491	2	N	463	359	1	17	8	304
							509	9									
12	102703	X	62256	-0-	-40447	-0-	726	1	61119	2	N	374	353	1	29	8	296
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 1,154,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,321

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TAYLOR (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298181 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10006 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327081	X	148902	-0-	-178179	-0-	146469	2	2433	9	N	2212	1964	1	327	8	378
02	253092	X	126050	-0-	-127042	-0-	123809	2	2241	9	N	2037	1953	1	142	8	320
03	280209	X	125044	-0-	-155165	-0-	122677	2	2367	9	N	2152	2184	1	167	8	121
04	212940	X	100704	-0-	-112236	-0-	98870	2	1834	9	N	1667	1368	1	131	8	289
05	183055	X	37136	-0-	-145919	-0-	36517	2	619	9	N	563	675	1	67	8	110
06	144090	X	-0-	-0-	-144090	-0-					N	19	19	8			110
07	139562	X	5577	-0-	-133985	-0-	5447	2	130	9	N	118	11	1			217
08	125054	X	58086	-0-	-66968	-0-	57130	2	956	9	N	869	709	1	8	8	369
09	100710	X	94916	-0-	-5794	-0-	93440	2	1476	9	N	1342	1365	1	49	8	297
10	93727	X	93727	-0-	-0-	-0-	1810	1	91141	2	N	705	599	1	52	8	351
							776	9									
11	83072	X	83072	-0-	-0-	-0-	1084	1	81360	2	N	571	637	1	6	8	279
							628	9									
12	98084	X	76849	-0-	-21235	-0-	898	1	75315	2	N	578	528	1	43	8	286
							636	9									

TOTAL GAS PROD: 950,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,833

UGA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299347 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10002 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		44204	-0-	44204	44204	43711	2	493	9	Y	448	86	1			362
07	SHUT IN		147379	-0-	147379	191583	145304	2	2075	9	Y	1886	1895	1	353	8	-0-
08	345546	X	153963	-0-	-191583	-0-	150649	2	3314	9	Y	3013	2227	1	569	8	217
09	197040	X	150310	-0-	-46730	-0-	147629	2	2681	9	Y	2437	2309	1	64	8	281
*10	203608	X	131700	-0-	-71908	-0-	2537	1	127861	2	Y	1184	1350	1	76	8	39
							1302	9									
11	197040	X	98212	-0-	-98828	-0-	1010	1	96188	2	Y	922	879	1	82	8	-0-
							1014	9									
12	155341	X	40538	-0-	-114803	-0-	454	1	39673	2	Y	374	260	1	60	8	54
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 766,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,264

CHEW (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299563 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9963 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		35468	-0-	35468	35468	34427	2	1041	9	Y	946	67	1			879
07	SHUT IN		179590	-0-	179590	215058	170384	2	9206	9	Y	8369	8799	1	125	8	324
08	382525	X	167467	-0-	-215058	-0-	159373	2	8094	9	Y	7358	6805	1	456	8	421
09	198630	X	147479	-0-	-51151	-0-	140723	2	6756	9	Y	6142	5688	1	45	8	830
*10	205251	X	57306	-0-	-147945	-0-	838	1	53594	2	Y	2613	3249	1	28	8	166
							2874	9									
*11	198630	X	79732	-0-	-118898	-0-	769	1	74653	2	Y	3918	3665	1	82	8	337
							4310	9									
*12	205251	X	82288	-0-	-122963	-0-	912	1	77451	2	Y	3568	3544	1	63	8	298
							3925	9									

TOTAL GAS PROD: 749,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,914

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
FIGHTING OKRA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300712 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10034 - 18613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28797	-0-	28797	28797	378	1	27672	2	N	679	679	1			-0-
						747	9									
*11	SHUT IN	351436	-0-	351436	380233	3433	1	334518	2	Y	12259	11661	1	359	8	239
						13485	9									
*12	SHUT IN	398832	-0-	398832	779065	4543	1	382296	2	Y	10903	10199	1	189	8	754
						11993	9									

TOTAL GAS PROD: 779,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,841

MATADORS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300736 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	56057	-0-	56057	56057	55419	2	638	9	Y	580	4	8			576

TOTAL GAS PROD: 56,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	8215	-0-	-465	-0-	8142	2	73	9	N	66	2	8			134
02	7784	X	7532	-0-	-252	-0-	7448	2	84	9	N	76					210
03	8618	X	8335	-0-	-283	-0-	8200	2	135	9	N	123	179	1			154
04	8220	X	7937	-0-	-283	-0-	7902	2	35	9	N	32	2	8			184
05	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8191	2	81	9	N	74	153	1			105
06	8070	X	7770	-0-	-300	-0-	7629	2	141	9	N	128	166	1			67
07	8339	X	8254	-0-	-85	-0-	8163	2	91	9	N	83	1	8			149
08	8339	X	8151	-0-	-188	-0-	8104	2	47	9	N	43					192
09	8010	X	6976	-0-	-1034	-0-	6941	2	35	9	N	32	160	1			64
10	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	7800	2	69	9	N	63					127
11	7980	X	7078	-0-	-902	-0-	7017	2	61	9	N	55					182
*12	8246	X	7420	-0-	-826	-0-	7320	2	100	9	N	91	174	1			99

TOTAL GAS PROD: 93,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 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	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1700	1	3254	2	N	74	180	1	5	8	92
							81	9									
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1496	1	3181	2	N	20	7	8			105
							22	9									
03	5177	X	372	-0-	-4805	-0-	372	1			N	-0-					105
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					105
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					105
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					105
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					105
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	826	1	5670	2	N	273	178	1	8	8	192
							300	9									
09	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1696	1	5379	2	N	175	178	1	32	8	157
							193	9									
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1716	1	4416	2	N	28	1	8			184
							31	9									
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1636	1	4431	2	N	140	178	1	3	8	143
							154	9									
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	1840	1	3792	2	N	20					163
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 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	8525	X	8512	-0-	-13	-0-	8255	2	257	9	N	234	176	1	10	8	87
02	7700	X	7507	-0-	-193	-0-	7316	2	191	9	N	174	181	1	13	8	67
03	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	7899	2	174	9	N	158	178	1	12	8	35
04	8220	X	7712	-0-	-508	-0-	7501	2	211	9	N	192	178	1	12	8	37
05	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	7668	2	108	9	N	98	3	8			132
06	8250	X	7194	-0-	-1056	-0-	7012	2	182	9	N	165	180	1	3	8	114
*07	8308	X	7892	-0-	-416	-0-	7726	2	166	9	N	151	188	1	13	8	64
*08	8060	X	7695	-0-	-365	-0-	7551	2	144	9	N	131	176	1	2	8	17
*09	7710	X	6803	-0-	-907	-0-	6652	2	151	9	N	137	12	8			142
*10	7874	X	7846	-0-	-28	-0-	7620	2	226	9	N	205	333	1	1	8	13
*11	7620	X	7493	-0-	-127	-0-	7340	2	153	9	N	139	5	8			147
12	7874	X	7654	-0-	-220	-0-	7500	2	154	9	N	140	173	1			114

TOTAL GAS PROD: 92,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	727	1 8 9	3478	2	Y	7	4	1			4
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	816	1 3 9	2753	2	Y	3	3	1			4
03	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	747	1 8 9	2223	2	Y	7	9	1			2
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	731	1 2 9	2274	2	Y	2	3	1			1
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	791	1 2 9	3320	2	Y	2	2	1			1
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	867	1 3 9	2673	2	Y	3	2	1			2
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	821	1 1 9	2766	2	Y	1	2	1			1
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	868	1 2 9	3418	2	Y	2	2	1			1
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	635	1 2 9	2620	2	Y	2	2	1			1
10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	1081	1 2 9	7408	2	Y	2	2	1			1
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	1032	1 2 9	3823	2	Y	2	2	1			1
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	986	1 3 9	4685	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 51,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

01	12989	X	12629	-0-	-360	-0-	12573	2	56	9	N	51	6	8			132
02	13664	X	11276	-0-	-2388	-0-	11218	2	58	9	N	53	18	8			167
03	15128	X	11871	-0-	-3257	-0-	11824	2	47	9	N	43	178	1	7	8	25
04	14640	X	11525	-0-	-3115	-0-	11477	2	48	9	N	44	7	8			62
05	12896	X	11815	-0-	-1081	-0-	11791	2	24	9	N	22	4	8			80
06	12210	X	11130	-0-	-1080	-0-	11123	2	7	9	N	6	6	8			80
07	12493	X	11900	-0-	-593	-0-	11780	2	120	9	N	109	178	1	4	8	7
08	11904	X	11704	-0-	-200	-0-	11697	2	7	9	N	6	6	8			7
09	11520	X	10588	-0-	-932	-0-	10546	2	42	9	N	38	10	8			35
10	11904	X	11735	-0-	-169	-0-	11696	2	39	9	N	35					70
11	11520	X	11029	-0-	-491	-0-	10977	2	52	9	N	47					117
12	11904	X	11369	-0-	-535	-0-	11297	2	72	9	N	65	179	1			3

TOTAL GAS PROD: 138,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	656	1 7 9	1730	2	Y	6	4	1			3
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	598	1 3 9	814	2	Y	3	3	1			3
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	668	1 7 9	1069	2	Y	6	8	1			1
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	575	1 12 9	1082	2	Y	11	5	1			7
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	755	1 21 9	1869	2	Y	19	15	1			11
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	789	1 28 9	1766	2	Y	25	18	1			18
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	748	1 9 9	1070	2	Y	8	17	1			9
08	2511	N	1841	-0-	-670	-0-	760	1 21 9	1060	2	Y	19	17	1			11
09	2430	N	1478	-0-	-952	-0-	544	1 12 9	922	2	Y	11	16	1			6
10	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	677	1 20 9	514	2	Y	18	16	1			8
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	674	1 19 9	1327	2	Y	17	16	1			9
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	628	1 21 9	760	2	Y	19	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2107	-0-	-2109	-0-	760	1 51 9	1296	2	Y	46	27	1			26
02	4452	X	2246	-0-	-2206	-0-	813	1 25 9	1408	2	Y	23	24	1			25
03	4929	X	2451	-0-	-2478	-0-	846	1 54 9	1551	2	Y	49	63	1			11
04	3810	X	2396	-0-	-1414	-0-	776	1 18 9	1602	2	Y	16	19	1			8
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	774	1 17 9	1817	2	Y	15	14	1			9
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	766	1 23 9	1856	2	Y	21	15	1			15
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	856	1 8 9	2065	2	Y	7	14	1			8
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	864	1 17 9	2595	2	Y	15	14	1			9
09	2640	X	2088	-0-	-552	-0-	567	1 10 9	1511	2	Y	9	13	1			5
10	2914	X	2124	-0-	-790	-0-	727	1 17 9	1380	2	Y	15	13	1			7
11	3360	X	2282	-0-	-1078	-0-	660	1 17 9	1605	2	Y	15	14	1			8
12	3472	X	2247	-0-	-1225	-0-	794	1 17 9	1436	2	Y	15	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

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	7223	X	7115	-0-	-108	-0-	7087	2	28	9	N	25					154
02	6552	X	5792	-0-	-760	-0-	5770	2	22	9	N	20					174
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					174
04	7200	X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2			N	-0-					174
05	7440	X	7087	-0-	-353	-0-	7087	2			N	-0-					174
06	7320	X	7104	-0-	-216	-0-	7095	2	9	9	N	8					182
07	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	7408	2	52	9	N	47	177	1			52
08	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	7285	2	55	9	N	50					102
09	7110	X	5004	-0-	-2106	-0-	4990	2	14	9	N	13					115
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					115
11	7230	X	7180	-0-	-50	-0-	7180	2			N	-0-					115
12	7471	X	7072	-0-	-399	-0-	7050	2	22	9	N	20					135

TOTAL GAS PROD: 84,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

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	3255	X	1938	-0-	-1317	-0-	780	1	1077	2	Y	74	44	1			42
							81	9									
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	756	1	2146	2	Y	36	38	1			40
							40	9									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	803	1	2302	2	Y	78	100	1			18
							86	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	754	1	2642	2	Y	26	31	1			13
							29	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	638	1	5417	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	726	1	3758	2	Y	34	22	1			24
							37	9									
07	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	668	1	2618	2	Y	11	23	1			12
							12	9									
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	733	1	2639	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
09	3630	X	2108	-0-	-1522	-0-	585	1	1506	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
10	3751	X	2764	-0-	-987	-0-	592	1	2153	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
11	3630	X	3232	-0-	-398	-0-	605	1	2601	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	625	1	2558	2	Y	26	33	1			6
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 40,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 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	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1918	1	2216	2	N	199	180	1	1	8	96
							219	9									
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1867	1	3547	2	N	122	7	8			211
							134	9									
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	2039	1	3654	2	N	204	342	1	5	8	68
							224	9									
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1971	1	3142	2	N	65	2	8			131
							72	9									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	2071	1	2650	2	N	50	3	8			178
							55	9									
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1893	1	2147	2	N	165	342	1	1	8	-0-
							182	9									
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	2077	1	2466	2	N	99	9	8			90
							109	9									
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	2067	1	2460	2	N	55					145
							61	9									
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	1958	1	2351	2	N	50	181	1	7	8	7
							55	9									
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	2030	1	2583	2	N	130					137
							143	9									
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1866	1	2470	2	N	41	2	8			176
							45	9									
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	1998	1	4485	2	N	190	336	1			30
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 59,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 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	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	721	1	2270	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	623	1	1802	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	3100	N	3363	-0-	263	263	896	1	2457	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	3000	N	3464	-0-	464	727	744	1	2664	2	Y	51	13	1			40
							56	9									
05	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	784	1	562	2	Y	82	73	1			49
							90	9									
06	2430	X	912	-0-	-1518	-0-	787	1	125	9	Y	114	82	1			81
07	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	730	1	970	2	Y	28	75	1			34
							31	9									
08	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	831	1	1376	2	Y	84	69	1			49
							92	9									
09	2430	X	1400	-0-	-1030	-0-	519	1	825	2	Y	51	73	1			27
							56	9									
10	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	702	1	575	2	Y	83	73	1			37
							91	9									
11	2220	X	1365	-0-	-855	-0-	791	1	486	2	Y	80	74	1			43
							88	9									
12	2294	X	820	-0-	-1474	-0-	725	1	95	9	Y	86	110	1			19

TOTAL GAS PROD: 23,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	916	1	4514	2	Y	92	54	1			52
							101	9									
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	901	1	4047	2	Y	45	47	1			50
							50	9									
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	928	1	4608	2	Y	95	123	1			22
							105	9									
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	841	1	3967	2	Y	29	38	1			13
							32	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	838	1	5575	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
06	3210	X	320	-0-	-2890	-0-	309	1	11	9	Y	10	18	1			5
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	535	1	3947	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	884	1	4028	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	611	1	2703	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	896	1	3328	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	890	1	3409	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	916	1	3077	2	Y	22	28	1			5
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 53,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	928	-0-	-2	-0-	59	1	851	3	Y	16					319
							18	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	748	3	Y	15					334
							17	9									
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	42	1	624	3	Y	35	186	1			183
							39	9									
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	47	1	719	3	Y	7					190
							8	9									
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	33	1	513	3	Y	3					193
							3	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	38	176	1			55
							42	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	3	Y	-0-					55
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					55
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	788	3	Y	48					103
							53	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	865	3	Y	315	351	1			67
							347	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	802	3	Y	50					117
							55	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	947	3	Y	3					120
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1700	3	N	12					78
							13	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1303	3	N	8					86
							9	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	3	N	15					101
							17	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	3	N	9					110
							10	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	3	N	11					121
							12	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1138	3	N	5					126
							6	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	3	N	13					139
							14	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	3	N	7					146
							8	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	9					155
							10	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1076	3	N	5					160
							6	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	3	N	10					170
							11	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	N	7					177
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

01	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	3	N	-0-					105
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	18	1	258	3	N	-0-					105
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	22	1	338	3	N	10					115
							11	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	13					128
							14	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	17					145
							19	9									
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	19	1	289	3	N	1					146
							1	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					146
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	146	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	174	1	2279	3	N	10			56
							11	9							
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	107	1	1537	3	N	12			68
							13	9							
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	3	N	15			83
							17	9							
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1365	3	N	10			93
							11	9							
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1733	3	N	12			105
							13	9							
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1468	3	N	5			110
							6	9							
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	3	N	15			125
							17	9							
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	112	1	1449	3	N	10			135
							11	9							
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	98	1	1376	3	N	10			145
							11	9							
10	1302	N	966	-0-	-336	-0-	61	1	887	3	N	16			161
							18	9							
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	124	1	1661	3	N	29			190
							32	9							
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	126	1	1708	3	N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 19,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04	T. A.		-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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			92
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			92
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			92
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			92
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			169
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			169
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			169
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			169
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			169
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			169
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			169
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			169
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			169
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			169
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			169
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					184
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					247
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					247
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					247
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					247
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					247
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					247
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					247
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					247
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					247
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 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	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					54
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					54
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					54
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					54
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					54
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					54
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					54
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					54
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					53
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					53
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					53
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					53
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		185	-0-	185	275	185	3			Y	-0-					53
10	DLQ G-10		125	-0-	125	400	125	3			Y	-0-					53
11	DLQ G-10		60	-0-	60	460	60	3			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	460					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					113
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					113
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					113
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					113
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
08	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	3			Y	-0-					113
09	DLQ G-10		270	-0-	270	550	270	3			Y	-0-					113
10	DLQ G-10		310	-0-	310	860	310	3			Y	-0-					113
11	DLQ G-10		265	-0-	265	1125	265	3			Y	-0-					113
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1125					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					126
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	256	2	3	9	Y	3					75
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					77
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	187	2	3	9	Y	3					80
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4					84
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1					85
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	Y	5					90
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					90
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3	9	Y	3					93
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3					96
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-	67	1			29
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5					34
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	231	2	6	9	Y	5					39

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	386	2	3	9	Y	3					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					33
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	276	2	6	9	Y	5					38
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	320	2	7	9	Y	6	2	8			42
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					42
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	159	2	4	9	Y	4					46
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	2	8			46
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	318	2	4	9	Y	4					50
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3					53
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-	38	1			15
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7	2	8			20
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	311	2	8	9	Y	7					27

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 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	124	N	70	-0-		-54	-0-	69	2	1	9	Y	1					23
02	83	N	83	-0-		-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					24
03	377	N	377	-0-		-0-	-0-	370	2	7	9	Y	6					30
04	143	N	143	-0-		-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					32
05	93	N	69	-0-		-24	-0-	69	2			Y	-0-					32
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	416	2	10	9	Y	9					41
07	155	N	28	-0-		-127	-0-	28	2			Y	-0-					41
08	85	N	85	-0-		-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					42
09	420	N	69	-0-		-351	-0-	68	2	1	9	Y	1					43
10	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	2			Y	-0-	31	1			12
11	143	N	143	-0-		-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					14
12	347	N	347	-0-		-0-	-0-	339	2	8	9	Y	7					21

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			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-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8024	-0-	-2299	-0-	170	1	7804	2	Y	45	51	1			71
							50	9									
02	8904	X	7493	-0-	-1411	-0-	156	1	7295	2	Y	38	49	1			60
							42	9									
03	9579	X	8303	-0-	-1276	-0-	168	1	7979	2	Y	142	112	1			90
							156	9									
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	169	1	8301	2	Y	43	65	1			68
							47	9									
05	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	222	1	10944	2	Y	52	58	1			62
							57	9									
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	176	1	9171	2	Y	47	68	1			41
							52	9									
07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	190	1	9898	2	Y	49					90
							54	9									
08	11067	X	10255	-0-	-812	-0-	191	1	10018	2	Y	42	60	1			72
							46	9									
09	10710	X	9288	-0-	-1422	-0-	163	1	9084	2	Y	37	67	1			42
							41	9									
10	11067	X	9860	-0-	-1207	-0-	184	1	9632	2	Y	40					82
							44	9									
11	9930	X	9322	-0-	-608	-0-	166	1	9099	2	Y	52	66	1			68
							57	9									
12	10261	X	10046	-0-	-215	-0-	187	1	9804	2	Y	50	68	1			50
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 111,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1997	-0-	-1041	-0-	42	1	1940	2	Y	14	17	1			22
							15	9									
02	2744	X	1730	-0-	-1014	-0-	36	1	1682	2	Y	11	15	1			18
							12	9									
03	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	43	1	2048	2	Y	47	35	1			30
							52	9									
04	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	41	1	2012	2	Y	13	22	1			21
							14	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	62	1	3062	2	Y	19	18	1			22
							21	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	66	1	3446	2	Y	23	25	1			20
							25	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	60	1	3147	2	Y	20					40
							22	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	65	1	3420	2	Y	18	27	1			31
							20	9									
09	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	56	1	3137	2	Y	16	29	1			18
							18	9									
10	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	62	1	3227	2	Y	17					35
							19	9									
11	3540	X	2969	-0-	-571	-0-	53	1	2893	2	Y	21	28	1			28
							23	9									
12	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	62	1	3229	2	Y	21	28	1			21
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 34,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

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	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	301	1	13825	2	Y	110	111	1			166
							121	9									
02	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	266	1	12412	2	Y	90	114	1			142
							99	9									
03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	277	1	13173	2	Y	181	208	1			115
							199	9									
04	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	233	1	11466	2	Y	80	82	1			113
							88	9									
05	11811	X	8959	-0-	-2852	-0-	177	1	8719	2	Y	57	97	1			73
							63	9									
06	11430	X	9336	-0-	-2094	-0-	174	1	9093	2	Y	63	80	1			56
							69	9									
07	11811	X	9023	-0-	-2788	-0-	168	1	8790	2	Y	59					115
							65	9									
08	11811	X	8618	-0-	-3193	-0-	160	1	8405	2	Y	48	77	1			86
							53	9									
09	11430	X	8289	-0-	-3141	-0-	145	1	8093	2	Y	46	80	1			52
							51	9									
10	9641	X	9032	-0-	-609	-0-	168	1	8809	2	Y	50					102
							55	9									
11	9330	X	8569	-0-	-761	-0-	152	1	8347	2	Y	64	82	1			84
							70	9									
12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	170	1	8920	2	Y	61	84	1			61
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 123,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

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	11315	X	11245	-0-	-70	-0-	188	1	11003	2	Y	49					79
							54	9									
02	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	170	1	9981	2	Y	46	57	1			68
							51	9									
03	11129	X	11118	-0-	-11	-0-	187	1	10880	2	Y	46	60	1	1	8	53
							51	9									
04	10770	X	10720	-0-	-50	-0-	188	1	10491	2	Y	37	57	1			33
							41	9									
05	11129	X	10900	-0-	-229	-0-	181	1	10679	2	Y	36					69
							40	9									
06	10770	X	10207	-0-	-563	-0-	174	1	10005	2	Y	25	59	1	1	8	34
							28	9									
07	11129	X	10680	-0-	-449	-0-	180	1	10468	2	Y	29					63
							32	9									
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	169	1	10406	2	Y	25	58	1			30
							28	9									
09	10080	X	9328	-0-	-752	-0-	156	1	9137	2	Y	32					62
							35	9									
10	10416	X	10362	-0-	-54	-0-	164	1	10164	2	Y	31	59	1			34
							34	9									
11	10080	X	9962	-0-	-118	-0-	159	1	9769	2	Y	31					65
							34	9									
12	10416	X	9097	-0-	-1319	-0-	161	1	8908	2	Y	25	51	1	1	8	38
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 124,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

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	12214	X	11938	-0-	-276	-0-		199	1	11685	2	Y	49					79
								54	9									
02	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-		180	1	10572	2	Y	46	56	1			69
								51	9									
03	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-		197	1	11497	2	Y	45	61	1			53
								50	9									
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-		199	1	11111	2	Y	38	57	1			34
								42	9									
05	11625	X	11491	-0-	-134	-0-		191	1	11259	2	Y	37					71
								41	9									
06	11250	X	10805	-0-	-445	-0-		184	1	10596	2	Y	23	60	1			34
								25	9									
07	11625	X	11378	-0-	-247	-0-		192	1	11154	2	Y	29					63
								32	9									
08	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-		179	1	11027	2	Y	25	59	1			29
								28	9									
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-		179	1	10456	2	Y	34					63
								37	9									
10	11005	X	10970	-0-	-35	-0-		174	1	10761	2	Y	32	60	1			35
								35	9									
11	10650	X	10563	-0-	-87	-0-		168	1	10326	2	Y	63					98
								69	9									
12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-		195	1	10827	2	Y	56	77	1			77
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 134,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

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	16430	X	15556	-0-	-874	-0-		260	1	15242	2	Y	49					79
								54	9									
02	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-		235	1	13739	2	Y	46	57	1			68
								51	9									
03	15283	X	15212	-0-	-71	-0-		256	1	14905	2	Y	46	60	1	1	8	53
								51	9									
04	14790	X	14585	-0-	-205	-0-		256	1	14288	2	Y	37	57	1			33
								41	9									
05	15283	X	14807	-0-	-476	-0-		247	1	14520	2	Y	36					69
								40	9									
06	14790	X	13886	-0-	-904	-0-		236	1	13621	2	Y	26	59	1	2	8	34
								29	9									
07	15283	X	14504	-0-	-779	-0-		245	1	14227	2	Y	29					63
								32	9									
08	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-		229	1	14114	2	Y	25	58	1			30
								28	9									
09	13830	X	13597	-0-	-233	-0-		228	1	13332	2	Y	34					64
								37	9									
10	14291	X	13962	-0-	-329	-0-		222	1	13706	2	Y	31	60	1			35
								34	9									
11	13830	X	13510	-0-	-320	-0-		216	1	13260	2	Y	31					66
								34	9									
12	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-		253	1	14038	2	Y	29	52	1	1	8	42
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 172,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 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	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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
FRANK DAVIS 2 WELL #: 3B RRCID -> 299548 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6340 - 6425

03	2900	X	2257	-0-	-643	-0-	2106	2	151	9	N	137					137
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2930	2	103	9	N	94					231
05	DELQ	PR	3157	-0-	3157	3157	3067	2	90	9	N	82	176	1			137
06	6077	X	2920	-0-	-3157	-0-	2846	2	74	9	N	67					204
07	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2737	2	59	9	N	54	176	1			82
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2696	2	55	9	N	50					132
09	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	2742	2	50	9	N	45					177
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3406	2	111	9	N	101	179	1			99
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3149	2	125	9	N	114	170	1			43
12	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2674	2	140	9	N	127					170

TOTAL GAS PROD: 29,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1820	3	4	9	Y	4					27
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	Y	5					32
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	3	4	9	Y	4					36
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5					41
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1715	3	6	9	Y	5					46
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1697	3	4	9	Y	4					50
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1838	3	6	9	Y	5					55
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1731	3	6	9	Y	5					60
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1685	3	4	9	Y	4					64
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	3	6	9	Y	5					69
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	Y	5					74
12	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1659	3	6	9	Y	5					79

TOTAL GAS PROD: 21,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 6590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5124	-0-	-146	-0-	463 813	1 9	3848	2	Y	739	514	0	240	1	84
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	422 747	1 9	3656	2	Y	679	402	0	200	1	161
03	5425	X	5361	-0-	-64	-0-	469 813	1 9	4079	2	Y	739	466	0	289	1	145
04	5340	X	5099	-0-	-241	-0-	455 750	1 9	3894	2	Y	682	473	0	219	1	135
05	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	473 706	1 9	4029	2	Y	642	455	0	225	1	97
06	5190	X	4928	-0-	-262	-0-	455 656	1 9	3817	2	Y	596	397	0	198	1	98
07	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	464 696	1 9	3919	2	Y	633	392	0	196	1	143
08	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	460 667	1 9	3841	2	Y	606	432	0	193	1	124
09	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	446 651	1 9	3806	2	Y	592	418	0	195	1	103
10	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	460 721	1 9	3855	2	Y	655	466	0	192	1	100
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	459 771	1 9	3804	2	Y	701	471	0	223	1	107
*12	5611	X	5046	-0-	-565	-0-	474 756	1 9	3816	2	Y	687	476	0	221	1	97

TOTAL GAS PROD: 60,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,951

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1775	-0-	-240	-0-	60 48	1 9	1667	2	Y	44	31	0	14	1	5
02	1904	N	1776	-0-	-128	-0-	59 47	1 9	1670	2	Y	43	25	0	13	1	10
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65 51	1 9	1837	2	Y	46	29	0	18	1	9
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64 48	1 9	1786	2	Y	44	30	0	14	1	9
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	67 44	1 9	1839	2	Y	40	29	0	14	1	6
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	68 44	1 9	1844	2	Y	40	26	0	13	1	7
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	66 45	1 9	1847	2	Y	41	26	0	13	1	9
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	67 46	1 9	1923	2	Y	42	29	0	13	1	9
09	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	61 42	1 9	1769	2	Y	38	27	0	13	1	7
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	65 48	1 9	1866	2	Y	44	31	0	13	1	7
11	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	67 48	1 9	1766	2	Y	44	30	0	14	1	7
*12	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	69 47	1 9	1763	2	Y	43	30	0	14	1	6

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 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	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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 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	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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 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	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	200	1	1040	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	182	1	1001	2	Y	29	17	0	8	1	7
							32	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	213	1	1443	2	Y	37	23	0	14	1	7
							41	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	201	1	1226	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	201	1	1036	2	Y	25	18	0	9	1	4
							28	9									
06	1650	N	1336	-0-	-314	-0-	198	1	1110	2	Y	25	17	0	8	1	4
							28	9									
07	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	198	1	996	2	Y	25	15	0	8	1	6
							28	9									
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	195	1	920	2	Y	22	16	0	7	1	5
							24	9									
09	1350	N	868	-0-	-482	-0-	180	1	669	2	Y	17	13	0	6	1	3
							19	9									
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	193	1	864	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	193	1	946	2	Y	27	18	0	8	1	4
							30	9									
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	927	2	Y	26	18	0	8	1	4
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1475	-0-	-199	-0-	363	1	1060	2	Y	47	33	0	16	1	5
							52	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	330	1	1038	2	Y	45	26	0	13	1	11
							50	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	370	1	1266	2	Y	51	32	0	20	1	10
							56	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	357	1	1175	2	Y	47	33	0	15	1	9
							52	9									
05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	367	1	1138	2	Y	42	30	0	15	1	6
							46	9									
06	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	354	1	1079	2	Y	39	26	0	13	1	6
							43	9									
07	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	365	1	1125	2	Y	43	26	0	13	1	10
							47	9									
08	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	361	1	1013	2	Y	37	27	0	12	1	8
							41	9									
09	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	348	1	969	2	Y	36	26	0	12	1	6
							40	9									
10	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	360	1	990	2	Y	41	29	0	12	1	6
							45	9									
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	352	1	978	2	Y	44	29	0	14	1	7
							48	9									
*12	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	367	1	1083	2	Y	44	31	0	14	1	6
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 17,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13 14	1 9	373	2	Y	13	9	0	4	1	2
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	317	2	Y	11	7	0	3	1	3
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	323	2	Y	10	7	0	4	1	2
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	316	2	Y	10	7	0	3	1	2
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	313	2	Y	9	7	0	3	1	1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	314	2	Y	9	6	0	3	1	1
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	304	2	Y	10	6	0	3	1	2
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	306	2	Y	9	6	0	3	1	2
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	291	2	Y	8	6	0	3	1	1
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	298	2	Y	10	7	0	3	1	1
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	293	2	Y	11	7	0	3	1	2
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	323	2	Y	10	7	0	3	1	2

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 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	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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 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	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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1780	-0-	-142	-0-	334	1	1446	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	305	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	335	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	325	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	336	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	325	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	330	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	333	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	321	1	1382	2	Y	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	332	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	325	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	335	1	1345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 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	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	35	1	972	2	N	44	30	0	14	1	5
							48	9									
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	30	1	853	2	N	37	22	0	11	1	9
							41	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	41	26	0	16	1	8
							45	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	N	39	27	0	12	1	8
							43	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	36	26	0	13	1	5
							40	9									
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	949	2	N	35	23	0	11	1	6
							39	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1026	2	N	38	23	0	12	1	9
							42	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	N	38	27	0	12	1	8
							42	9									
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	32	1	942	2	N	34	25	0	11	1	6
							37	9									
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	35	1	1004	2	N	39	28	0	11	1	6
							43	9									
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	34	1	888	2	N	38	26	0	12	1	6
							42	9									
*12	1209	N	939	-0-	-270	-0-	34	1	864	2	N	37	26	0	12	1	5
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 12,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

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	806	N	621	-0-	-185	-0-		178	1 7 9	436	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-		167	1 8 9	575	2	Y	7	4	0	2	1	2
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-		187	1 9 9	679	2	Y	8	5	0	3	1	2
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-		179	1 7 9	598	2	Y	6	5	0	2	1	1
05	837	N	810	-0-	-27	-0-		185	1 8 9	617	2	Y	7	5	0	2	1	1
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-		182	1 7 9	670	2	Y	6	4	0	2	1	1
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-		186	1 8 9	662	2	Y	7	4	0	2	1	2
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-		189	1 8 9	747	2	Y	7	5	0	2	1	2
09	870	N	758	-0-	-112	-0-		177	1 6 9	575	2	Y	5	4	0	2	1	1
10	868	N	835	-0-	-33	-0-		185	1 8 9	642	2	Y	7	5	0	2	1	1
11	900	N	712	-0-	-188	-0-		177	1 7 9	528	2	Y	6	4	0	2	1	1
*12	899	N	800	-0-	-99	-0-		186	1 8 9	606	2	Y	7	5	0	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

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	775	N	314	-0-	-461	-0-		314	2			N	-0-					45
02	644	N	249	-0-	-395	-0-		249	2			N	-0-					45
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-		933	2			N	-0-					45
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-		498	2			N	-0-					45
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-		789	2			N	-0-					45
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-		864	2			N	-0-					45
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-		919	2			N	-0-					45
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			N	-0-					45
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-		777	2			N	-0-					45
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					45
11	750	N	215	-0-	-535	-0-		215	2			N	-0-					45
12	775	N	61	-0-	-714	-0-		61	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	969	3	N	68					233
							75	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	862	3	N	103	183	1			153
							113	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	961	3	N	176	184	1			145
							194	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	N	121	191	1			75
							133	9									
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	52	1	803	3	N	73					148
							80	9									
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	46	1	713	3	N	82					230
							90	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	N	126	188	1			168
							139	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	939	3	N	121	188	1			101
							133	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	N	104					205
							114	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	136	190	1			151
							150	9									
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	58	1	787	3	N	130	190	1			91
							143	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	787	3	N	128					219
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	241	318	1			94
							265	9									
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	217	185	1			126
							239	9									
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	702	3	N	245	179	1			192
							270	9									
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	206	334	1			64
							227	9									
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	N	219	152	1			131
							241	9									
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	43	1	654	3	N	145	160	1			116
							160	9									
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	648	3	N	252	312	1			56
							277	9									
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	N	198	175	1			79
							218	9									
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	135	159	1			55
							149	9									
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	N	209	173	1			91
							230	9									
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	205	170	1			126
							226	9									
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	N	223	171	1			178
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,495

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1414	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	N	194	183	1			135
							213	9									
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	985	3	N	169	191	1			113
							186	9									
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	3	N	273	184	1			202
							300	9									
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	103	1	1575	3	N	229	371	1			60
							252	9									
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	3	N	215	182	1			93
							237	9									
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1387	3	N	140					233
							154	9									
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	1791	3	N	258	376	1			115
							284	9									
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	3	N	103	168	1			50
							113	9									
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	90	1	1000	3	N	182	181	1			51
							200	9									
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	3	N	259	186	1			124
							285	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1612	3	N	258	193	1			189
							284	9									
12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1625	3	N	259	381	1			67
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 21,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,539

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	866	-0-	-281	-0-	45	1	644	3	N	161	180	1			207
							177	9									
02	980	N	812	-0-	-168	-0-	45	1	607	3	N	145	183	1			169
							160	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	N	232	173	1			228
							255	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	724	3	N	102	153	1			177
							112	9									
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	44	1	679	3	N	151	168	1			160
							166	9									
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	41	1	648	3	N	174	168	1			166
							191	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	753	3	N	155	160	1			161
							171	9									
08	899	N	696	-0-	-203	-0-	40	1	501	3	N	141	158	1			144
							155	9									
09	870	N	508	-0-	-362	-0-	25	1	358	3	N	114					258
							125	9									
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	42	1	611	3	N	160	351	1			67
							176	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	154	148	1			73
							169	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	N	156					229
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	143	160	1			218
							157	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	129	175	1			172
							142	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	166	168	1			170
							183	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	120	154	1			136
							132	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	152	163	1			125
							167	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	124					249
							136	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	136	172	1			213
							150	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	N	145	165	1			193
							160	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	N	110	160	1			143
							121	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	129	164	1			108
							142	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	143	157	1			94
							157	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	133	173	1			54

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	64 130	1 9	1133	3	N	118	190	1			140
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	71 144	1 9	1042	3	N	131					271
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	66 145	1 9	1019	3	N	132	188	1			215
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	60 133	1 9	939	3	N	121	179	1			157
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	68 138	1 9	1025	3	N	125	171	1			111
06	1200	N	960	-0-	-240	-0-	53 88	1 9	819	3	N	80					191
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106 119	1 9	1057	3	N	108	179	1			120
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	89 121	1 9	1144	3	N	110	187	1			43
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61 99	1 9	847	3	N	90					133
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	71 101	1 9	1023	3	N	92					225
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94 174	1 9	1258	3	N	158	170	1			213
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92 251	1 9	1212	3	N	228	190	1			251

TOTAL GAS PROD: 15,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444

01	3311	X	1905	-0-	-1406	-0-	124	1	1781	3	N	-0-					87
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	97	1	1275	3	N	-0-					87
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	3	N	-0-					87
04	750	X	741	-0-	-9	-0-	45	1	696	3	N	-0-					87
05	775	X	50	-0-	-725	-0-	4	1	46	3	N	-0-					87
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					87
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					87
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	1	1	9	N	1					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	1	1	9	N	1					166
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	1	1	9	N	1					167
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	220	1	1	9	N	1					168
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	1	1	9	N	1					169
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	1	1	9	N	1					170

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1879	1	30	9	N	27					107
02	0	N	384	-0-	384	-0-	373	1	11	9	N	10					117
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1706	1	75	9	N	68	152	1			33
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1758	1	58	9	N	53					86
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	1	24	9	N	22					108
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	833	1	13	9	N	12					120
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1720	1	34	9	N	31					151
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1449	1	22	9	N	20					171
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	1	26	9	N	24					195
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	504	1	22	9	N	20					215
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	1	11	9	N	10					225
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	1	23	9	N	21					246

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3361	-0-	-948	-0-	3299	2	62	9	N	56	175	1			55
02	3892	X	2920	-0-	-972	-0-	2868	2	52	9	N	47					102
03	4309	X	3134	-0-	-1175	-0-	3081	2	53	9	N	48					150
04	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	2829	2	59	9	N	54					204
05	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	3050	2	54	9	N	49	173	1			80
06	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	2860	2	54	9	N	49					129
07	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			N	-0-					129
08	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2776	2	98	9	N	89	166	1			52
09	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	2529	2	47	9	N	43					95
10	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2801	2	44	9	N	40					135
11	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	2508	2	48	9	N	44					179
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 32,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					100
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					102
03	651	N	487	-0-	-164	-0-	485	2	2	9	N	2					104
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	N	11					115
05	620	N	305	-0-	-315	-0-	301	2	4	9	N	4					119
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					120
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-	85	1	2	7	33
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	864	2	N	2					35
							2	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3					38
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					10
02	840	N	285	-0-	-555	-0-	24	1	261	2	N	-0-					10
03	837	N	562	-0-	-275	-0-	562	2			N	-0-					10
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					10
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					10
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					10
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					10
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					10
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					10
10	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					10
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					10
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					71
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					71
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					71
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					71
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					71
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					71
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					71
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					71
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					71
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					71
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					71
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

01	930	N	282	-0-	-648	-0-	265	2	17	9	N	15					93
02	840	N	303	-0-	-537	-0-	294	2	9	9	N	8					101
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15					116
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	2	37	9	N	34					150
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25					175
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	719	2	28	9	N	25	165	1			35
07	868	N	615	-0-	-253	-0-	601	2	14	9	N	13					48
08	899	N	469	-0-	-430	-0-	461	2	8	9	N	7					55
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	N	30					85
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	2	24	9	N	22					107
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					132
12	1147	N	358	-0-	-789	-0-	336	2	22	9	N	20					152

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 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	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	414	1	2496	2	Y	77	52	0	24	1	9
							85	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	363	1	1982	2	Y	59	36	0	18	1	14
							65	9									
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	403	1	2220	2	Y	65	41	0	25	1	13
							72	9									
04	2910	N	2591	-0-	-319	-0-	391	1	2134	2	Y	60	42	0	19	1	12
							66	9									
05	2666	N	2365	-0-	-301	-0-	395	1	1914	2	Y	51	37	0	18	1	8
							56	9									
06	2610	N	2416	-0-	-194	-0-	387	1	1974	2	Y	50	33	0	17	1	8
							55	9									
07	3100	N	3105	-0-	5	5	418	1	2613	2	Y	67	40	0	20	1	15
							74	9									
08	3038	N	3033	-0-	-5	-0-	415	1	2549	2	Y	63	45	0	20	1	13
							69	9									
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	398	1	2435	2	Y	61	43	0	20	1	11
							67	9									
10	3069	N	3030	-0-	-39	-0-	414	1	2541	2	Y	68	49	0	20	1	10
							75	9									
11	2940	N	2866	-0-	-74	-0-	405	1	2384	2	Y	70	47	0	22	1	11
							77	9									
*12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	423	1	2506	2	Y	71	49	0	23	1	10
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 33,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 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	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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	185 1		133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101			234
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	188 1		182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96			278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102	188 1		192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	183 1		90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86			176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92			268
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	184 1		161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92	187 1		66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121			291

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	79	1	1130	3	N	114	153	1			193
							125	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	3	N	117	181	1			129
							129	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1198	3	N	131	155	1			105
							144	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	3	N	104					209
							114	9									
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	71	1	1069	3	N	119	167	1			161
							131	9									
06	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	63	1	964	3	N	93	172	1			82
							102	9									
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	71	1	1027	3	N	88					170
							97	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1120	3	N	99	150	1			119
							109	9									
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	78	1	1022	3	N	-0-					119
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	3	N	118	163	1			74
							130	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	3	N	205	176	1			103
							226	9									
12	1147	N	834	-0-	-313	-0-	49	1	653	3	N	120					223
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 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	-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	1260	-0-	-0-	-0-	1064 10	1 9	186	2	N	9					98
02	1469	S	1469	-0-	-0-	-0-	1004 13	1 9	452	2	N	12					110
03	2066	S	2066	-0-	-0-	-0-	810 48	1 9	1208	2	N	44					154
04	1893	S	1893	-0-	-0-	-0-	920 12	1 9	961	2	N	11	151	1			14
05	3540	S	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	N	20					34
06	1354	S	1354	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	1247	2	N	12					46
07	1621	S	1621	-0-	-0-	-0-	182 9	1 9	1430	2	N	8					54
08	1511	S	1511	-0-	-0-	-0-	145 18	1 9	1348	2	N	16					70
09	1025	S	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	N	6					76
10	1283	S	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	N	17					93
11	1655	S	1655	-0-	-0-	-0-	959 14	1 9	682	2	N	13					106
12	1656	S	1656	-0-	-0-	-0-	983 24	1 9	649	2	N	22					128

TOTAL GAS PROD: 20,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					84
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					84
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	253	2	6	9	N	5					89
04	540	N	229	-0-	-311	-0-	229	2			N	-0-					89
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					7
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					7
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					7
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					7
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					7
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					7
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1822	-0-	-250	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1381	-0-	-839	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	2	61	9	N	55					55
03	465	N	-0-	-0-	-465	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 294841 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 5794

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 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	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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 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	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2411	2	54	9	N	49					194
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1797	2	47	9	N	43					237
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42	185	1			94
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1837	2	106	9	N	96					190
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1778	2	39	9	N	35	172	1			53
06	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1604	2	32	9	N	29					82
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1935	2	50	9	N	45					127
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2071	2	18	9	N	16	91	1			52
09	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	1328	2	47	9	N	43					95
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2298	2	46	9	N	42					137
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1720	2	41	9	N	37					174
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 21,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

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	434	N	50	-0-		-384	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-		-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-		-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

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	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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

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	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-		-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	570	N	233	-0-	-337	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	110	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	61	-0-	-509	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

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	331	-0-	331	331	88	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	931	-0-	931	1262	44	1	887	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	1316	-0-	1316	2578	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-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-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 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	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 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	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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	35 42	1 9	978	2	Y	38	27	0	13	1	4
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	39 47	1 9	1105	2	Y	43	25	0	12	1	10
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	42 51	1 9	1192	2	Y	46	29	0	18	1	9
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	41 45	1 9	1151	2	Y	41	29	0	13	1	8
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44 44	1 9	1192	2	Y	40	28	0	14	1	6
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43 42	1 9	1161	2	Y	38	25	0	13	1	6
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	43 44	1 9	1201	2	Y	40	25	0	12	1	9
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	39 42	1 9	1124	2	Y	38	27	0	12	1	8
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	37 39	1 9	1082	2	Y	35	25	0	12	1	6
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39 43	1 9	1110	2	Y	39	28	0	11	1	6
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	41 45	1 9	1082	2	Y	41	28	0	13	1	6
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	44 46	1 9	1119	2	Y	42	29	0	13	1	6

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 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	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 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	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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 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	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

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	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

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	3844	X	2426	-0-	-1418	-0-	83 25	1 9	2318	2	Y	23	16	0	7	1	3
02	3332	X	2159	-0-	-1173	-0-	72 22	1 9	2065	2	Y	20	12	0	6	1	5
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	94 29	1 9	2673	2	Y	26	16	0	10	1	5
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	88 24	1 9	2455	2	Y	22	16	0	7	1	4
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	98 25	1 9	2666	2	Y	23	16	0	8	1	3
06	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	94 23	1 9	2555	2	Y	21	14	0	7	1	3
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	99 25	1 9	2797	2	Y	23	14	0	7	1	5
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	100 26	1 9	2852	2	Y	24	17	0	7	1	5
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	96 25	1 9	2801	2	Y	23	16	0	8	1	4
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101 28	1 9	2889	2	Y	25	18	0	7	1	4
11	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	102 29	1 9	2694	2	Y	26	18	0	8	1	4
*12	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	109 29	1 9	2794	2	Y	26	18	0	8	1	4

TOTAL GAS PROD: 33,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 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	INJECT		-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	X	2870	-0-		-0-		-0-	98 33	1 9	2739	2	Y	30	21	0	10	1	3
02	3063	X	3063	-0-		-0-		-0-	103 34	1 9	2926	2	Y	31	18	0	9	1	7
03	4191	X	4191	-0-		-0-		-0-	141 46	1 9	4004	2	Y	42	25	0	16	1	8
04	4671	X	4671	-0-		-0-		-0-	160 50	1 9	4461	2	Y	45	30	0	14	1	9
05	4092	X	4092	-0-		-0-		-0-	143 39	1 9	3910	2	Y	35	26	0	13	1	5
06	2640	X	2408	-0-		-232		-0-	85 23	1 9	2300	2	Y	21	15	0	8	1	3
07	2728	X	2307	-0-		-421		-0-	78 23	1 9	2206	2	Y	21	13	0	6	1	5
08	2728	X	2239	-0-		-489		-0-	75 21	1 9	2143	2	Y	19	14	0	6	1	4
09	2640	X	2225	-0-		-415		-0-	73 20	1 9	2132	2	Y	18	13	0	6	1	3
10	2728	X	2353	-0-		-375		-0-	79 23	1 9	2251	2	Y	21	15	0	6	1	3
11	2400	X	2289	-0-		-111		-0-	83 25	1 9	2181	2	Y	23	15	0	7	1	4
*12	2697	X	2290	-0-		-407		-0-	85 24	1 9	2181	2	Y	22	16	0	7	1	3

TOTAL GAS PROD: 34,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-776	-0-	61	1	1699	2	N	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	2296	X	756	-0-	-1540	-0-	26	1	729	2	N	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
03	2294	X	774	-0-	-1520	-0-	26	1	746	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	2040	X	921	-0-	-1119	-0-	32	1	886	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
05	1767	X	1133	-0-	-634	-0-	40	1	1090	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
06	1710	X	1102	-0-	-608	-0-	39	1	1060	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	4	2	0	1	1	1
							4	9									
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1151	2	N	3	2	0	1	1	1
							3	9									
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
10	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	42	1	1191	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	1200	X	1176	-0-	-24	-0-	43	1	1130	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	1457	X	1101	-0-	-356	-0-	41	1	1057	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	405	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	368	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	402	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	398	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	413	1	2391	2	N	-0-					-0-
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	402	1	2371	2	N	-0-					-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	415	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	392	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1973	-0-	-307	-0-	370	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	383	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1572	-0-	-648	-0-	361	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	389	1	1645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 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	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	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					133
02	0	N	66	-0-	66	-0-	65	1	1	9	N	1					134
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	1	1	9	N	1					135
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	1	1	9	N	1					136
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	1	1	9	N	1					137
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	1	1	9	N	1					138
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	1	1	9	N	1					139
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	1	1	9	N	1					140
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	1	1	9	N	1					141
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1					142
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	N	1					143
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1					144

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 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	3100	N	645	-0-	-2455	3623	634	1	11	9	N	10					272
02	2800	N	457	-0-	-2343	1280	435	1	22	9	N	20	190	1			102
03	3100	N	2051	-0-	-1049	231	2006	1	45	9	N	41					143
04	2349	N	2118	-0-	-231	-0-	2068	1	50	9	N	45					188
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	960	1	33	9	N	30	166	1			52
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	910	1	48	9	N	44					96
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2021	1	40	9	N	36					132
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1889	1	53	9	N	48	170	1			10
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1436	1	42	9	N	38					48
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2013	1	44	9	N	40					88
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1840	1	35	9	N	32					120
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1751	1	31	9	N	28					148

TOTAL GAS PROD: 18,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	1975	-0-	1975	B	1975	121	1	1854	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	619	-0-	619	B	2594	40	1	579	2	Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	220	-0-	220	B	2814	12	1	208	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-			46
02	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			Y	-0-			46
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			Y	-0-			46
04	210	N	121	-0-	-89	B	-0-	121	3			Y	-0-			46
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			Y	-0-			46
06	180	N	122	-0-	-58	B	-0-	122	3			Y	-0-			46
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			Y	-0-			46
08	434	N	287	-0-	-147	B	-0-	287	3			Y	-0-			46
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-			46
*10	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	76	1	602	2	Y	-0-			46
11	270	N	59	-0-	-211	B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			46
*12	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	18	1	321	2	Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2547	-0-	-832 B	-0-	2502	3	45	9	Y	41					129
02	3052	X	2163	-0-	-889 B	-0-	2163	3			Y	-0-					129
03	2945	X	2346	-0-	-599 B	-0-	2346	3			Y	-0-					129
04	2460	X	2142	-0-	-318 B	-0-	2136	3	6	9	Y	5					134
05	2542	X	1995	-0-	-547 B	-0-	1989	3	6	9	Y	5	112	1			27
06	2460	X	1583	-0-	-877 B	-0-	1574	3	9	9	Y	8					35
07	2387	X	1805	-0-	-582 B	-0-	1805	3			Y	-0-					35
08	1984	N	1635	-0-	-349 B	-0-	1613	3	22	9	Y	20					55
09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	102	1	1531	2	Y	-0-					55
*10	1798	N	1049	-0-	-749 B	-0-	64	1	985	2	Y	-0-					55
11	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	105	1	1508	2	Y	-0-					55
*12	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 21,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	X	807	-0-	-0- B	-0-	801	3	6	9	Y	5					36
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					36
03	372	N	232	-0-	-140 B	-0-	232	3			Y	-0-					36
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			Y	-0-					36
05	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1311	3	3	9	Y	3	30	1			9
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	935	3	9	9	Y	8					17
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			Y	-0-					17
08	465	N	276	-0-	-189 B	-0-	276	3			Y	-0-					17
09	450	N	160	-0-	-290 B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					17
*10	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					17
*11	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	122	1	1746	2	Y	-0-					17
*12	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		349	-0-	349 B	349	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		765	-0-	765 B	1114	47	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		217	-0-	217 B	1331	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
*12	1408	X	77	-0-	-1331 B	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	157	-0-	157	B	157	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	157					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	157					Y	-0-			-0-
*12	157	X	-0-	-0-	-157	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 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	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			Y	-0-			2
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			Y	-0-			2
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			Y	-0-			2
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			Y	-0-			2
05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			Y	-0-			2
06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			Y	-0-			2
07	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	194	3	6	9	Y	5			7
08	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	194	3	1	9	Y	1			8
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					Y	-0-			8
*10	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			8
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-			8
*12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 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-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	70	-0-	70	B	70	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	70					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2344	-0-	2344	B	2414	152	1	2192	2	Y	-0-			-0-
*12	2414	X	-0-	-0-	-2414	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 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	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	455	3	4	9	Y	4					38
02	392	N	335	-0-	-57 B	-0-	335	3			Y	-0-					38
03	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			Y	-0-					38
04	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	355	3			Y	-0-					38
05	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	258	3			Y	-0-	32	1			6
06	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			Y	-0-					6
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					6
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			Y	-0-					6
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					6
*10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					6
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	42	1	603	2	Y	-0-					6
*12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					8
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					8
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					8
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					8
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					8
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			Y	-0-					8
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			Y	-0-					8
08	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			Y	-0-					8
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					8
*10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					8
*11	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					8
*12	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 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	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					9
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			Y	-0-					9
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					9
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					9
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			Y	-0-					9
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					9
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			Y	-0-					9
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			Y	-0-					9
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					9
*10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					9
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					9
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	873	-0-	873	B	873	98	1	775	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	873					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	873					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	247	-0-	247	B	247	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	1276	-0-	1276	B	1523	143	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	760	-0-	760	B	2283	49	1	711	2	Y	-0-					-0-
*12	2735 X	452	-0-	-2283	B	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	833	-0-	833	B	833	52	1	781	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	1386	-0-	1386	B	2219	155	1	1231	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		304	-0-	304	B	2523	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
*12	2927	X	404	-0-	-2523	B	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 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	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			Y	-0-					2
02	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	546	3	6	9	Y	5					7
03	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			Y	-0-					7
04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			Y	-0-					7
05	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			Y	-0-					7
06	420	N	352	-0-	-68	B	-0-	352	3			Y	-0-					7
07	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	464	3	15	9	Y	14					21
08	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	535	3	21	9	Y	19					40
09	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					40
*10	465	N	32	-0-	-433	B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					40
11	540	N	97	-0-	-443	B	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					40
*12	341	N	194	-0-	-147	B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	352	-0-	352	B	352	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	352					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	352					Y	-0-					-0-
*12	352	X	-0-	-0-	-352	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 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	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			Y	-0-					9
02	336	N	47	-0-	-289 B	-0-	30	3	17	9	Y	15					24
03	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-					24
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			Y	-0-					24
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			Y	-0-					24
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			Y	-0-					24
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	778	3	46	9	Y	42					66
08	899	N	707	-0-	-192 B	-0-	686	3	21	9	Y	19					85
09	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					85
*10	837	N	725	-0-	-112 B	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					85
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					85
*12	465	N	108	-0-	-357 B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		74	-0-	74 B	74	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	74					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	74					Y	-0-					-0-
*12	74	X	-0-	-0-	-74 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 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	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1165	2	7	9	N	6					165
02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					165
03	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					165
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					165
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					165
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					165
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					165
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					165
09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					165
10	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					165
11	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 11,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	982	2	6	9	N	5					65
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					65
03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	991	2	2	9	N	2					67
04	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	976	2	36	9	N	33					100
05	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	939	2	102	9	N	93	166	1			27
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	949	2	11	9	N	10					37
07	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					37
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	928	2	1	9	N	1					38
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	886	2	35	9	N	32					70
10	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	888	2	8	9	N	7					77
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	881	2	8	9	N	7					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 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	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					44
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					44
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					44
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					44
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					44
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					44
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					44
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					44
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					44
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					44
11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 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	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					48
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					48
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					48
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					48
05	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1145	2	37	9	N	34					82
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	839	2	8	9	N	7					89
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	655	2	6	9	N	5					94
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					94
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					94
10	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					94
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					45
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					45
03	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					45
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	794	2	9	9	N	8					53
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	418	2	7	9	N	6					59
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					59
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	533	2	11	9	N	10					69
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					69
09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					69
10	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					69
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 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	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					85
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					85
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					85
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					85
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					85
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					85
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					85
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					85
09	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					85
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					85
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 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	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					90
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					90
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					90
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					90
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					90
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					90
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					90
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					90
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					90
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					90
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					90
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					90
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					90
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					90
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					90
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					90
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					90
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					90
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					90
10	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					90
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 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	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					81
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					81
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					81
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					81
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					81
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					81
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					81
08	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					81
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					81
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					81
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					43
02	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					43
03	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1307	2	79	9	N	72					115
04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1454	2	1	9	N	1	93	1			23
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1494	2	12	9	N	11					34
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					34
07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1421	2	66	9	N	60					94
08	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1450	2	4	9	N	4					98
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					98
10	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					98
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 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	3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	2			N	-0-					149
02	3332	X	3285	-0-	-47	B	-0-	3285	2			N	-0-					149
03	4123	X	3965	-0-	-158	B	-0-	3965	2			N	-0-					149
04	3990	X	3901	-0-	-89	B	-0-	3901	2			N	-0-					149
05	4617	X	4617	-0-	-0-	B	-0-	4617	2			N	-0-					149
06	3840	X	3725	-0-	-115	B	-0-	3725	2			N	-0-					149
07	3968	X	3574	-0-	-394	B	-0-	3574	2			N	-0-					149
08	4030	X	4009	-0-	-21	B	-0-	4009	2			N	-0-					149
09	3990	X	3934	-0-	-56	B	-0-	3934	2			N	-0-					149
10	4123	X	3544	-0-	-579	B	-0-	3544	2			N	-0-					149
11	3720	X	3427	-0-	-293	B	-0-	3427	2			N	-0-					149
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	B	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 41,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 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	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	6	9	N	5					165
02	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			N	-0-					165
03	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	816	2	11	9	N	10	145	1			30
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	945	2	4	9	N	4					34
05	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	940	2	3	9	N	3					37
06	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	819	2	6	9	N	5					42
07	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	842	2	6	9	N	5					47
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					47
09	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	655	2	4	9	N	4					51
10	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	900	2	8	9	N	7					58
11	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	818	2	4	9	N	4					62
12	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	737	2	4	9	N	4					66

TOTAL GAS PROD: 10,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

RFE OPERATING, LLC 704776
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 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	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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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-

MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 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	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-

TALLY-DEGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297210 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 10601 - 19817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179025	X	114643	-0-	-64382	B	-0-	113553	2	1090	9	N	991	910	1	323	8	184
02	161700	X	-0-	-0-	-161700	B	-0-					N	-0-					184
03	176483	X	-0-	-0-	-176483	B	-0-					N	-0-					184
04	183199	X	183199	-0-	-0-	B	-0-	182429	2	770	9	N	700	712	1			172
05	146537	X	115625	-0-	-30912	B	-0-	115039	2	586	9	N	533	558	1			147
06	110940	X	87062	-0-	-23878	B	-0-	86576	2	486	9	N	442	372	1			217
07	179025	X	86401	-0-	-92624	B	-0-	85961	2	440	9	N	400	360	1	3	8	254
08	179025	X	87711	-0-	-91314	B	-0-	87494	2	217	9	N	197	378	1			73
09	173250	X	64656	-0-	-108594	B	-0-	63707	2	949	9	N	863	547	1			389
10	115630	X	91596	-0-	-24034	B	-0-	91126	2	470	9	N	427	547	1	5	8	264
11	91835	X	91835	-0-	-0-	B	-0-	91392	2	443	9	N	403	441	1	42	8	184
12	98713	X	98713	-0-	-0-	B	-0-	98020	2	693	9	N	630	378	1	50	8	386

TOTAL GAS PROD: 1,021,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,586

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299324 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10404 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		136414	-0-	136414	B	136414	136170	2	244	9	N	222					222
05	SHUT IN		196639	-0-	196639	B	333053	195661	2	978	9	N	889	911	1			200
06	513794	X	180741	-0-	-333053	B	-0-	179772	2	969	9	Y	881	924	1			157
07	187364	X	164201	-0-	-23163	B	-0-	163904	2	297	9	Y	270	251	1			176
08	187364	X	154792	-0-	-32572	B	-0-	154437	2	355	9	Y	323	315	1			184
09	181320	X	111871	-0-	-69449	B	-0-	111871	2			Y	-0-					184
10	187364	X	87357	-0-	-100007	B	-0-	87153	2	204	9	Y	185	219	1	17	8	133
11	180750	X	-0-	-0-	-180750	B	-0-					Y	-0-					133
12	164207	X	154907	-0-	-9300	B	-0-	154355	2	552	9	Y	502	359	1	73	8	203

TOTAL GAS PROD: 1,186,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

TALLY-DEGA 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300342 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 10232 PERF. N/A

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	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-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		232889	-0-	232889	B	232889	232704	2	185	9	Y	168	133	8			35

TOTAL GAS PROD: 232,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

01	713	X	202	-0-	-511	B	-0-	202	2			N	-0-					25
02	644	X	120	-0-	-524	B	-0-	120	2			N	-0-					25
03	713	X	50	-0-	-663	B	-0-	50	2			N	-0-					25
04	210	N	19	-0-	-191	B	-0-	19	2			N	-0-					25
05	124	N	10	-0-	-114	B	-0-	10	2			N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					25
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

01	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	198	-0-	-306	B	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	222	-0-	-181	B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	382	-0-	-8	B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	312	-0-	-91	B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	281	-0-	-153	B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	420	X	216	-0-	-204	B	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	434	X	239	-0-	-195	B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	284	-0-	-76	B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*12	310	X	122	-0-	-188	B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 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	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420	N	256	-0-	-164 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	465	N	240	-0-	-225 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	311	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	329	2	8	9	N	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1137	-0-	-351 B	-0-	1128	2	9	9	Y	8					11
02	924	X	777	-0-	-147 B	-0-	776	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
03	1147	X	572	-0-	-575 B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	1110	X	451	-0-	-659 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	1039	-0-	-108 B	-0-	1018	2	21	9	Y	19	8	1			11
06	1110	X	454	-0-	-656 B	-0-	454	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	868	X	463	-0-	-405 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	436	-0-	-618 B	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	1020	X	375	-0-	-645 B	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	1054	X	426	-0-	-628 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	341	-0-	-109 B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*12	465	X	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					35
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					35
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					35
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					35
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					35
06	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-					35
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					35
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					35
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					35
10	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					35
11	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					35
*12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	570	2			N	-0-					65
02	588	N	486	-0-	-102 B	-0-	486	2			N	-0-					65
03	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-					65
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					65
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					65
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					65
07	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2			N	-0-					65
08	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					65
09	780	N	669	-0-	-111 B	-0-	669	2			N	-0-					65
10	651	N	440	-0-	-211 B	-0-	440	2			N	-0-					65
11	600	N	531	-0-	-69 B	-0-	531	2			N	-0-					65
*12	682	N	599	-0-	-83 B	-0-	599	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	7009	-0-	-15435 B	-0-	6917	2	92	9	1	8	Y	84					145
02	21719	X	21719	-0-	-0- B	-0-	21407	2	312	9	284	1	Y	322	1				107
03	22134	X	21444	-0-	-690 B	-0-	21195	2	249	9	226	1	Y	176	1	1	8		156
04	21270	X	20879	-0-	-391 B	-0-	20587	2	292	9	265	1	Y	342	1				79
05	24056	X	21055	-0-	-3001 B	-0-	20809	2	246	9	224	1	Y	169	1				134
06	23280	X	20165	-0-	-3115 B	-0-	19920	2	245	9	223	1	Y	159	1	1	8		197
07	24056	X	20849	-0-	-3207 B	-0-	20625	2	224	9	204	1	Y	322	1				79
08	21576	X	20122	-0-	-1454 B	-0-	19900	2	222	9	202	1	Y	167	1	2	8		112
09	20880	X	19177	-0-	-1703 B	-0-	18903	2	274	9	249	1	Y	180	1				181
10	21049	X	19348	-0-	-1701 B	-0-	19121	2	227	9	206	1	Y	183	1				204
11	20190	X	18814	-0-	-1376 B	-0-	18562	2	252	9	229	1	Y	353	1	1	8		79
*12	20863	X	18880	-0-	-1983 B	-0-	18650	2	230	9	209	1	Y	177	1				111

TOTAL GAS PROD: 229,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	921	3	15	9	N	14					346
02	694	N	694	-0-	-0-		-0-	679	3	15	9	N	14					360
03	777	N	777	-0-	-0-		-0-	770	3	7	9	N	6					366
04	662	N	662	-0-	-0-		-0-	659	3	3	9	N	3					369
05	661	N	661	-0-	-0-		-0-	655	3	6	9	N	5					374
06	592	N	592	-0-	-0-		-0-	589	3	3	9	N	3					377
07	621	N	621	-0-	-0-		-0-	621	3			N	-0-					377
08	559	N	559	-0-	-0-		-0-	551	3	8	9	N	7					384
09	498	N	498	-0-	-0-		-0-	490	3	8	9	N	7					391
10	728	N	728	-0-	-0-		-0-	722	3	6	9	N	5					396
11	506	N	506	-0-	-0-		-0-	497	3	9	9	N	8					404
12	348	N	348	-0-	-0-		-0-	341	3	7	9	N	6					410

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-78	-0-	89	3	19	9	N	17					134
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	3	19	9	N	17					151
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	N	3					154
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					154
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2					156
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5					161
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					161
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					161
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					161
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					161
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					161
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 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-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

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	5253	X	5253	-0-		-0-		-0-		344	1	4843	2	N	60	172	1			85
										66	9									
02	4790	X	4790	-0-		-0-		-0-		311	1	4418	2	N	55					140
										61	9									
03	4462	X	4462	-0-		-0-		-0-		266	1	4124	2	N	65					205
										72	9									
04	4801	X	4801	-0-		-0-		-0-		296	1	4462	2	N	39	171	1			73
										43	9									
05	5301	X	5301	-0-		-0-		-0-		343	1	4897	2	N	55					128
										61	9									
06	5369	X	5369	-0-		-0-		-0-		330	1	4998	2	N	37					165
										41	9									
07	5188	X	5188	-0-		-0-		-0-		322	1	4838	2	N	25					190
										28	9									
08	4958	X	4958	-0-		-0-		-0-		252	1	4675	2	N	28					218
										31	9									
09	4386	X	4386	-0-		-0-		-0-		102	1	4284	2	N	-0-	152	1			66
10	4286	X	4286	-0-		-0-		-0-		223	1	4040	2	N	21					87
										23	9									
11	4023	X	4023	-0-		-0-		-0-		252	1	3713	2	N	53					140
										58	9									
12	4041	X	4041	-0-		-0-		-0-		250	1	3727	2	N	58					198
										64	9									

TOTAL GAS PROD: 56,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

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	155	N	143	-0-		-12		-0-		6	1	92	2	Y	41					77
										45	9									
02	122	N	122	-0-		-0-		-0-		6	1	75	2	Y	37					114
										41	9									
03	136	N	136	-0-		-0-		-0-		5	1	85	2	Y	42					156
										46	9									
04	122	N	122	-0-		-0-		-0-		5	1	74	2	Y	39	136	1			59
										43	9									
05	157	N	157	-0-		-0-		-0-		8	1	108	2	Y	37					96
										41	9									
06	145	N	145	-0-		-0-		-0-		6	1	95	2	Y	40					136
										44	9									
07	126	N	126	-0-		-0-		-0-		5	1	79	2	Y	38					174
										42	9									
08	155	N	127	-0-		-28		-0-		5	1	92	2	Y	27	148	1			53
										30	9									
09	150	N	123	-0-		-27		-0-		2	1	90	2	Y	28					81
										31	9									
10	124	N	123	-0-		-1		-0-		4	1	77	2	Y	38					119
										42	9									
11	120	N	77	-0-		-43		-0-		3	1	45	2	Y	26					145
										29	9									
12	124	N	74	-0-		-50		-0-		3	1	38	2	Y	30					175
										33	9									

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 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	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-

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	73	2	N	32	167	1			92
							35	9									
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	20					112
							22	9									
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	50	2	N	8					120
							9	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	62	2	N	37					157
							41	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	9	2	N	23					180
							25	9									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	40					220
							44	9									
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	45	2	N	15					235
							17	9									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	6	174	1			67
							7	9									
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	49	2	N	23					90
							25	9									
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	23	2	N	12					102
							13	9									
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	21	2	N	2					104
							2	9									
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-	102	1			2

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

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-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 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	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-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	2	2	8			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3